



Warszawa, dnia 15 grudnia 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4211-150(14)/2004/2690/VI/RT

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

Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: 48268/EOE/2004, uzupełnionym pismami z dnia 10 listopada 2004 r. znak: EOH/52401/2004/EK, z dnia 26 listopada 2004 r. znak: EOE/53374/2004/EK, z dnia 6 grudnia 2004 r. znak: EOE/56189/2004/EK, z dnia 9 grudnia 2004 r. znak: EOE/56718/2004 r/EK oraz z dnia 14 grudnia 2004 r. znak: EOE/57244/2004/EK

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 18 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/12/2690/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. z późn. zm. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/14/2690/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. z późn. zm., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

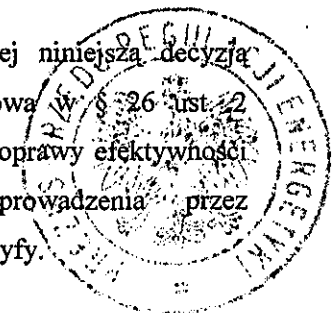
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 § 26 list 22 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:
Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
Ul. 8-go Marca 6
35-959 Rzeszów

ZAKŁAD ENERGETYCZNY
ul. ...
tel. ...
35-000 00 00
-4-

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.

CZŁONEK ZARZĄDU
[Signature]
mgr inż. Jerzy Buczek
DYREKTOR TECHNICZNY

CZŁONEK ZARZĄDU
[Signature]
mgr inż. Henryk Malecki
DYREKTOR EKONOMICZNY

PREZES ZARZĄDU
[Signature]
inż. Edward Goleń
DYREKTOR NAZELNY

RZESZÓW 2005 r.

Spis treści.

1. Informacje ogólne _____
2. Definicje _____
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe _____
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych _____
 - 3.2 Strefy czasowe _____
 - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców _____
 - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur _____
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną _____
 - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną _____
 - 4.2 Oplaty abonamentowe _____
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe _____
 - 5.1 Oplaty za świadczone usługi przesyłowe _____
 - 5.2 Moc umowna _____
 - 5.3 Pewność zasilania odbiorców _____
 - 5.4 Oplaty za ponadumowny pobór energii biernej _____
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców _____
7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej _____
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci _____
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu _____
10. Tabela cen i stawek opłat – netto (bez podatku VAT) _____

1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) 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), 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. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
 - stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4 Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
 - 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 harmoniczných 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 $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4.

- 1.5.1 Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin,
- 1.5.2 Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin,
- 1.5.3 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. 1.5.1 i 1.5.2, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.6 W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7 Przez warunki, o których mowa w pkt 1.6, rozumie się w szczególności:
- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.8 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

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.2 Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.3 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4 Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna 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 nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa 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.
- 2.6 Wysokie napięcie [WN] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7 Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8 Niskie napięcie [nN] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9 Sieć rozdzielcza – sieć elektroenergetyczna, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.11 Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic 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:

