



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-148(14)/2004/2700/VI/AK

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

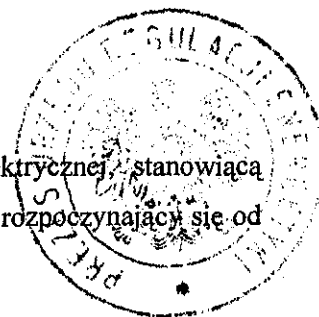
**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego  
**Zakład Energetyczny Warszawa – Teren Spółka Akcyjna**  
z siedzibą w Warszawie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: HO/07/5800/04, uzupełnionym pismami z dnia 10 listopada 2004 r. znak: HO/49/6708/04, z dnia 16 listopada 2004 r. znak: HO/50/6764/04, z dnia 25 listopada 2004 r. L.dz. 8989/04/DH/HO, z dnia 29 listopada 2004 r. znak: HO/54/8989/04, z dnia 7 grudnia 2004 r. znak: HO/58/9354/0404 oraz z dnia 14 grudnia 2004 r. znak: HO/63/7367/04

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



## UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), 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) 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 rozporządzeniu taryfowym, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy 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 ustawy - Prawo energetyczne 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 przepisany 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).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

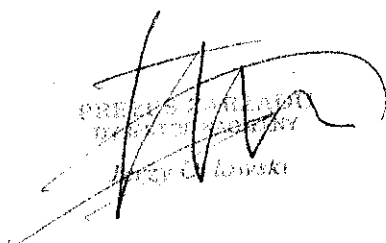
Zakład Energetyczny Warszawa – Teren S.A.  
ul. Marsa 95  
04-470 Warszawa

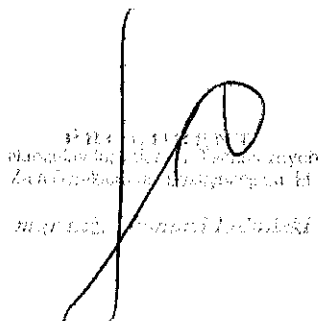
ZAKŁAD ENERGETYCZNY  
WARSZAWA-TEREN S.A.



ZAKŁAD ENERGETYCZNY  
WARSZAWA-TEREN S.A.  
04-470 Warszawa, ul. Marsa 95  
tel. 512-13-11 (14-11)  
Regon 010343442

# T A R Y F A DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ 2005

  
PREZES Zarządu  
Zakładu Energetycznego  
Warszawa-Teren S.A.  
Andrzej Cichowski

  
Kierownik Biura  
Planowania i Rozwoju  
Zakładu Energetycznego  
Warszawa-Teren S.A.  
Mariusz Kucharski

**Warszawa 2005 r.**

**SPIS TREŚCI**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE .....</b>	
<b>2. DEFINICJE .....</b>	
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....</b>	
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....	
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH .....	
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....	
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR .....	
<b>4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ .....</b>	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ .....	
4.2. OPLATY ABONAMENTOWE .....	
<b>5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .....</b>	
5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....	
5.2. MOC UMOWNA .....	
5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW .....	
5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ .....	
<b>6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....</b>	
<b>7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII .....</b>	
<b>8. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI .....</b>	
<b>9. OPLATY ZA CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PODMIOTU PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY .....</b>	
<b>10. TABELLE CEN I STAWEK OPLAT .....</b>	

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Warszawa – Teren S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za energię elektryczną,
- b) stawek opłat abonamentowych,
- c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- e) stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
- f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96 poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10 % do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz  $\pm 10$  % w sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV,
- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
  - 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
  - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
  - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
  - 8,0 % i 5,0 % - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt. a) - c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż 0,4.

- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia; dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
- 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1. i 1.4.2., określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Ciągu zasilania** – należy przez to rozumieć zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.  
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.
- 2.2. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - a) Umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut;
  - b) Umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny; lub
  - c) Umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.



