

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

DTA-821/2719-C/1/2001/JB

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 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 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna z siedzibą w Słupsku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2001 r. znak: D/L.dz.2705/2001, uzupełnionym pismem z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: D/L.dz.3102/2001

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 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 10 grudnia 1998 r. nr WEE/47/2719/U/1/98/MS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 18 listopada 1998 r. nr PEE/40/2719/U/2/98/BK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 18 listopada 1998 r. nr OEE/41/2719/U/2/98/BK - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 - 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 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.

Taryfa, za zgodą Prezesa URE, nie zawiera ceny energii w wytwarzaniu, stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe (§ 7 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 rozporządzenia taryfowego) - chociaż Przedsiębiorstwo zgodnie z udzieloną mu koncesją taką działalność prowadzi. Problem ten zostanie rozstrzygnięty odrębnie.

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 antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Słupsk S.A.
ul. Przemysłowa 114, 76-200 Słupsk

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

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

3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.2 STREFY CZASOWE

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

3.4 ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.

4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.

4.2 OPŁATY ABONAMENTOWE.

5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1 ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.2 MOC UMOWNA

5.3 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

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

10. TABELY CEN I STAWEK OPŁAT.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Słupsk S.A. w Słupsku, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

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

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 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”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 2000 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
- 1.7 W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.
- 1.8 Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7. 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.
- 1.9 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh, za wyjątkiem rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci SN dokonywanych z dokładnością do 1 MWh.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym i oznaczają:

- 2.1 Dystrybucja** – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 2.2 Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek i warunków ich stosowania.
- 2.3 Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4 Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.5 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.
- 2.6 Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.7 Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.8 Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9 Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią elektryczną.
- 2.10 Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.11 Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 2.12 Przesyłanie** – transport energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej.
- 2.13 Przyłącze** – odcinek sieci służący do podłączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.14 Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, obrotu oraz przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.15 Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.16 Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17 Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.18 Układ sumujący** – układ pomiarowo – rozliczeniowy służący do rozliczeń energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
- 2.19 Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.20 Wskaźnik mocy maksymalnej** – wskaźnik 15 – minutowego największego obciążenia czynnego.
- 2.21 Wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.22 Zabezpieczenie przedlicznikowe** – jest to najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

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 ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:

- poziom napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznej odbiorcy,
- wielkość mocy umownej:
 - a) odbiorcy o mocy umownej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,
 - b) odbiorcy o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A zaliczani są grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy,
- ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- przeznaczenie energii elektrycznej.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia elektryczna dostarczana jest odbiorcom:

- B – napięcie średnie (SN)
- C – napięcie niskie (nn)
- G – napięcie niskie (nn)
- R – niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1 – mocy nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1 – rozliczenie jednostrefowe
- 2 – rozliczenie dwustrefowe
- 3 – rozliczenie trójstrefowe

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a – szczytowej i pozaszczytowej
- b – dziennej i nocnej

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (SN) – B21, B22, B23 (jedno-, dwu- lub trójstrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 10.2.1; 10.2.2.
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A – C21, C22a, C22b (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 10.3.1; 10.3.2.

- c) dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A – C11, C12a, C12b (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 10.4.1; 10.4.2.
- d) dla odbiorców zużywających energię na cele bytowe – G11, G12 (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabeli 10.5.1; 10.5.2.
- e) dla odbiorców nie wyposażonych w układ pomiarowy niezależnie od poziomu napięcia - R.

3.1.4 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, a także znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych i domów kempingowych nie mających charakteru handlowo-usługowego, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

h) garaży indywidualnych użytkowników.

