



Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2686-E/4/2003/AO

**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 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakładu Energetycznego ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A. z siedzibą w Gdańsku zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: ENERGA/DT/KR/7426A/03, uzupełnionym pismami: z dnia 27 maja 2003 r. znak: ENERGA/DT/KR/8214A/03, z dnia 2 czerwca 2003 r. znak: ENERGA/DT/KR/8606A/03 oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: ENERGA/DT/SL/9139A/03

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

## UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/41/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/42/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, 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 i 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. Natomiast rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu

regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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 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 publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

**ENERGA GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA S.A.**  
**Z SIEDZIBĄ W GDAŃSKU**



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Gdańsk 2003 rok**

## **SPIS TREŚCI**

### **1. INFORMACJE OGÓLNE**

---

### **2. DEFINICJE**

---

### **3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

---

3.1 ZASADY KLASYFIKACJI 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

4.2 OPŁATY ABONAMENTOWE

### **5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

---

5.1 ROZLICZENIA 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 PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI**

---

### **9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

---

### **10. TABELY CEN I STAWEK OPŁAT**

---

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami obsługiwanyymi przez ENERGE Gdańską Kompanię Energetyczną SA.
- 1.2. 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.
- 1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 1545, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), 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 2001r. 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, 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. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

- 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. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla poniższych standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Przyłączenie do sieci, świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcą a sprzedawcą.
- 1.7. Ustalone 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 oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.8. W cenach i stawkach opłat nie są ujęte koszty eksploatacji i konserwacji sieci oświetleniowych i latarni.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna SA – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych plombowane przez sprzedawcę.
- 2.7. Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.8. Moc przyłączeniowa - moc czynna planowana do pobierania z sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.9. Moc umowna – moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.10. Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11. Usługa przesyłowa – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,



- c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu dystrybucyjnego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.12 Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13 Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.14. Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1 ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

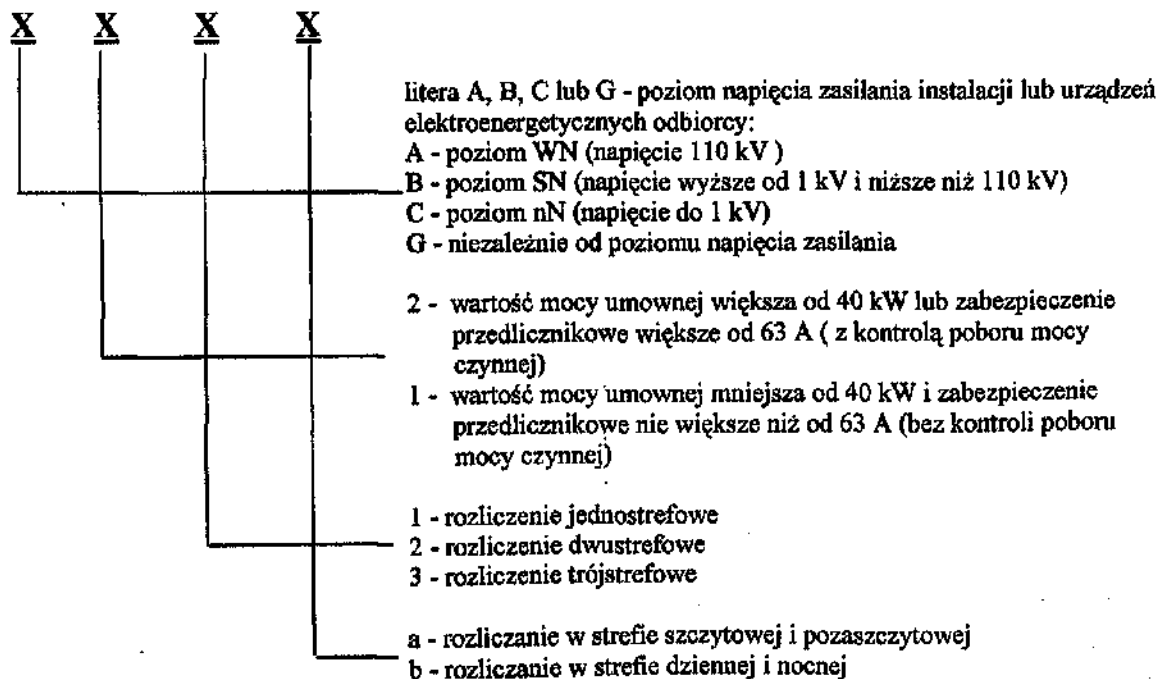
3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujące grupy taryfowe:

- a) A21, A22, A23 dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV,
- b) B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i niższym niż 110 kV,
- c) C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- d) G11, G12 dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia,
- e) R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.1.3. Oznaczenia porządkowe grup taryfowych przedstawiono na poniższym schemacie.

Symbol grupy taryfowej



- 3.1.4. Przy kwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej z wyłączeniem grup taryfowych G11, G12 i R.
- 3.1.5. O zastosowaniu grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy czynnej lub z kontrolą poboru mocy czynnej decyduje wielkość mocy umownej.
- 3.1.6. Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej poniżej 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11, G12 i R.
- 3.1.7. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A.
- 3.1.8. W ramach grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 ze względu na sposób zasilania rozróżnia się odbiorców wyposażonych w instalacje jednofazową i trójfazową.
- 3.1.9. Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych oraz może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.10. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.1.11. Grupy taryfowe G11, G12 stosuje się jako, jedno lub dwustrefowe na potrzeby:
  - a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych itp.);
  - b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka;
  - c) domów letniskowych, altan w ogródkach działkowych;
  - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni;
  - e) dźwigów w budynkach mieszkalnych;
  - f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, wspólnot mieszkaniowych lub osób fizycznych i nie służące działalności handlowo – usługowej;
  - g) garaży indywidualnych użytkowników.

Według grup taryfowych G11, G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, takich jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego.

3.1.12. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową - całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12;
- b) instalację trójfazową - część energii przypadająca na potrzeby wymienione w pkt. 3.1.11. rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12, pozostałe potrzeby gospodarstwa mające charakter produkcyjno – handlowy (szklarnie, chłodnie, chlewnie, obory, pieczarkarnie itp.) rozlicza się odrębnymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi wg. grup taryfowych B lub C.

3.1.13. Grupa taryfowa R stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, tj. w przypadkach

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej (np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.);
- b) dla syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika; pracujących na potrzeby Obrony Cywilnej;
- c) dla stacji ochrony katodowej gazociągów;
- d) oświetlenie reklam.

3.1.14. Odbiorcy posiadający liczniki przedpłatowe rozliczani są wg odpowiedniej grupy taryfowej, w której dany odbiorca pobiera energię elektryczną oraz usługi przesyłowe. Odbiorcy rozliczani w tym systemie nie są obciążani opłatą abonamentową.

3.1.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

- na napięciu nn – 80,00 zł
- na napięciu SN – 120,00 zł
- na napięciu WN – 150,00 zł

### 3.2 STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami rozliczanymi według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwiecień ÷ 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik ÷ 31 marzec)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby <sup>*)</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

<sup>\*)</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych dwustrefowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.3. W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>, strefa nocna od 21<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup>.

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach dwustrefowych, dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej :

d) rozliczenie dwustrefowe szczyt – pozaszczyt dla grupy taryfowej C12a

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	

e) rozliczenie dwustrefowe dzień – noc dla grup taryfowych C12b i G12 :

Strefa dzienna	w godzinach 6 <sup>00</sup> +13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> +22 <sup>00</sup>
Strefa nocna	w godzinach 13 <sup>00</sup> +15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> +6 <sup>00</sup>

lub

Strefa dzienna	w godzinach 6 <sup>00</sup> +14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> +22 <sup>00</sup>
Strefa nocna	w godzinach 14 <sup>00</sup> +16 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> +6 <sup>00</sup>

### 3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach, nie dłuższych niż:

- jeden miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych A21, A22, A23, B 11, B21, B 22, B23 oraz C21, C22a i C22b
- dwa miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b, oraz
- dwanaście miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 i R.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.3.4. 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.
- 3.3.5. 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. 3.3.4., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.6. 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. 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.
- 3.3.7. 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, a w przypadku braku możliwości określenia poprawnej ilości pobranej energii stosuje się grupę taryfową R.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7., 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.
- 3.3.9. Rozliczenia oparte są na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1kWh . Dla grup taryfowych A i B do obliczenia należności przyjmuje się zużycie energii w MWh.
- 3.3.10. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczeni według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową, energię elektryczną czynną i bierną.

