



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2700-E/5/2003/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 WARSZAWA - TEREN S.A. z siedzibą w Warszawie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: HO/398/2876/03, uzupełnionym pismami: z dnia 29 maja 2003 r. znak: HO/438/3642/03, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: HO/481/3600/03, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: HO/482/3602/03, z dnia 9 czerwca 2003 r. znak: HO/487/3687/03, z dnia 9 czerwca 2003 r. znak: HO/483/3659/03 oraz z dnia 11 czerwca 2003 r. znak: HO/494/4203/03

**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/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 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.

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, zwiąże 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

**Otrzymał:**  
ZE Warszawa - Teren S.A.  
ul. Marsa 95  
04-470 Warszawa

ZAKŁAD ENERGETYCZNY WARSZAWA - TEREN S.A.

**T A R Y F A  
D L A  
E N E R G I I  
E L E K T R Y C Z N E J  
2003/2004**

## SPIS TREŚCI

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

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Warszawa – Teren S.A., zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat abonamentowych,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawek opłat za przyłączenie odbiorców do sieci,
- bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 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 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 i 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), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, 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.

1.5. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej Taryfie stosuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej.

1.6. Dla grup taryfowych A i B podane ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat przesyłowych w części zmiennej wyrażone są w zł/MWh. Dla obliczenia należności za pobraną energię elektryczną oraz świadczone usługi przesyłowe należy ilość kWh wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy podzielić przez 1000.

1.7. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika

zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynności związane 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. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 2. DEFINICJE

Ilekroć 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 sprzętowych 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. **Grafiku obciążeń** – należy przez to rozumieć zbiór danych określających planowane ilości zakupu lub sprzedaży energii w poszczególnych godzinach doby.
- 2.5. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające 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 większej 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 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 przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.5.a) do 2.5.d) określane jest w miejscu dostarczania.



- 2.6. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.7. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.8. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.12. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.13. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią rozdzielczą Sprzedawcy.
- 2.14. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.15. **Sprzedawcy** – należy przez to rozumieć Zakład Energetyczny Warszawa Teren S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą między innymi w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.16. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.17. **Tangensie  $\varphi$  ( $\text{tg}\varphi$ )** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.18. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący w trybie określonym ustawą.
- 2.19. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowe – pomiarowe, a także układy połączeń

między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

- 2.20. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.

Usługa, o której mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniającymi rezerwową sprzedaż lub zakup energii.