- 3.1.5 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, fermy hodowlane) 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:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7 Odbiorcom zaliczonym do grup taryfowych G11 oraz C11 sprzedawca oferuje możliwość rozliczeń w systemie przedpłatowym, o ile na własny koszt zainstalują stosowne liczniki elektroniczne.
- 3.1.8 Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 3.1.9 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2 STREFY CZASOWE

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych 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 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ |
| 2. | szczyt popołudniowy | 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰ |
| 3. | pozostałe godziny doby ^{x)} | 13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ |

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

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

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | ranna | wieczorna | dzienna | nocna |
| Styczeń | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Luty | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Marzec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Kwiecień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Maj | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Czerwiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Lipiec | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Sierpień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Wrzesień | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Październik | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| Listopad | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ |
| 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 1 stycznia do 31 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 sprzedawca energii elektrycznej.

3.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

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

- a) 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a i C22b oraz na żądanie odbiorców pozostałych grup taryfowych, jeżeli ich roczne zużycie energii jest nie mniejsze niż 10 MWh rocznie,
- b) 2 miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 i R,

- c) 6 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12,
 - d) 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12.
- 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 energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 Przy spełnionych kryteriach określonych w punkcie 3.1 w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.
- 3.3.6 Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 3.3.7 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych 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 elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 3.3.8 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach określonych w pkt 3.3.7, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe nie rejestrują wielkości strat występujących w tych liniach, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się na podstawie wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku takich liczników, ilość energii pobranej przez odbiorcę na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.10 W przypadku, gdy urządzenia pomiarowe zainstalowane w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii określone w umowie rejestrują straty energii występujące w liniach nie będących własnością odbiorcy, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w pkt.3.3.9.
- 3.3.11 W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.12 W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.11, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia 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. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt.3.2.

3.3.13 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczenia energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz opłaty przesyłowej zmiennej i stałej. W takim przypadku konieczne jest, aby:

- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
- warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

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 uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2 Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków 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 wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczaniu 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 wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.

- 4.1.1 Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, i cen energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się następująco:
- dla odbiorców określonych w pkt 3.1.6 a) jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania,
 - dla odbiorców określonych w pkt.3.1.6 b) – 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej,
 - dla odbiorców określonych w pkt.3.1.6 c) jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość współczynnika ustalona w umowie nie może być niższa od 0,5.

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. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę na okres miesięczny.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

- 5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg następującej zależności:

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

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony

w zł/(jednostkę mocy * miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.5

S_z – składnik zmienny stawki sieciowej, wyrażony w zł / jednostkę energii,
o którym mowa w pkt 5.1.2

P – moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.1.4, wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5,

E – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2 Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3 Składnik stały stawki sieciowej ustalony w Taryfie odnosi się do mocy umownej zadeklarowanej w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.1.4 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B i C przyjmuje się moc umowną określoną w umowie.
Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a i C12b, których umowa sprzedaży nie została zaktualizowana, do czasu jej aktualizacji, przyjmuje się moc umowną w wysokości:
- przy instalacji 1-fazowej – 2 kW,
 - przy instalacji 3-fazowej – 3,4 kW.
- 5.1.5 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.6 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata przesyłowa w części stałej ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi lub wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.1.7 Od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci część stałą opłaty za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.8 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się na podstawie mocy przyłączonych odbiorników – z uwzględnieniem proporcjonalnego czasu trwania przyłączenia.
- 5.1.9 W przypadku sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych stosowanych do rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej, stawka opłaty za usługę przesyłową w części stałej podlega podwyższeniu o 30%.
- 5.1.10 Odbiorcy zamawiający moc w różnej wysokości na poszczególne miesiące roku, dla których współczynnik k obliczany wg poniższego wzoru jest większy od 1,5; ponoszą opłatę za usługę przesyłową w części stałej wg stawki zwiększonej o 20%.

$$k = \frac{12 \cdot P_{\max}}{P_{\text{rok}}}$$

gdzie:

P_{\max} – maksymalna moc zamówiona przez odbiorcę

P_{rok} – suma mocy zamówionych na poszczególne miesiące

- 5.1.11 Odbiorcy korygujący moc w trakcie okresu umownego ponoszą opłatę za usługę przesyłową w części stałej wg stawki zwiększonej o 10% przy każdej korekcie.