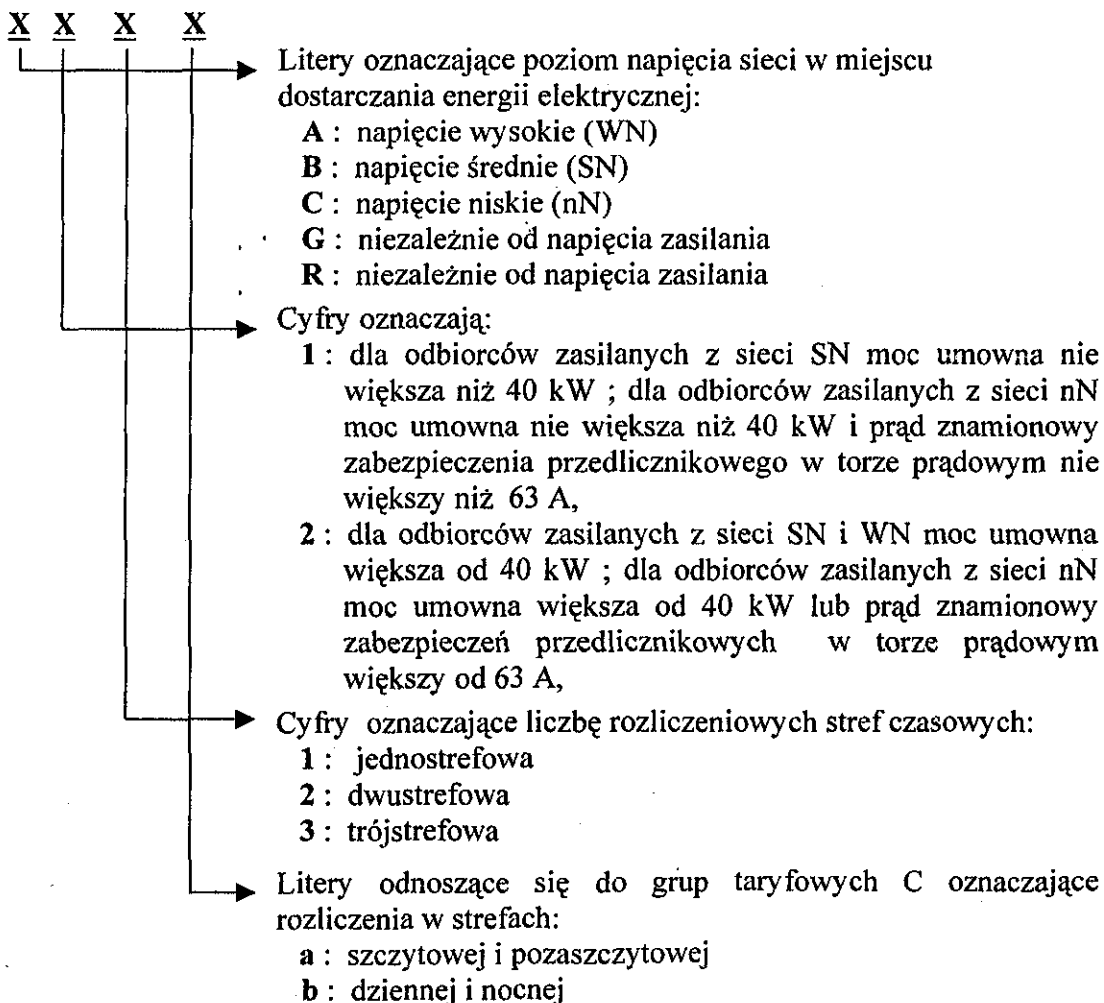
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

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

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.
- 3.1.4 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6 Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,

- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.8 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

3.2 Strefy czasowe

- 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

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

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

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

| L.p. | Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|------|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | | ranna | wieczorna | dzienna | nocna |
| 1. | styczeń | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 2. | lut | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 3. | marzec | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 4. | kwiecień | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 5. | maj | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 6. | czerwiec | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 7. | lipiec | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 8. | sierpień | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 9. | wrzesień | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 10. | październik | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 11. | listopad | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |
| 12. | grudzień | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ |

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

| Miesiące | Godziny stref szczytowych | Godziny stref pozaszczytowych |
|----------------------------------|--|-------------------------------|
| Od 1 kwietnia do 30 września | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | pozostałe godziny doby |
| Od 1 października do 31 marca | 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ | pozostałe godziny doby |

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

| miesiące | strefa dzienna | strefa nocna |
|------------------------|------------------------|--|
| Od stycznia do grudnia | 14 godzin w ciągu doby | 10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego |

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 10 dni lub 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A23, A21, B23, B22, B21, B11, C21, C22a i C22b,
- b) 1, 2, 3, 4, 6 lub 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12.

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.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

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

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

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

3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego

napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo rozliczeniowe.

3.3.6 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5 odpowiednio odejmuje się.

3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach; odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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.

3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

3.3.9 W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy,

ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.3.11 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach za dostarczanie energii elektrycznej do odbiorników energii sterowanych astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca, nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z ich eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.12 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 |

3.3.13 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia sieci do której przyłączone są urządzenia odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

4.1.2 W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2 Opłaty abonamentowe

4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.

4.2.4 Jeżeli odbiorca posiada zainstalowany licznik przedpłatowy to opłata abonamentowa wynosi 50% stawki opłaty abonamentowej z danej grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

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:

$$O_{UP} = S_S \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- O_{UP} – opłata za usługę przesyłową w zł,
 $S_S \cdot P$ – opłata stała za usługę przesyłową,
 $\sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$ – opłata zmienna za usługę przesyłową,
 S_S – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w [zł/kW/m-c] lub w przypadku grup taryfowych G w [zł/m-c],
 P – moc umowna, o której mowa w pkt 5.2, wyrażona w [kW] lub w przypadku grup taryfowych G ilość miesięcy objęta rozliczeniem,
 S_{Zi} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „i”, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w [zł/jednostkę energii],
 E_i – ilość energii w strefie czasowej „i” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,
 n – ilość stref czasowych.