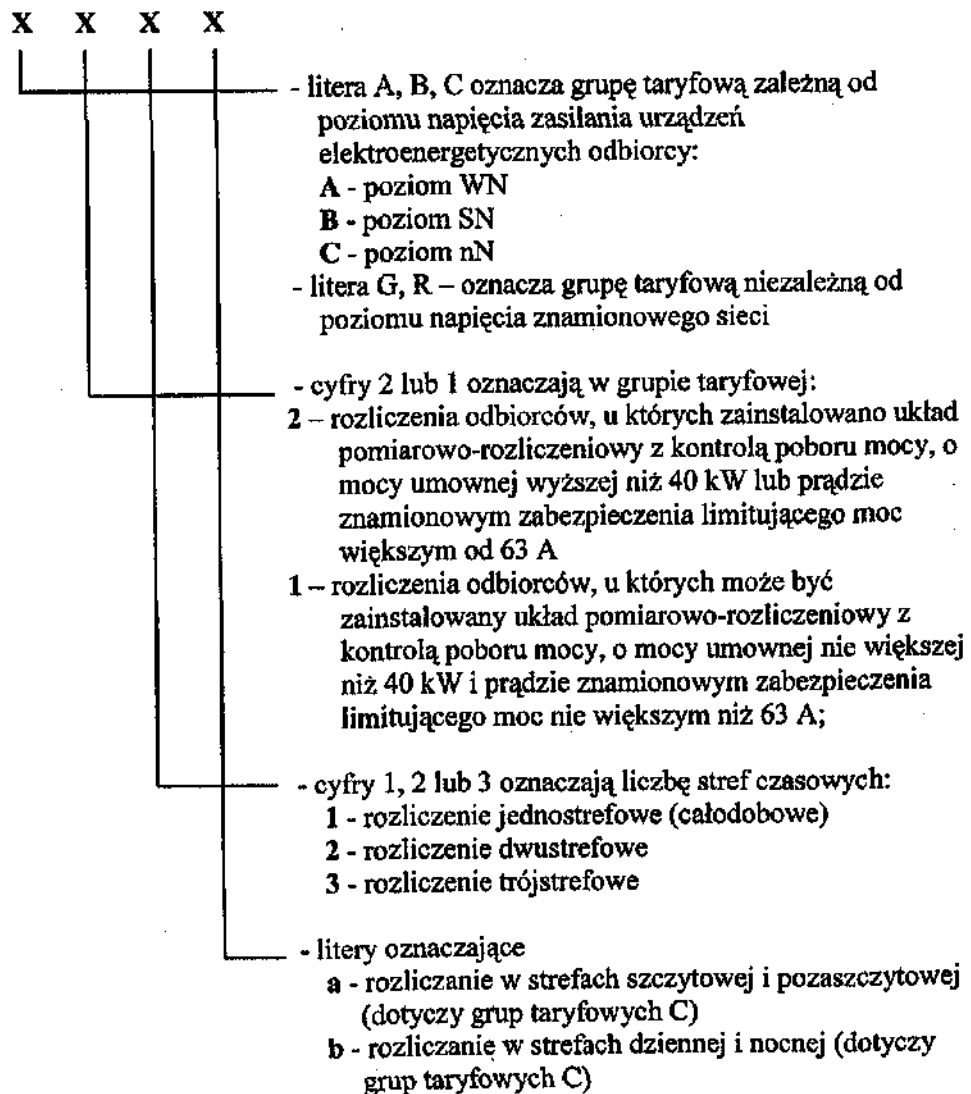
- 2.22. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.23. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.24. **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 energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. 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:
- dla odbiorców rozliczanych: jedno- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci WN - A21, A23,
  - dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo z kontrolą poboru mocy, zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy nie większej niż 40 kW, zasilanych z sieci SN - B11,
  - 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,
  - 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, zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C12b,
  - dla odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich 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:
- pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
  - 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,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - 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.

- 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:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - 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 (1 kwiecień - 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe 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 :
- A21, A23, B23 – 10-dniowych,
  - B21, B22 – 15-dniowych,
  - B11, C21, C22a, C22b – jednomiesięcznych,
  - G11, G12, C11, C12a, C12b – dwumiesięcznych.
- 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 § 38 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.4. Sprzedawca może wprowadzić 6-miesięczny okres rozliczeniowy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12, C11, C12a, C12b.
- 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. Sprzedawca umożliwia odbiorcom dokonywanie zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług przesyłowych w systemie przedpłatowym, w oparciu o właściwe ceny i stawki opłat dla danej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4., zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. Taryfy
- 3.3.7. 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:
- 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.
- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. 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 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.
- 3.3.10. 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.
- 3.3.11. 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.
- 3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11., 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.
- 3.3.13. 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.
- 3.3.14. W rozliczeniach za dostawę energii elektrycznej używanej do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej, ani w stawkach opłat przesyłowych, nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów tj. konserwacji, wymiany źródeł światła. Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie, zawieranej ze sprzedawcą energii elektrycznej 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 | 80,00 zł.  |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł. |
| c) na napięciu WN | 150,00 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.

#### 3.4. 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.
- 3.4.7. 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.

- 3.4.8. Niezależnie od skutków określonych w pkt. 3.4.1., 3.4.2. i 3.4.7. 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.

## 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. 3.1.7. 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.
- 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 rozbięciu 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 ustalonej 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 stosowania, za zgodą sprzedawcy, 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. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany opłata przesyłowa w części stałej ulega podwyższeniu o 30 %. Odbiorcy zasilani z sieci o różnych napięciach, posiadający sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, rozliczani są w oparciu o ceny i stawki opłat z grupy taryfowej właściwej dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej.
- 5.1.11. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, ponosi opłatę rozliczeniową według następujących zasad:

- a) 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 i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{row} = S_{pr} \cdot E_z \quad [zł]$$

gdzie:

$O_{row}$  – opłata przesyłowa wynikająca ze stawki rozliczeniowej za okres rozliczeniowy [zł]

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 10.8, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