5.2 MOC UMOWNA

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2 Odbiorcy zamawiają moc na okres 12 miesięcy.
- 5.2.3 Moc umowna jest zamawiana i rozliczana całodobowo.
- 5.2.4 Moc umowna nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

- 5.2.5 Sprzedawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonych w pkt. 5.2.6 i 5.2.7. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 5.2.6 Za każdy kW mocy pobranej ponad moc umowną pobiera się opłatę według 2-krotnej wysokości składnika stałego stawki sieciowej, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 5.2.7 Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc umowną przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 5.2.8 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.9 W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej w celu kontroli przekroczeń mocy umownej. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 5.2.10 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej 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.

5.3 ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.

5.3.1 Za ponadstandardowy pobór energii biernej, przez który rozumie się:

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

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach – również odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwi wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

5.3.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

5.3.5 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana w warunkach przyłączenia lub uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

- 5.3.6 Oplatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = D * S_{ZVn} * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 - D - współczynnik według tabeli 5.3.9
 - S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, najwyższy dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh,
 - A - suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.
- 5.3.7 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 zgodnie z pkt 5.3.6.
- 5.3.8 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.9 Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela:

| $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$ | D [%] | $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$ | D [%] |
|---|-------|---|-------|
| 0,01 ÷ 0,05 | 0,65 | 0,46 ÷ 0,50 | 20,5 |
| 0,06 ÷ 0,10 | 1,9 | 0,51 ÷ 0,55 | 23,8 |
| 0,11 ÷ 0,15 | 3,4 | 0,56 ÷ 0,60 | 27,2 |
| 0,16 ÷ 0,20 | 5,2 | 0,61 ÷ 0,65 | 30,8 |
| 0,21 ÷ 0,25 | 7,2 | 0,66 ÷ 0,70 | 34,5 |
| 0,26 ÷ 0,30 | 9,4 | 0,71 ÷ 0,75 | 38,4 |
| 0,31 ÷ 0,35 | 11,9 | 0,76 ÷ 0,80 | 42,4 |
| 0,36 ÷ 0,40 | 14,6 | 0,81 ÷ 0,85 | 46,5 |
| 0,41 ÷ 0,45 | 17,4 | 0,86 ÷ 0,90 | 50,8 |

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D [\%] = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi:

| Grupa taryfowa | b_{rT} [zł/godz.] |
|-----------------|---------------------|
| B21, B22, B23 | 5,00 |
| C21, C22a, C22b | 1,00 |
| C11, C12a, C12b | 0,10 |
| G11, G12 | 0,01 |

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 13,71 zł.
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 68,56 zł.
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci 6,86 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 lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia 13,71 zł.
- e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia 137,12 zł,
- f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanych z sieci średniego napięcia, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 68,56 zł,
- g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania

- | | |
|--|------------|
| instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 137,12 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 | 68,56 zł, |
| j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej taryfy | 6,86 zł, |
| k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł. |

6.3 Wypłata należności określonych wg pkt. (6.1 i 6.2) następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia jego złożenia. W razie niepotwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty, w tym samym terminie powiadamia on pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy 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 mniejsza 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 nielegalnego pobierania energii, o której mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

7.4 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt.7.4.4):

- | | |
|---|----------|
| a) dla układu jednofazowego | 3000 kWh |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6000 kWh |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego 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_o 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV]

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV]

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) Prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 2) Suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 4) ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

7.5 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,00 zł.

7.6 Za wymianę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, stanowiącego własność sprzedawcy, utraconego, zniszczonego lub naruszonego (uszkodzonego) przez odbiorcę ustala się opłatę w wysokości do dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększonej o koszty wymiany.

7.7 Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnodostępnym, w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), pobiera się opłatę w wysokości:

- za założenie jednej plomby 25,00 zł
- za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 10,00 zł.