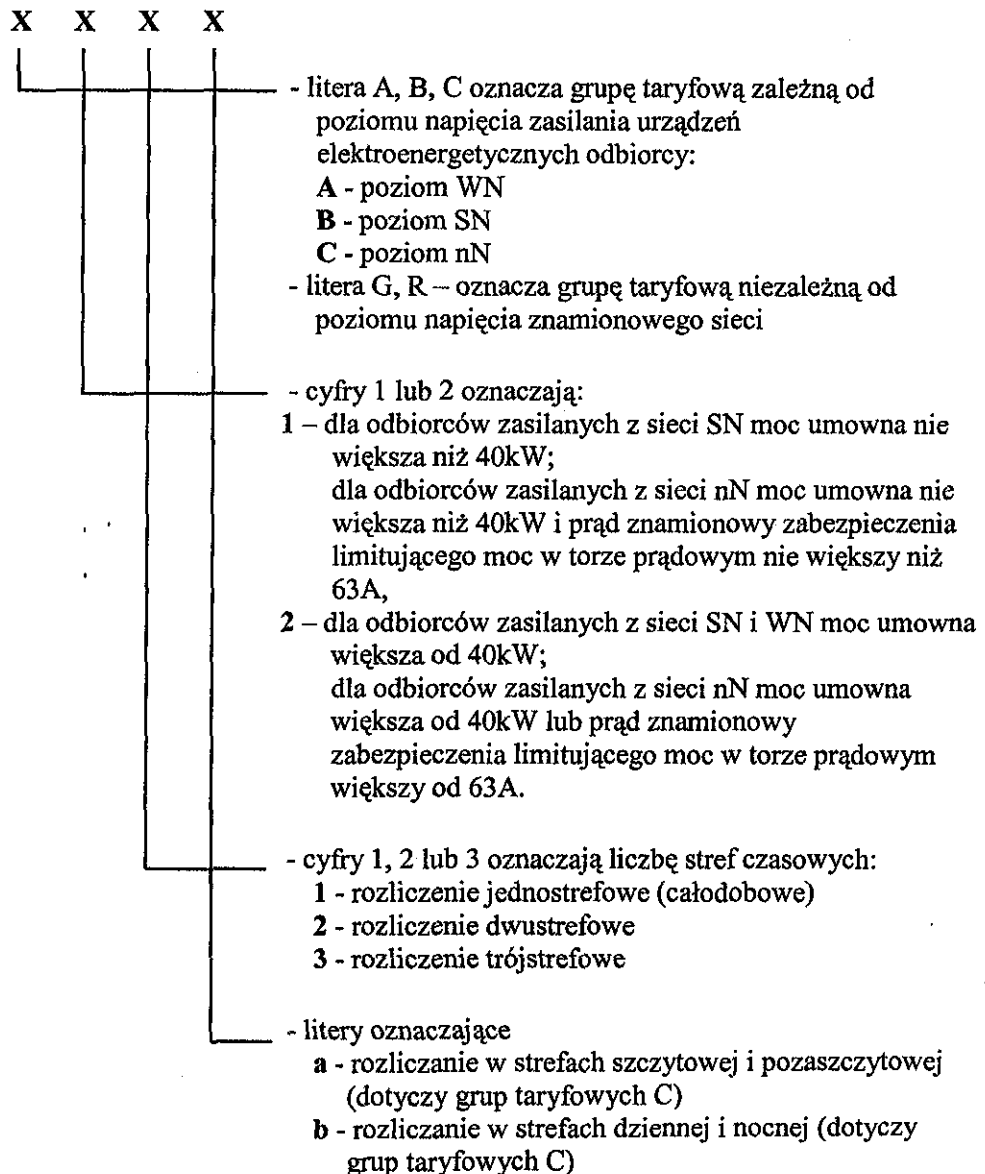
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.11. **Przylączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią rozdzielczą sprzedawcy.
- 2.12. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.13. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.14. **Tangensie  $\varphi$  ( $\text{tg}\varphi$ )** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.15. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.16. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię.
- 2.17. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.18. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.19. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.20. **Zabezpieczeniu limitującym moc** – należy przez to rozumieć główne zabezpieczenie przed lub za licznikiem, zabezpieczone przed dostępem odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę), dostosowane do mocy umownej zamówionej przez odbiorcę.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI 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 oznaczenia grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców rozliczanych: jedno- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci WN - A21, A23,
- b) dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci SN,  
- z pomiarem mocy i energii po stronie SN transformatora - B21, B22, B23,  
- z pomiarem mocy i energii po stronie nN transformatora - B21,
- c) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy nie większej niż 40 kW, zasilanych z sieci SN - B11,
- d) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo z kontrolą poboru mocy, o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A, zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b,
- e) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A, z kontrolą poboru mocy o ile umożliwi to układ pomiarowo – rozliczeniowy, zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C12b,
- f) dla odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby większych i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego – G11, G12.

