



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2716-E/4/2003/OW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Koszalin S.A. z siedzibą w Koszalinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: NH/HZ/MP/941/2003, uzupełnionym pismem z dnia 28 maja 2003 r. znak: NH/HZ/MP/1046/2003, z dnia 6 czerwca 2003 r. znak: NH/HZ/MP/1145/2003 oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: NH/HZ/MP/1166/2003

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/27/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/29/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy. Natomiast

rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 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 wnioski o uchylenie albo 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Koszalin S.A.
ul. Morska 10
75-950 Koszalin

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SPÓŁKA AKCYJNA
Z SIEDZIBĄ W KOSZALINIE**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

KOSZALIN 2003 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 rozliczeń i wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenie za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej
 - 5.4. Zasady pobierania opłaty przesyłowej dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat
 - 10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci WN
 - 10.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci SN
 - 10.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci nN
 - 10.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12, G12w
 - 10.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy taryfowej R
 - 10.6. Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej dla elektrociepłowni
 - 10.7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych Z
 - 10.8. Stawka rozliczeniowa

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i przedsiębiorstwami energetycznymi obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – **Zakład Energetyczny Koszalin S.A.** z siedzibą w Koszalinie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - 1) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - 2) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - 3) cen za energię elektryczną,
 - 4) stawek opłat abonamentowych,
 - 5) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 6) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - 7) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - 1) 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
 - 2) 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”,
 - 3) 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”,
 - 4) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i przedsiębiorstwami energetycznymi obrotu stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

- 1.6. Ustalony w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia należności oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1kVArh.

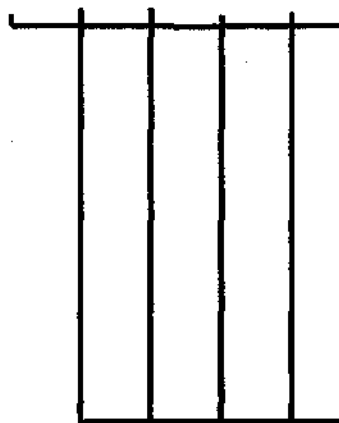
2. Definicje

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:
- 2.2.1. **Grupa taryfowa** - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2.3. **Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.2.4. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają w okresie godziny.
- 2.2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.2.6. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.2.7. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe od 110 kV.
- 2.2.8. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną, bądź usługę, na podstawie umowy ze sprzedawcą.

- 2.2.10. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej, zamontowanymi w miejscu dostarczania energii.
 - 2.2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
 - 2.2.12. **Sieć dystrybucyjna** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
 - 2.2.13. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
 - 2.2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe**
- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
 - 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest zgodnie z zasadami określonymi w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w tym wg następujących kryteriów:
 - a) poziomu napięcia zasilania instalacji elektroenergetycznej odbiorcy,
 - b) wielkości mocy umownej lub zużycia energii elektrycznej,
 - c) ilości stref czasowych przyjmowanych do rozliczeń,
 - 3.1.2. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej wg kryterium określonego w punkcie 3.1.1.b) ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium.
 - 3.1.3. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
 - 3.1.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
 - 3.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału na grupy taryfowe, odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
 - 3.1.6. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.7. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X X

**Główne symbole grup taryfowych:**

- **A** : dla wysokiego napięcia (WN),
- **B** : dla średniego napięcia (SN),
- **C** : dla niskiego napięcia (nN),
- **G** : niezależnie od napięcia zasilania
- **R** : niezależnie od napięcia zasilania

Dalsze oznaczenia grupy taryfowej:**cyfry oznaczające:**

- **1** : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- **2** : grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A,

cyfry oznaczające :

- **1** : grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- **2** : grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- **3** : grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,

litery oznaczające :

- **a, b, w**: oznaczają okresy stref czasowych,
- **Z** :oznaczająca grupę taryfową stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do odpowiedniej grupy taryfowej deklarującymi wolę zakupu energii elektrycznej produkowanej w źródłach odnawialnych.

3.1.8. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.7. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) Grupy taryfowe A21, A22 i A23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trój-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.
- b) Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trój-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.
- c) Grupy taryfowe C21, C22a i C22b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN.
- d) Grupy taryfowe C11, C12a i C12b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN.

- e) Grupa taryfowa C 12w- rozliczenie energii elektrycznej dwu-strefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu energii elektrycznej, wynikającym z poprzedniego roku kalendarzowego, powyżej 18000 kWh.
- f) Grupa taryfowa G12w - rozliczenie energii elektrycznej dwu-strefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu energii elektrycznej, wynikającym z poprzedniego roku kalendarzowego, powyżej 9000 kWh.
- g) Grupy taryfowe G11, G12 - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN i nN,
- h) Grupa taryfowa R - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe,
- i) Grupa taryfowa Z - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami deklarującymi wolę zakupu energii elektrycznej produkowanej w źródłach odnawialnych.