7.8 Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu odbiorcy użytkowanym tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada ten odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości:

- za założenie jednej plomby 100,00 zł
- za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 14,00 zł.

7.9 Za wymianę i ponowną legalizację licznika po zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę:

- przy liczniku jednofazowym kwotę w wysokości 90,00 zł
- przy liczniku bezpośrednim trójfazowym kwotę w wysokości 180,00 zł
- przy licznikach w układach półpośrednich i pośrednich kwotę 410,00 zł.

7.10 Za ponowne założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy po ich zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu), pobiera się opłatę stanowiącą równowartość obliczoną według składnika stałego stawki sieciowej w danej grupie taryfowej:

- po pierwszym zerwaniu - 150% ilości kW mocy umownej
- po kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.

7.11 Za ponowne założenie plomby u odbiorcy, któremu wstrzymano dostawę energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:

- przy instalacji jednofazowej 154,00 zł
- przy instalacji trójfazowej 285,00 zł
- przy urządzeniach pomiarowych z kontrolą poboru mocy 452,00 zł.

7.12 W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach od 9.3 do 9.5 ulegają obniżeniu o 90%.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej 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 o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
- 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 63A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok

8.2 Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_m \times P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie
wyrażona w zł/kW

Stawki S_m zawarte są w tabeli nr 1 taryfy.

Tabela nr 1. Stawki opłat za przyłączenie

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty S_m |
|----------------------|---------------------|
| | zł/kW |
| Grupa IV | 80 |
| Grupa V | 90 |

8.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia

8.4 Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości określonej w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.

8.5 Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

8.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.7 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 Zakładu Energetycznego Słupsk S.A., ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

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

9.1 Za sprawdzenie licznika na życzenie odbiorcy przez pracowników sprzedawcy, bez zdejmowania plomb legalizacyjnych, pobiera się opłaty w wysokości:

- za sprawdzenie na miejscu u odbiorcy 35,00 zł,
- za sprawdzenie w laboratorium zakładowym (licznikowni):
 - przy liczniku bezpośrednim 50,00 zł
 - przy liczniku półpośrednim lub pośrednim 120,00 zł

9.2 W przypadku zasadności uwag odbiorcy nie ponosi on opłat wymienionych w pkt 9.1.

9.3 Za usługi pogotowia energetycznego (czynności wykonywane w instalacji nie należącej do sprzedawcy), pobiera się opłaty w wysokości 75,00 zł.

9.4 Za wstrzymanie dostarczania energii na życzenie odbiorcy z grupy przyłączeniowej V pobiera się opłatę w wysokości 75,00 zł.

9.5 Za wznowienie dostarczania energii odbiorcy V grupy przyłączeniowej, któremu wstrzymano dostarczanie na jego życzenie, pobiera się opłatę w wysokości 25,00 zł.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.

10.1 Grupy taryfowe B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

10.1.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

| | Grupa taryfowa B | | | |
|--|------------------|--------|----------|----------|
| | B21 | B22 | B23 lato | B23 zima |
| Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/MW | 11 500 | 13 500 | 13 000 | 13 000 |
| Stawka opłaty systemowej zł/MWh | 49,17 | 49,17 | 49,17 | 49,17 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh | | | | |
| - całodobowy | 71,00 | x | x | x |
| - szczytowy | X | 78,50 | x | x |
| - pozaszczytowy | X | 40,64 | x | x |
| - w szczycie przedpołudniowym | X | x | 48,27 | 54,80 |
| - w szczycie popołudniowym | X | x | 64,52 | 76,00 |
| - w pozostałych godzinach doby | X | x | 11,10 | 17,40 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 80 | 80 | 80 | 80 |