- 5.1.2 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_{Zi} zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zi} , o którym mowa w pkt. 5.1.1 przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3 Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- 5.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5 Opłaty stałej za usługi przesyłowe nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych.
- 5.1.6 Przy ustalaniu opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R mają zastosowanie postanowienia pkt 4.1.2 i 5.2.4.
- 5.1.7 Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 110 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. W takim przypadku szczegółowe zasady

rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2 Moc umowna

5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.

Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.4 Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b).

5.2.5 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

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 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15- sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub

b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego pod lit. a).

Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku awarii sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

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:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 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 jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.4 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.4.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który 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,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg } \varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.6, 5.4.7 i 5.4.8.
- 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, użytkownicy 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 Jeżeli układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo w/g stawki S_{ZVn} .
- 5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy 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 $\text{tg } \varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$).

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej całodobowej, do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh,
 A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

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

do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zVn} .

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

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt 1.5 niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 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, 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:
 - 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 25A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii 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 lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a), gdy nie można 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 25A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b), gdy nie można 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) 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 na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 | 300 kWh. |

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

- 2,5 – stała [1/kV],
- U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
- I – mniejsza z następujących wielkości wyrażona w [A]:
 - 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

- 7.6 Ilości ryczałtowej 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 następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

| L.p. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania |
|------|---|---|
| 1. | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem |
| 2. | <p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p> | <p>97,70 zł.</p> <p>122,16 zł.</p> <p>162,88 zł.</p> |
| 3. | za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł |
| 4. | założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb | 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 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.

8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających 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 punkcie 8.2, pobiera się opłatę obliczoną według wzoru:

a) w przypadku przyłączy do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

b) w przypadku przyłączy powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_L \cdot (L - 200)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW, określona w pkt 8.5

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW

S_L – stawka opłaty wyrażona w zł/m, określona w pkt 8.5

L – długość przyłącza

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

| Grupa przyłączeniowa | Rodzaj przyłącza | Stawka opłaty S_m w zł/kW | Stawka opłaty S_L w zł/m |
|----------------------|------------------|-----------------------------|----------------------------|
| IV | napowietrzne | 89,00 | 35 |
| | kablowe | 114,00 | |
| V | napowietrzne | 99,00 | 35 |
| | kablowe | 124,00 | |

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

- 8.6 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrzego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.7 W przypadku przyłącza składającego się z odcinków napowietrznych i kablowych, o rodzaju stawki opłaty S_m i S_L wg punktu 8.5 decyduje rodzaj przyłącza bezpośrednio przed miejscem rozgraniczenia własności sieci sprzedawcy i sieci lub instalacji podmiotu przyłączonego.
- 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 na podstawie rzeczywistych nakładów.

- 8.10 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.
- 8.11 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.12 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.
- 8.13 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%.

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1 Tabela opłat dodatkowych:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka [zł/czynność] |
|---------------------|--|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | x |
| | a) na napięciu nN | 66,75 |
| | b) na napięciu SN | 100,13 |
| | c) na napięciu WN | 125,16 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego | x |
| | a) bezpośredniego | 66,75 |
| | b) półpośredniego | 100,13 |
| | c) pośredniego | 141,85 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego** | – 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. | Usługi pogotowia technicznego: | x |
| 4.1 | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: | x |
| | a) do 25A włącznie | |
| | - za pierwszą | 20,86 |
| | - za każdą następną | 3,00 |
| b) od 32 A do 63 A | | |
| - za pierwszą | 22,53 | |
| - za każdą następną | 5,00 | |

| | | |
|-----|--|----------------------------|
| | c) powyżej 63 A - za pierwszą - 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 a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN | 183,57 267,00 375,50 |
| 4.5 | Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną | 23,40 5,00 |
| 5. | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości: | 0,92 |

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

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

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

10. Tabela cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)**10.1 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych A23, A21**