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

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

### **4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 4.1.1. Opłatę za sprzedaną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.13.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za sprzedaną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej w pkt. 4.1.2.

### **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, z uwzględnieniem pkt 3.1.14.



- 4.2.2. Stawki opłat abonamentowych są opłatami miesięcznymi niezależne od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych doliczane są do bieżącej faktury za dostawę energii elektrycznej.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy \*miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.
- $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- $E$  - 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:

- a) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
- b) stawkę opłaty systemowej.

Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej oraz stawki opłaty systemowej

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. Dla odbiorców grup taryfowych G stawka opłaty za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.4. lit. a nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych służących potrzebom

Obrony Cywilnej. Podstawą ustalenia tej opłaty w części zmiennej jest 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej.

- 5.1.7 Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują oraz dla wytwórców energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_r * E_z$$

gdzie:

$O_{pw}$  - opłata przesyłowa, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_r$  - stawka rozliczeniowa, w zł/MWh,

$E_z$  - ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora systemu dystrybucyjnego grafikach obciążeń w MWh za okres rozliczeniowy.

- 5.1.8 Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się wg zależności

$$O_{pn} = 0,5 * S_{pr} * (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

$O_{pn}$  – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa, w zł/MWh,

$E_{sn}$  – ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora systemu dystrybucyjnego grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy

$E_{zn}$  - ilość energii elektrycznej dostarczonej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach systemu dystrybucyjnego obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Do rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej w części stałej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w okresie w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące w roku. Zasad rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych. Zamówienie na takim poziomie jest możliwe na czas określony uzgodniony ze sprzedawcą.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej o 20 %.
- 5.2.5. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako moc całodobowa.
- 5.2.6. W przypadku stosowania do rozliczeń za usługę przesyłową sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty stałej za usługę przesyłową podlega podwyższeniu o 30%.
- 5.2.7. 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 – minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
  - lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 – minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a

### 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \phi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \phi_0$  określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg } \phi < 0$

W razie wystąpienia ponadumownego poboru energii biernej pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie do sieci.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, wówczas rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg } \phi_0$ .

5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg } \phi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodnienia w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \phi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg } \phi > \text{tg } \phi_0$ ):

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \cdot E$$

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,

$E$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.7. 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 dwukrotnej wysokości  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.3.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika  $\text{tg } \phi$  ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości. Wartość nadwyżki energii biernej  $A_{qxb}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg } \phi$  nad wartość współczynnika  $\text{tg } \phi_0 = 0,4$  lub określonego w umowie.

Opłatę za nadwyżkę energii biernej oblicza się wg. wzoru:

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot A_{qxb}$$

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,

$A_{qxb}$  – nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym

5.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej wysokości najniższej w danej grupie taryfowej stawki  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 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.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi -  $b_{RT}$  – 1,50 zł/godzinę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 15,18 zł;
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 zł;
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminu wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci – 7,59 zł;
  - d) za nie powiadomienie, co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł;
  - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł;
  - f) za nie poinformowanie 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 - 75,91 zł;
  - g) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do znamionowych warunków zasilania – 75,91 zł;
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim 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 – 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 14-dniowego 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,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 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 - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. 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 - 125 kWh, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia. 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) i c), 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 - 3000 kWh,
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika - 6000 kWh,
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  - 300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [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, z wyłączeniem pkt. 7.3.