$E_z$  – ilość energii określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach obciążeń, [MWh za okres rozliczeniowy];

- b) opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem energią elektryczną nie przyłączonych do sieci należącej do operatora, do którego zgłasza grafiki obciążeń oblicza się wg wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \times S_{pr} (E_{sn} + E_{zn}) \quad [zł]$$

gdzie:

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

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

$E_{sn}$  – ilość energii elektrycznej odebranej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

$E_{zn}$  – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej, o której mowa w niniejszej Taryfie, rozumiana jako moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci i będąca wartością maksymalną, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. 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 przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu określonymu w umowie, 15 - minutowemu obciążeniu czynnemu w rocznym okresie umownym z zastrzeżeniem punktów 5.2.4, 5.2.5.  
W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, która będzie równa największej wielkości mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w poprzednim roku.
- 5.2.3. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy czynnej odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 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:

$$O_s = k_s \times S_s \times P_i$$

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. Odbiorca, który zamówił moc umowną w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, może jeden raz w roku, za zgodą sprzedawcy, zmniejszyć wielkość mocy umownej w trakcie roku, przy czym jej zmniejszenie następuje od początku miesiąca, lecz nie wcześniej niż po upływie 30 dni od daty zgłoszenia wniosku. W takim przypadku następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% w okresie objętym korektą.

- 5.2.6. Odbiorca może za zgodą sprzedawcy zwiększyć wielkość mocy umownej w trakcie roku, przy czym jej zwiększenie następuje od początku miesiąca, lecz nie wcześniej niż po upływie 30 dni od daty zgłoszenia wniosku. Zwiększenie mocy umownej może nastąpić po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 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 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.
- 5.2.8. 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, 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.
- 5.3.2. 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.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy



- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

5.3.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania i jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą odbiorcy.

#### 5.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej „umownym współczynnikiem mocy” lub
- b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub,
- c) 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  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  wyznacza się wg poniższych zasad, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ :

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zVgk} \left( \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_k}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $S_{zVgk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej  $k$  grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\operatorname{tg} \varphi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej  $k$  danego okresu rozliczeniowego,
- $\operatorname{tg} \varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej  $k$ , wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

5.4.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\operatorname{tg} \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\operatorname{tg} \varphi$  ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- $A$  - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4.8. 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  $\operatorname{tg} \varphi < 0$  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 określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy na jego wniosek przysługują bonifikaty i upusty wyliczane w sposób określony w § 44 ust. 1 i 2 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 określonych w umowie lub w § 32 ust. 2 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego, 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.
- 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, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	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 terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane 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. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

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, które mogą umożliwić zafałszowanie pomiaru zużycia energii,
- 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 obciążony 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 ustalonej według poniższych zasad:
  - 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążony 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.

7.4. W przypadku o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii, odbiorca obciążony 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, wskazanej poniżej:

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) i c), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej 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 wskazanej poniżej, 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 są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za 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 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |           |
|------------------------------|-----------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł |
| c) dla układu pośredniego    | 195,20 zł |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł z oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 50 zł:
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 7.11. W przypadku nie wykonania zaleceń w zakresie i terminie określonym w protokole, za kolejne sprawdzenie wykonania zaleceń pokontrolnych pobiera się opłaty, których wielkość uzależniona jest od poziomu napięcia:
- |       |           |
|-------|-----------|
| a) WN | 168,00 zł |
| b) SN | 112,00 zł |
| c) nN | 58,00 zł  |



## 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, 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 za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do II grup przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.3 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do II grupy, wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe lub posiadających własne jednostki wytwórcze, współpracujące z siecią, pobiera się opłatę ustaloną w wysokości 100% poniesionych nakładów na realizację przyłączenia.

8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy:

- a) gdy długość przyłącza jest krótsza lub równa 200 metrów opłatę za przyłączenie stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w Taryfie ( $S_m$ ) oraz wielkości mocy przyłączeniowej ( $P_p$ ) określonej w umowie,
- b) gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów do opłaty obliczonej zgodnie z punktem a) dodaje się iloczyn długości przyłącza powyżej 200 metrów oraz stawki ustalonej w Taryfie ( $S_l$ ).