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|----------------|-------------|--------|
| | A23 LATO | A23 ZIMA | A21 |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | |
| - całodobowa | x | x | 137,00 |
| - szczytowa | x | x | x |
| - pozaszczytowa | x | x | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 138,74 | 138,74 | x |
| - szczyt popołudniowy | 214,72 | 214,72 | x |
| - pozostałe godziny doby | 98,50 | 98,50 | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 116,33 | | 117,70 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka opłaty systemowej w zł/MWh | 41,52 | | |
| Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh: | | | |
| - całodobowy | x | x | 55,88 |
| - szczytowy | x | x | x |
| - pozaszczytowy | x | x | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 48,72 | 50,13 | x |
| - szczyt popołudniowy | 76,60 | 78,46 | x |
| - pozostałe godziny doby | 11,94 | 12,71 | x |
| Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c | 8,63 | | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 116,33 | | 117,70 |

* 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 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | | |
|---|----------------|-------------|--------|--------|--------|
| | B23 LATO | B23 ZIMA | B22 | B21 | B11 |
| Obrót | | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh: | | | | | |
| - całodobowa | x | x | x | 139,07 | 140,86 |
| - szczytowa | x | x | 215,00 | x | x |
| - pozaszczytowa | x | x | 102,10 | x | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 138,74 | 138,74 | x | x | x |
| - szczyt popołudniowy | 214,72 | 214,72 | x | x | x |
| - pozostałe godziny doby | 98,50 | 98,50 | x | x | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 115,15 | | 104,69 | 87,94 | 35,81 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | | |
| Stawka opłaty systemowej w zł/MWh | 41,52 | | | | |
| Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh: | | | | | |
| - całodobowy | x | x | x | 85,79 | 76,08 |
| - szczytowy | x | x | 94,91 | x | x |
| - pozaszczytowy | x | x | 46,59 | x | x |
| - szczyt przedpołudniowy | 63,73 | 66,67 | x | x | x |
| - szczyt popołudniowy | 98,50 | 101,77 | x | x | x |
| - pozostałe godziny doby | 19,12 | 21,51 | x | x | x |
| Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c | 8,67 | | | | 3,58 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 115,15 | | 104,69 | 87,94 | 35,81 |

* 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 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------|--------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | |
| - całodobowa | 0,1441 | x | x |
| - szczytowa | x | 0,2188 | x |
| - pozaszczytowa | x | 0,1080 | x |
| - dzienna | x | x | 0,1718 |
| - nocna | x | x | 0,0907 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 20,88 | 22,27 | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka opłaty systemowej w zł/kWh | 0,0415 | | |
| Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh: | | | |
| - całodobowy | 0,1256 | x | x |
| - szczytowy | x | 0,2045 | x |
| - pozaszczytowy | x | 0,1028 | x |
| - dzienny | x | x | 0,1313 |
| - nocny | x | x | 0,0406 |
| Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c | 13,63 | 14,68 | |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 20,88 | 22,27 | |

* 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 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, R

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|--------|--------|--------|
| | C11 | C12a | C12b | R |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | | | |
| - całodobowa | 0,1441 | x | x | 0,1441 |
| - szczytowa | x | 0,2163 | x | x |
| - pozaszczytowa | x | 0,1116 | x | x |
| - dzienna | x | x | 0,1819 | x |
| - nocna | x | x | 0,1069 | x |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 4,16 | 4,80 | | 4,31 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka opłaty systemowej w zł/kWh | 0,0415 | | | |
| Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh: | | | | |
| - całodobowy | 0,1737 | x | x | 0,0832 |
| - szczytowy | x | 0,1815 | x | x |
| - pozaszczytowy | x | 0,0886 | x | x |
| - dzienny | x | x | 0,1771 | x |
| - nocny | x | x | 0,0555 | x |
| Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c | 1,74 | | | 2,01 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 4,16 | 4,80 | | 4,31 |

* 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 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych G11, G12

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | |
|--|----------------|--------|
| | G11 | G12 |
| Obrót | | |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh: | | |
| - całodobowa | 0,1441 | x |
| - dzienna | x | 0,1554 |
| - nocna | x | 0,1061 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 1,48 | 1,80 |
| Przesyłanie i dystrybucja | | |
| Stawka opłaty systemowej w zł/kWh | 0,0415 | |
| Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh: | | |
| - całodobowy | 0,1338 | x |
| - dzienny | x | 0,1633 |
| - nocny | x | 0,0143 |
| Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c | | |
| • układu pomiarowego 1-fazowego | 0,76 | 2,91 |
| • układu pomiarowego 3-fazowego | 1,96 | 4,57 |
| • układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego | 25,46 | 30,61 |