7.7. Za czynności związane 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 bez kontroli mocy	117,00 zł
b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy	117,08 zł
c) dla układu półpośredniego	146,40 zł
d) dla układu pośredniego	195,20 zł

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia z winy odbiorcy 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 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 II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) 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,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.11. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

- 8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego. Opłatę oblicza się wg wzoru:

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

$S_m$  – stawka opłaty wyrażona w zł/kW w wysokości określonej w pkt. 8.13.

$P_p$  – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie w kW

- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.7. 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.

- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

- 8.9. 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, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.

8.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej,
- 240 zł dla podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW
IV	97,00
V	105,00

## 9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/ czynność]
1.	<b>Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii:</b>	x
	a) na napięciu mV	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego</b>	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**.</b>	-114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badania i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej nn:</b>	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	<b>Za przesłanie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:</b>	100,00
4.3	<b>Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy</b>	50,00

4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	- w sieci nN	220,00
	- w sieci SN	320,00
	- w sieci WN	450,00
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, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.



## 10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	x	x	x	191,52
- szczytową	x	x	301,13	x
- pozaszczytową	x	x	138,21	x
- szczyt przedpołudniowy	193,07	195,36	x	x
- szczyt popołudniowy	287,16	313,20	x	x
- pozostałe godziny doby	108,43	109,23	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	11,92	11,92	11,92	11,92
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,45	8,45	8,45	8,45
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,54	8,54	8,54	8,54
Stawka rozliczeniowa zł/MWh	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	11,92	11,92	11,92	11,92

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

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	161,88	160,30
- szczytową	x	x	245,76	x	x
- pozaszczytową	x	x	118,46	x	x
- szczyt przedpołudniowy	194,08	194,53	x	x	x
- szczyt popołudniowy	281,41	316,60	x	x	x
- pozostałe godziny doby	103,26	103,18	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	x	x	x	29,30	76,59
- szczytowy	x	x	58,02	x	x
- pozaszczytowy	x	x	16,25	x	x
- szczyt przedpołudniowy	15,27	19,03	x	x	x
- szczyt popołudniowy	28,60	30,06	x	x	x
- pozostałe godziny doby	5,65	9,86	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	9,77	9,77	10,88	11,29	9,27
Stawka rozliczeniowa zł/MWh	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92

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

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1909	x	x
- szczytową	x	0,2374	x
- pozaszczytową	x	0,1181	x
- dzienna	x	x	0,2053
- nocna	x	x	0,1308
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	6,04	6,04	6,04
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,0925	x	x
- szczytową	x	0,1983	x
- pozaszczytową	x	0,0997	x
- dzienna	x	x	0,0865
- nocna	x	x	0,0345
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	12,58	15,05	13,60
Stawka rozliczeniowa zł/MWh	0,1325	0,1325	0,1325
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	6,04	6,04	6,04

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

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1553	x	x
- szczytową	x	0,2497	x
- pozaszczytową	x	0,1382	x
- dzienna	x	x	0,2078
- nocna	x	x	0,1282
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	6,04	6,04	6,04
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,1632	x	x
- szczytową	x	0,1218	x
- pozaszczytową	x	0,0537	x
- dzienna	x	x	0,1287
- nocna	x	x	0,0664
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	3,88	4,26	4,26
Stawka rozliczeniowa zł/MWh	0,1325	0,1325	0,1325
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	6,04	6,04	6,04

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

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1696	x	0,1419
- dzienna	x	0,1735	x
- nocna	x	0,1263	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,56	0,68	2,28
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,1272	x	0,1874
- dzienna	x	0,1457	x
- nocna	x	0,0248	x
Składnik stały stawki sieciowej –1 faz. w zł/m-c	2,99	6,65	x
Składnik stały stawki sieciowej –3 faz. w zł/m-c	5,15	9,42	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	x	x	7,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,56	0,68	2,28

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

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

**SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH  
PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W PEŁNYM SKOJARZENIU Z  
WYTWARZANIEM CIEPŁA**

Składniki zmienne stawki sieciowej  $S_{ZVn+1}$  służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu) dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

Składnik zmienne stawki sieciowej w zł/MWh	[zł/MWh]
Dla sieci 110 kV	3,40
Dla sieci SN	9,06