3.1.4. W grupach taryfowych G11, G12 rozliczana jest również energia elektryczna pobierana na potrzeby:

- a) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (działalność gospodarcza/działy

specjalne produkcji rolnej) oraz świadczone dla tych celów usługi przesyłowe, rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

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

3.1.8. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupach taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
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 godzin doby *)	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>

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

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych B22, C22a, przedstawia 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. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych: C12, G12 przedstawia się następująco :

a) w grupie taryfowej C12a.

	godz. stref szczytowych	godz. 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>	

b) w grupie taryfowej 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 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> oraz 13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>

- 3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.4. lit. a) i b) ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zgodnie z pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :
- a) A21, A23, B23 – 10-dniowych,
  - b) B21, B22 – 15-dniowych,
  - c) B11, C21, C22a, C22b – jednomiesięcznych,
  - d) C11, C12a, C12b – dwumiesięcznych,
  - e) G11, G12 – sześciomiesięcznych.
- Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2 z uwzględnieniem § 35 ust.2 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.4. Sprzedawca może wprowadzić dwumiesięczny okres rozliczeniowy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12.
- 3.3.5. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.3.7. Odbiorcy, u których zainstalowano licznik przedpłatowy ponoszą opłaty za dostarczoną energię elektryczną w oparciu o ceny i stawki opłat dla danej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4., zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. Taryfy.
- 3.3.8 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według dotychczasowej grupy właściwej ze względu na poziom napięcia sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.9. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług przesyłowych ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, opłata przesyłowa w części stałej wnoszona jest w wysokości proporcjonalnej do dni obowiązywania umowy.
- 3.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.  
Strony mogą uzgodnić zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo.  
W przypadku zainstalowania 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 bierniej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.  
Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.11. 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.
- 3.3.12. 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.

- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., 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.
- 3.3.14. W cenach i stawkach zawartych w niniejszej taryfie nie są ujęte koszty instalacji oświetleniowej (np. konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 3.3.15. 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 | 66,75 zł  |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |
- 3.3.16. W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.17. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.18. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 3.3.17, 3.4.1. i 3.4.2. w przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca, o ile to możliwe, stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.



### 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 i świadczone usługi przesyłowe, 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 błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, 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 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 czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i 4.1.4.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. b), ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie iloczynu: uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci oraz sumy mocy tych urządzeń, z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.
- 4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.4. Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.

### 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat, należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, związanej ze sprzedażą energii elektrycznej lub jej przesyłaniem, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

- 4.2.5. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

## 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:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
- $S_{zk}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2., wyrażony w zł/jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
- $E_k$  - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

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  $S_{zk}$ , 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. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe 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. 5.1.5. lit. a), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.1.7. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

- 5.1.8. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalanej według zasad określonych w pkt. 5.1.1.
- 5.1.9. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę przesyłową sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty za usługę przesyłową w części stałej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę stałą określa umowa sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4., przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 5.2.2. Odbiorcy zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego z przyłączy, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4.  
W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej z roku poprzedniego.
- 5.2.3. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy czynnej optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. Odbiorca może za zgodą sprzedawcy zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku. W takim przypadku opłatę za usługę przesyłową w części stałej stawki sieciowej ustala się w oparciu o następującą zależność:

$$O_s = k_s \times S_s \times P_l$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{12} P_i}$$

$O_s$  – miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej [zł],

$k_s$  – współczynnik korygujący,

$S_s$  – składnik stały stawki sieciowej określony dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca [zł/kW/m-c],

$P_i$  – moc umowna w danym miesiącu roku [kW],

$P_p$  – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w roku [kW].