3.1.9.

Grupy taryfowe G11, G12, G12w - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN i nN. według stawek opłat określonych dla powyższych grup taryfowych rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i 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.

- 3.1.10. Grupa taryfowa **R** - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) dla stacji ochrony katodowej.
- 3.1.11. Grupa taryfowa **Z** - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z pkt. 3.1.7. deklarującymi wolę zakupu energii elektrycznej produkowanej w źródłach odnawialnych.
- 3.2. **Strefy czasowe**
- 3.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa przewiduje więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Tabela 1

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO od 1 kwietnia do 30 września	ZIMA od 1 października do 31 marca
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7.00 - 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.

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Tabela 2

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. luty	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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C22b:

Tabela 3

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12a:

Tabela 4

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

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12b i G12:

Tabela 5

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 13.00, 15.00 – 22.00	22.00 – 6.00, 13.00 – 15.00

- 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12w i G12w:

Tabela 6

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	7.00 –13.00, 16.00-22.00	22.00-7.00, 13.00-16.00

- 3.2.8. Strefa czasowa dziennie-szczytowa możliwa do stosowania w rozliczeniach odbiorców za energię bierną:

Tabela 7

MIESIĄCE	STREFA DZIENNO-SZCZYTOWA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 –21.00

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych właściwych dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług przesyłowych. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 3.3.2. Rozliczenia z odbiorcami za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, przeprowadza się w następujących okresach :
- 1) 1-miesięcznych lub krótszych ustalonych w umowach, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i R,
 - 2) 1-, 2-, 6-miesięcznych ustalanych przez sprzedawcę, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w .
- 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 w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru 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.

- 3.3.6. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
- 3.3.7. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.8. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.
- 3.3.10. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.11. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6 do 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

- 3.3.15. 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.
- 3.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości określonej w tabeli nr 8.

Tabela 8

a) na napięciu nN	80,00
b) na napięciu SN	120,00
c) na napięciu WN	150,00

3.4. Zasady korygowania rozliczeń i 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 jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia 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; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, 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 korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, w miejscu dostarczania energii i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej 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 punkcie 3.1.10.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej wg punktu 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której opłatę skalkulowano na fakturę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4 i 5.1.5. oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{svn} * P + \sum_{k=1}^n S_{zopk} * E_k$$

gdzie:

- O_{pm} - miesięczna opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_{svn} - składnik stały stawki przesyłowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc),
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{zoPk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w zł / jednostkę energii,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej S_{zoPk} przedstawia się na fakturze jako sumę stawki sieciowej i stawki systemowej.
- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową w części stałej ustala się jako stawkę miesięczną, uzależnioną od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego, w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Miesięczna opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
 - a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej S_{svn} ,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej S_{zoPk} .
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5.a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R , syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Opłata za usługę przesyłową w części stałej rozliczana jest na podstawie mocy umownej, za wyjątkiem pkt. 5.1.4.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być większa od mocy przyłączeniowej i mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub prądu znamionowego licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie, z uwzględnieniem punktów od 5.2.6. do 5.2.9.

- 5.2.5. Odbiorcy określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, przewidywaną do pobrania w następnym roku.
- 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%.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i :
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową wyznaczonych w cyklach godzinowych,
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń 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.
- 5.3. **Rozliczenie za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej**
- 5.3.1. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.3.2. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 5.3.3. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia do sieci, umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

- 5.3.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 5.3.6. Oplacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.7. Wartość umownego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.8. Oplatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi_k > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh.
 A – energia czynna pobrana, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w kWh.
 $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy dla danego okresu rozliczeniowego
 $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy,
- 5.3.9. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ może być przeprowadzane na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej
- 5.3.10. Jeżeli strefy rozliczenia i pomiaru energii biernej zawierają kilka stref dla rozliczeń energii czynnej to stawkę S_{ZVn} określoną w punkcie 5.3.8. taryfy przyjmuje się jako średnią ważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej, które obejmuje strefa rozliczeń za energię bierną.

- 5.3.11. Gdy strefy rozliczania energii biernej są takie same jak strefy rozliczania dla energii czynnej to stawki S_{ZVn} przyjmuje się odpowiednio z poszczególnych stref czasowych rozliczania energii czynnej.
- 5.3.12. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i dwukrotnej wysokości stawki S_{ZVn} . Stawkę S_{ZVn} przyjmuje się jako średnioważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej.
- 5.3.13. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub oddający energię bierną pojemnościową bez poboru energii czynnej ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} . Stawkę S_{ZVn} przyjmuje się jako średnią ważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej.
- 5.4. **Zasady pobierania opłaty przesyłowej dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń**
- 5.4.1. Odbiorcy, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują, wytwórcy i przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną, nie przyłączone do sieci należących do sprzedawcy, zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, ponoszą opłatę przesyłową.
- 5.4.2. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują, i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{pw} – opłata przesyłowa, wyrażona w złotych za okres rozliczeniowy,
- S_{pr} – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 10.8.(tabela 22), wyrażona w zł/MWh,
- E_z – ilość energii określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh.