10.1.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

| | B21 | B22 | B23 lato | B23 zima |
|---|--------|--------|----------|----------|
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh | | | | |
| - całodobową | 141,82 | x | x | x |
| - szczytową | X | 180,41 | x | x |
| - pozaszczytową | X | 120,00 | x | x |
| - w szczycie przedpołudniowym | X | x | 164,00 | 163,80 |
| - w szczycie popołudniowym | X | x | 247,00 | 261,70 |
| - w pozostałych godzinach doby | X | x | 91,00 | 94,00 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 80 | 80 | 80 | 80 |

10.2 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

10.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

| | Grupa taryfowa C | | |
|--|------------------|--------|--------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW | 17,50 | 20,00 | 17,50 |
| Stawka opłaty systemowej zł/kWh | 0,0492 | 0,0492 | 0,0492 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | |
| - całodobowy | 0,1300 | x | x |
| - szczytowy | x | 0,1782 | x |
| - pozaszczytowy | x | 0,1259 | x |
| - dzienny | x | x | 0,1150 |
| - nocny | x | x | 0,0611 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 40 | 40 | 40 |

10.2.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

| | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|----------------|--------|--------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh | | | |
| - całodobową | 0,1420 | x | X |
| - szczytową | x | 0,2002 | X |
| - pozaszczytową | x | 0,1210 | X |
| - dzienną | x | X | 0,1580 |
| - nocną | x | X | 0,0960 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 40 | 40 | 40 |

10.3 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

10.3.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

| | Grupa taryfowa C | | |
|--|------------------|--------|--------|
| | C11 | C12a | C12b |
| Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW | 2,50 | 3,00 | 3,00 |
| Stawka opłaty systemowej zł/kWh | 0,0492 | 0,0492 | 0,0492 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | |
| - całodobowy | 0,1770 | X | x |
| - szczytowy | x | 0,1460 | x |
| - pozaszczytowy | x | 0,1175 | x |
| - dzienny | x | X | 0,2050 |
| - nocny | x | X | 0,0725 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| - rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym | | | |
| - rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| - rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym | 1,75 | 1,75 | 1,75 |

10.3.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

| | GRUPY TARYFOWE | | |
|---|----------------|--------|--------|
| | C11 | C12a | C12b |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh | | | |
| - całodobową | 0,1676 | x | x |
| - szczytową | x | 0,2522 | x |
| - pozaszczytową | x | 0,1011 | x |
| - dzienną | x | x | 0,1890 |
| - nocną | x | x | 0,0900 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| - rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym | | | |
| - rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| - rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym | 1,75 | 1,75 | 1,75 |

10.4 Grupy taryfowe G11 i G12

10.4.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

| | GRUPY TARYFOWE | | | |
|---|----------------|--------|----------|--------|
| | G11 | G12 | G11 | G12 |
| | 1-fazowe | | 3-fazowe | |
| Miesięczny składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c | 2,12 | 4,25 | 4,20 | 6,00 |
| Stawka opłaty systemowej w zł/kWh | 0,0492 | 0,0492 | 0,0492 | 0,0492 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | | | | |
| - całodobowy | 0,1300 | x | 0,1300 | x |
| - dzienny | x | 0,1460 | x | 0,1460 |
| - nocny | x | 0,0348 | x | 0,0348 |

Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c * :

| | |
|--------------------------------------|------|
| - rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym | 4,80 |
| - rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym | 1,60 |
| - rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym | 0,85 |
| - rozliczenie w cyklu 12-miesięcznym | 0,50 |

10.4.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

| | GRUPY TARYFOWE | |
|---|----------------|--------|
| | G11 | G12 |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh | | |
| - całodobową | 0,1585 | X |
| - dzienną | X | 0,1897 |
| - nocną | X | 0,0895 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 4,80 | 4,80 |
| - rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym | | |
| - rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym | 1,60 | 1,60 |
| - rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym | 0,85 | 0,85 |
| - rozliczenie w cyklu 12-miesięcznym | 0,50 | 0,50 |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

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

10.5. Dla celów informacyjnych ustala się składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni:

- na WN - 1,46 zł/MWh netto,
- na SN - 8,30 zł/MWh netto.