Wielkości mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa.

- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, przy czym zmiana następuje od początku miesiąca, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Odbiorca może za zgodą sprzedawcy zwiększyć wielkość mocy umownej w trakcie roku, z uwzględnieniem postanowień pkt. 5.2.5.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej w wysokości ustalonej w pkt. 10 Taryfy i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
  - lub
  - b) maksymalnej wielkości mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile, urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### 5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy zasilani z kilku przyłączy ponoszą opłaty stałe za świadczone usługi przesyłowe odrębnie, dla każdego przyłącza, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 5.3.2. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część

stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

- 5.3.3. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.4. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

#### 5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- 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
  - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$  – pobierane są opłaty zgodnie z pkt. 5.4.6-9.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4.3. 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.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w

przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  nie została określana w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ .

- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  wyznacza się wg poniższych zasad, gdy  $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$ :

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^m S_{ZVnk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi_k}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\phi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\phi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- $m$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\phi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\phi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\phi_0$$

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.

- 5.4.8. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku  $\text{tg}\phi < 0$  pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości 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 energii elektrycznej określonych w pkt. 1.4. niniejszej taryfy odbiorcy, na jego wniosek, przysługują bonifikaty i upusty wyliczane w sposób określony w § 41 rozporządzenia taryfowego. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w sprawie bonifikaty lub upustu za niedotrzymanie standardów jakościowych w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

6.1.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 % odbiorcy przysługuje upust w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $W_{UT}$  - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby ( w zł),
- $U$  - wartość odchylenia napięcia znamionowego od dopuszczalnych, określonych w odrębnych przepisach, wartości granicznych ( w %),
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej czynnej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby ( w jednostkach energii),
- $C_T$  - cenę energii elektrycznej czynnej przyjmowaną do rozliczeń z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia znamionowego ( w zł na jednostkę energii),

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia znamionowego od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10% odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $W_{UT}$  - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby ( w zł),
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej czynnej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby ( w jednostkach energii),
- $C_T$  - cenę energii elektrycznej czynnej przyjmowaną do rozliczeń z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia znamionowego ( w zł na jednostkę energii),
- $b_{rT}$  - ustaloną w Taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby ( w zł za godzinę),
- $t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby ( w godzinach).

- 6.1.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w punkcie 6.1.1. lit. b) wynosi  $b_{rT} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.1.3. W przypadku przekroczenia czasu dopuszczalnych przerw, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej czynnej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.1.4. Wyliczona wartość bonifikaty lub upustu za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej będzie uwzględniona w bieżącej fakturze za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, dotyczącej okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło uznanie wniosku i przyznanie bonifikaty lub upustu.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 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 terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za niepowiadomienie, 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e)	za niepowiadomienie 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
f)	za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej 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 niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 nieudzielenie, 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. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

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

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

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1.:

a) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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:

3.1) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

3.2) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 3.1), z uwzględnieniem sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, 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 pobranej energii, stanowiącej iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników nielegalnie pobierających energię i czasu trwania nielegalnego poboru.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub jeśli tej ilości nie można ustalić, to określonej na podstawie wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników nielegalnie pobierających energię i czasu trwania nielegalnego poboru.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 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 sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 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	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika	6 000 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 $I_0$ . Prąd obliczeniowy $I_0$ określa się według wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$ gdzie: 2,5 - stała [1/kV], U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].	300 kWh

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:
- 7.7.1. Za czynności związane z wymianą uszkodzonego, utraconego 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 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7.2. 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. 7.7.4., pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |           |
|------------------------------|-----------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł  |
| b) dla układu półpośredniego | 122,16 zł |
| c) dla układu pośredniego    | 162,88 zł |
- 7.7.3 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 95,12 zł z oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
- 7.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby 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 grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE 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,
- 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 większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 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 i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2, 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, innych niż określone w pkt. 8.2, 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 dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.5 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.