8.5. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej w zależności od rodzaju przyłącza, określonego przez ZEW-T S.A. w warunkach przyłączenia:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty		
	$S_m$ [zł/kW]		$S_l$ [zł/m]
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego	
IV	95,00	120,00	34,00
V	97,00	122,00	34,00

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

- 8.6. Przyłączany podmiot, grupy IV lub V, ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.7. 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.
- 8.8. 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. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego realizację.
- 8.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.11. 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%.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240,00 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 ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.

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.

## 9. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY PRZYŁĄCZONEGO DO SIECI SPRZEDAWCY

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność (brutto)
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	X
	a) na napięciu nN	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
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**:</b>	- 114,00 zł jeśli 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 badanie 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 bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN:</b>	X
	a) - do 25A włącznie - za każdą następną	25,00 3,00
	b) - od 32 A do 63 A - za każdą następną	27,00 5,00
	c) - powyżej 63 A - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	<b>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 :</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.	<b>Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:</b>	X
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5	<b>Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę w wysokości</b>	1,10

\* 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. 5.

\*\* 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. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 10.1. GRUPY TARYFOWE A23lato, A23zima, A21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23lato	A23zima	A21
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: 144,51			
całodobową	X	X	144,23
szczyt przedpołudniowy	176,64	178,41	X
szczyt popołudniowy	268,10	270,79	X
pozostałe godziny doby	114,50	115,64	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	342,86	342,86	342,86
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,25	9,25	14,27
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,27	6,27	6,27
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	342,86	342,86	342,86

\* 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	GRUPA TARYFOWA			
	B23lato	B23zima	B22	B21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
całodobową	X	X	X	151,50
szczytową	X	X	225,19	X
pozaszczytową	X	X	121,10	X
szczyt przedpołudniowy	177,27	179,05	X	X
szczyt popołudniowy	269,05	271,77	X	X
pozostałe godziny doby	114,90	116,06	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	124,50	124,50	124,50	124,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	11,09	11,09	25,39	32,14
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,48	10,48	10,48	10,48
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	124,50	124,50	124,50	124,50

\* 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	Grupa taryfowa
	B11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
całodobową	156,28
szczytową	X
pozaszczytową	X
szczyt przedpołudniowy	X
szczyt popołudniowy	X
pozostałe godziny doby	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	124,50
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	53,76
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	124,50

\* 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	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1552	X	X
szczytową	X	0,2237	X
pozaszczytową	X	0,1260	X
dzienną	X	X	0,2039
nocną	X	X	0,1058
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	7,03	7,03	7,03
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1024	0,0965	0,0678
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,38	15,38	15,38
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	7,03	7,03	7,03

\* 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	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1512	X	X
szczytową	X	0,2133	X
pozaszczytową	X	0,1230	X
dzienną	X	X	0,1975
nocną	X	X	0,1111
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	7,03	7,03	7,03
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1937	X	X
- szczytowy	X	0,1591	X
- pozaszczytowy	X	0,0589	X
- dzień	X	X	0,1632
- noc	X	X	0,0351
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,21	2,21	2,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	7,03	7,03	7,03

\* 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	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
całodobową	0,1714	X
dzienną	X	0,2220
nocną	X	0,1072
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,40	1,40
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
- całodobowy	0,1684	X
- dzień	X	0,1330
- noc	X	0,0781
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,26	Instalacja 1 faz 4,22
	Instalacja 3 faz 2,77	Instalacja 3 faz 6,28
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,40	1,40

\* 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	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
całodobową	0,1714	X
dzienną	X	0,2220
nocną	X	0,1072
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,40	1,40
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
- całodobowy	0,1684	X
- dzień	X	0,1330
- noc	X	0,0781
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,26	Instalacja 1 faz 4,22
	Instalacja 3 faz 2,77	Instalacja 3 faz 6,28
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,40	1,40

\* 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**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną całodobową w zł/kWh	0,2442
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1845
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,27
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,00

**10.8. STAWKA ROZLICZENIOWA**

Wysokość stawki rozliczeniowej stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami, przedsiębiorstwami obrotu i wytwórcami energii elektrycznej zgłaszającymi sprzedawcy grafiki obciążeń wynosi – 0,29 zł/MWh.

**10.9. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM**

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

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
Dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
Dla sieci SN	8,08 [zł/MWh]