- 5.4.3. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się obrotem energią elektryczną nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{pn} – opłata przesyłowa, wyrażona w złotych za okres rozliczeniowy,
- S_{pr} – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 10.8.(tabela 22), wyrażona w złotych /MWh,
- E_{sn} – ilość energii odebrana w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh,
- E_{zn} – ilość energii dostarczona w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh.

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 § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w wysokości określonej w tabeli nr 9.

Tabela nr 9.

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 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 odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83zł
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł

g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

6.3. Zasady udzielania bonifikat i upustów

- 6.3.1. Warunkiem udzielenia bonifikaty, o której mowa w punktach 6.1. i 6.2. jest przedłożenie sprzedawcy przez odbiorcę wniosku.
- 6.3.2. Sprzedawca udziela lub odmawia, wraz z podaniem uzasadnienia, bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

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,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1. pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych 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 mniejszą jednak niż 25 A.

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

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 3) ilości 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.a), gdy nie można ustalić ilości pobranej nielegalnie energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

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

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.1.2.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. b), gdy nie można ustalić ilości pobranej nielegalnie energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 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 znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała wyrażona w 1/kV,

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażona w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w A,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania wyrażona w A.

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

- 7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie

pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty w wysokości:

- | | |
|--|--------------|
| a) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | - 117,08 zł, |
| b) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | - 117,08 zł, |
| c) dla układu półpośredniego | - 146,40 zł, |
| d) układu pośredniego | - 195,20 zł. |

7.8. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

- 1) 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 własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- 2) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110kV,
- 3) 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 63A
- 4) 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,
- 5) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt 8.2 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie ustalana jest w zależności od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i długości przyłącza, wyliczana według wzoru:

$$O_p = S_m * P_p + S_l * L_{n200}$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w [zł],

S_m – stawka opłaty za przyłączenie wyrażona w [zł/kW],

S_l – stawka opłaty za przyłączenie wyrażona w [zł/m],

L_{n200} – nadwyżka długości przyłącza ponad 200 m wyrażona w [m]

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

- 8.5. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrzego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.6. Stawki opłat za przyłączenie dla IV lub V grupy przyłączeniowej

Tabela 10

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie		
		S_m^*	S_l^{**}	Jednostka miary
IV	przyłącze napowietrzne	86,00		zł/kW
	przyłącze kablowe	110,05		
V	przyłącze napowietrzne	95,28		
	przyłącze kablowe	119,22		
IV i V	przyłącze napowietrzne i kablowe		33,63	zł/m

* -stawka opłaty za przyłączenie dla przyłącza o długości do 200 m,

** -stawka opłaty za przyłączenie dla nadwyżki przyłącza o długości powyżej 200 m.

- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek odbiorcy zaliczonego do IV lub V grupy przyłączeniowej, odbiorca ponosi opłatę

- przyłączeniową, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (wg tabeli 10) i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. 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.
- 8.9. 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.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 1) 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 2) 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 8.11.1. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 8.11.2. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 8.12. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.13. 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.
- 8.14. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.15. 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 stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w tabeli 11.

Tabela 11

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	-114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub -kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 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 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A : - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
	4.2.	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:

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	50
4.4.	Za wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	220
	b) w sieci SN	320
	c) w sieci WN	450
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

** -Opłaty nie pobiera się 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. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci WN****10.1.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych A21, A22:**

Tabela 12

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			A21	A22
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/MWh	169,57	x
	szczytową		x	224,82
	pozaszczytową		x	139,97
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	101,11	101,11
DYSTRYBUCJA				
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	10,89	10,89
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,37
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	34,32
		szczytowy		x
		pozaszczytowy		x
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	101,11	101,11

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

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

10.1.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23:

Tabela 13

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA A23		
			LATO	ZIMA	
OBRÓT					
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zł/MWh	193,01	204,46
	szczyt popołudniowy			262,62	318,89
	reszta doby			106,97	109,68
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	101,11		
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	10,89		
stawka systemowa		zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	40,05	45,54
		szczyt popołudniowy		61,81	82,75
		reszta doby		11,43	13,51
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	101,11		

* 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 stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci SN

10.2.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22:

Tabela 14

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B11	B21	B22	
OBRÓT						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/MWh	168,22	167,43	x
	szczytową			x	x	217,42
	pozaszczytową			x	x	139,99
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	48,53	101,11	101,11
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	10,36	11,34	11,34
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,37	49,37	49,37
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	60,74	55,56	x
		szczytowy		x	x	81,20
		pozaszczytowy		x	x	42,76
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	48,53	101,11	101,11

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

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

10.2.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B23:

Tabela 15

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B23			
			LATO	ZIMA		
OBRÓT						
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zł/MWh	192,26	202,15	
	szczyt popołudniowy			261,64	315,77	
	reszta doby			106,53	108,58	
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	101,11			
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	11,34			
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	49,37		
	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy		48,27	58,83	
		szczyt popołudniowy		zł/MWh	72,62	103,53
		reszta doby			15,93	20,62
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	101,11			

*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 stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci nN

10.3.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b:

Tabela 16

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C21	C22a	C22b		
OBRÓT							
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/kWh	0,1658	x	x	
	szczytową			x	0,2199	x	
	pozaszczytową			x	0,1368	x	
	dzienną			x	x	0,1789	
	nocną			x	x	0,1170	
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	60,92	60,92	60,92	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	16,50	16,50	16,50	
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy		zł/kWh	0,1510	x	x
		szczytowy			x	0,2163	x
		pozaszczytowy			x	0,1331	x
		dzienny			x	x	0,1438
nocny		x	x	0,0770			
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	60,92	60,92	60,92	

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

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

10.3.2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w:

Tabela 17

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C11	C12a	C12b	C12w	
OBRÓT							
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/kWh	0,1696	x	x	x	
	szczytową		x	0,2170	x	x	
	pozaszczytową		x	0,1439	x	x	
	dzienną		x	x	0,1833	0,1837	
	nocną		x	x	0,1174	0,1176	
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	1,65	1,65	1,65	2,15	
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,2115	x	x	x
		szczytową		x	0,2350	x	x
		pozaszczytową		x	0,0970	x	x
		dzienną		x	x	0,2287	0,2291
nocną	x	x		0,0283	0,0285		
Stawka opłaty abonamentowej przy okresie obrotowym	1-miesięcznym		zł/miesiąc	23,01	23,01	23,01	27,11
	2-miesięcznym			4,74	4,74	4,74	8,84
	6-miesięcznym			0,74	0,74	0,74	4,85

10.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12, G12w

Tabela 18

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			G11	G12	G12w	
OBRÓT						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/kWh	0,1730	x	x	
	dzienną		x	0,1903	0,1907	
	nocną		x	0,1153	0,1155	
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową dla instalacji z licznikiem	pośrednim i półpośrednim	zł/miesiąc	29,23	31,30	34,62	
	bezpośrednim trójfazowym		3,45	7,01	10,33	
	bezpośrednim jednofazowym		1,94	4,91	8,23	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa	zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,1566	x	x
		szczytową		x	x	x
		dzienną		x	0,1641	0,1645
		nocną		x	0,0207	0,0209
Stawka opłaty abonamentowej Przy okresie obliczeniowym:	1-miesięcznym	zł/miesiąc	1,49	1,49	4,81	
	2-miesięcznym		1,49	1,49	4,81	
	6-miesięcznym		0,74	0,74	4,07	

10.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy taryfowej R

Tabela 19

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			R	
OBRÓT				
Cena za energię elektryczną czynną na napięciu	WN		zł/MWh	169,57
	SN			168,22
	nN		zł/kWh	0,1730
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Składnik stały stawki za usługę przesyłową na napięciu	WN		zł/kW/miesiąc	10,89
	SN			11,34
	nN	> 40 kW		16,50
		do 40 kW		1,65
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową na napięciu	stawka systemowa		zł/MWh	49,37
	składnik zmienny stawki sieciowej	WN	zł/MWh	34,32
		SN		60,74
		nN	zł/kWh	0,2115
Stawka opłaty abonamentowej		zł/fakturę	13,42	

10.6. Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej dla elektrociepłowni

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

Tabela 20

Składnik zmienny Stawki sieciowej: *	dla jednostek przyłączonych na WN	zł/MWh	3,40
	dla jednostek przyłączonych na SN		9,78

* składnik nie zawiera podatku VAT

10.7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych Z

Tabela 21

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA
			Z
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną na napięciu	WN	zł/MWh	264,33
	SN		
	nN	zł/kWh	0,2643
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	stosuje się stawkę wg właściwej grupy taryfowej, do której zostanie zaliczony odbiorca zgodnie z pkt 3.1.7.
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA : stosuje się ceny i stawki wg właściwej grupy taryfowej, do której zostanie zaliczony odbiorca zgodnie z pkt 3.1.7.			

10.8. Stawka rozliczeniowa

Tabela 22

Stawka opłaty rozliczeniowej	zł/MWh	0,35
------------------------------	--------	------