- 8.6 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.
- 8.7 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.
- 8.8 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- 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.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty (netto)	
	$S_m$ [zł/kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	97,00	122,00
V	99,00	124,00

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.



- 8.12. 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%.
- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

## 9. OPŁATY ZA CZYNNOSCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE PODMIOTU PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność (netto)
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:</b>	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**:</b>	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN:	X
	a) - do 25A włącznie - za każdą następną	20,86 3,00
	b) - od 32 A do 63 A - za każdą następną	22,53 5,00
	c) - powyżej 63 A - za każdą następną	30,04 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 :	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72
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	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	

	a) za pierwszą plombę	23,40
	b) za każdą następną	5,00
5.	Wydanie warunków usunięcia kolizji z istniejącymi urządzeniami energetycznymi	
	a) WN	318,00
	b) nn i SN	212,00
6.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji w zakresie zgodności z wydanymi warunkami usunięcia kolizji (przebudowy sieci)	106,00
7.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości	0,92

\* w wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km, za wyjątkiem pkt. 4.3, dla którego dolicza się rzeczywisty koszt dojazdu zgodnie ze stawką określona w pkt. 7.

\*\* opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik lub 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. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

## 10.1. GRUPY TARYFOWE A23 lato, A23 zima, A21

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	A23 lato	A23 zima	A21
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
całodobową	X	X	119,17
szczyt przedpołudniowy	141,17	141,85	X
szczyt popołudniowy	211,62	212,64	X
pozostałe godziny doby	94,04	94,51	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	294,00	294,00	294,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,72	8,72	12,87
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,38	5,38	5,38
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	294,00	294,00	294,00

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

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

**10.2. GRUPY TARYFOWE B23lato, B23zima, B22, B21**

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	B23lato	B23zima	B22	B21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
całodobową	X	X	X	124,06
szczytową	X	X	182,73	X
pozaszczytową	X	X	100,75	X
szczyt przedpołudniowy	141,67	142,36	X	X
szczyt popołudniowy	212,37	213,40	X	X
pozostałe godziny doby	94,27	94,75	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	106,00	106,00	106,00	106,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	12,32	12,32	22,36	25,81
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,00	9,00	9,00	9,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	106,00	106,00	106,00	106,00

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

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

**10.3. GRUPA TARYFOWA B11**

CENA LUB STAWKA (netto)	Grupa taryfowa
	B11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
całodobową	128,10
szczytową	X
pozaszczytową	X
szczyt przedpołudniowy	X
szczyt popołudniowy	X
pozostałe godziny doby	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	106,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	52,88
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	106,00

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

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

**10.4. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b**

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1269	X	X
szczytową	X	0,1880	X
pozaszczytową	X	0,1054	X
dzienną	X	X	0,1676
nocną	X	X	0,0833
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	6,00	6,00	6,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0805	0,0767	0,0584
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,21	13,21	13,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	6,00	6,00	6,00

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

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

**10.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b**

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1282	X	X
szczytową	X	0,1765	X
pozaszczytową	X	0,1028	X
dzienną	X	X	0,1619
nocną	X	X	0,0911
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	6,00	6,00	6,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1572	X	X
- szczytowy	X	0,1441	X
- pozaszczytowy	X	0,0543	X
- dzień	X	X	0,1487
- noc	X	X	0,0354
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,89	1,89	1,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	6,00	6,00	6,00

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

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



## 10.6. GRUPY TARYFOWE G11, G12

CENA LUB STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
całodobową	0,1442	X
dzienną	X	0,1645
nocną	X	0,0961
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,20	1,20
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1408	X
- dzień	X	0,1414
- noc	X	0,0640
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,08	Instalacja 1 faz 3,62
	Instalacja 3 faz 2,37	Instalacja 3 faz 5,39
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,20	1,20

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

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

## 10.7. GRUPA TARYFOWA R

<b>CENA LUB STAWKA (netto)</b>	<b>GRUPA TARYFOWA R</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną całodobową w zł/kWh	0,2000
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1500
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,12
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00