

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

DTA-821/2688-C/2/2001/BS

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****Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu,****zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,****zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2001 r. znak: ZU/UT/MK uzupełnionym pismem z dnia 10 czerwca 2001 r. znak: ZU/UT/MK****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 20 listopada 1998 r. nr PEE/51/2688/U/2/98/EB - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 20 listopada 1998 r. nr OEE/53/2688/U/2/98/EB - 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 i 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.

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, zwięzłe 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:
Energetyka Poznańska S.A.
Ul. Nowowiejskiego 11
60-967 Poznań



ENERGETYKA
POZNAŃSKA S.A.

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENERGETYKA POZNAŃSKA S.A

Poznań, 2001 r.

Dystrybutorem Taryfy jest Energetyka Poznańska S.A.
ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne	
2. Definicje	
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.....	
3.1. Zasady taryfikacji i oznaczenia grup taryfowych.....	
3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach	
3.3. Zasady rozliczania za energię i usługi przesyłowe.....	
3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię	
4.1. Rozliczenia za energię czynną.....	
4.2. Opłaty abonamentowe w obrocie energią	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe	
5.2. Moc umowna	
5.3. Opłaty abonamentowe związane z usługami przesyłowymi	
5.4. Rozliczenia za ponadstandardowy pobór energii biernej	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii.....	
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.....	
8. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączenie do sieci	
9. Zasady stosowania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	
10. Tabele stawek opłat i cen.....	
10.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych	
10.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.....	

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

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

1.2.1. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa od korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają, z zastrzeżeniem punktu 1.2.2.

1.2.2. Ceny energii objętej rezerwową sprzedażą odbiorcom, o których mowa w punkcie 1.2.1.b), strony ustalają w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat:

- a) zawartych w punkcie 9, do których należy doliczyć podatek zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- b) zawartych w punktach 6., 7. i 10.2.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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).

1.5. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania i odbioru energii, możliwe jest stosowanie innych zasad, cen i stawek niż zawarte w niniejszej Taryfie, przy czym ceny i stawki nie mogą być wyższe od określonych w Taryfie.

- 1.6. Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii uważa się:
- posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii współpracujących z siecią,
 - szczególną wrażliwość na dotrzymanie znamionowych parametrów dostarczanej energii,
 - możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
 - specyficzny rozkład poboru mocy i energii w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmonicznych,
 - inne szczególne warunki poboru mocy i energii.
- 1.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy (w tym również prąd znamionowy przekładników prądowych) winien być dostosowany do mocy przyłączeniowej.
- 1.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach liczników i innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do:
- 1 kilowata [1 kW = 1/1000 MW],
 - 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh],
 - 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh].

2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- Sprzedawcy** – należy przez to rozumieć Energetykę Poznańską Spółkę Akcyjną.
- Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

- e) 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,
- f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.3.b) do 2.3.e) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć największą moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć największą moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną za średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.9. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do sprzedawcy.
- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 2.15. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.16. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, na warunkach określonych w:
- koncesji,
 - umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - „Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci rozdzielczej Energetyki Poznańskiej S.A.”,
- na rzecz wytwórców, odbiorców oraz innych przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i korzystają z tego prawa.
- Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w punkcie 2.16.c) obejmuje w szczególności rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniającymi rezerwową sprzedaż energii dla odbiorcy lub zakup od odbiorcy występujących u niego nadwyżek energii elektrycznej.
- 2.17. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

3.1. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Sprzedawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

3.1.1.1. Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia odbiorcom:

Grupa A – dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć (wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV),

Grupa B – dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV),

Grupa C – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nie wyższym od 1 kV),

Grupa G – dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.1.4., zasilanych z sieci średnich lub niskich napięć,

Grupa R – dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od poziomu napięcia sieci.

3.1.1.2. Wartość mocy umownej i zużycia energii:

a) grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

b) grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz o rocznym zużyciu energii do 80 MWh,

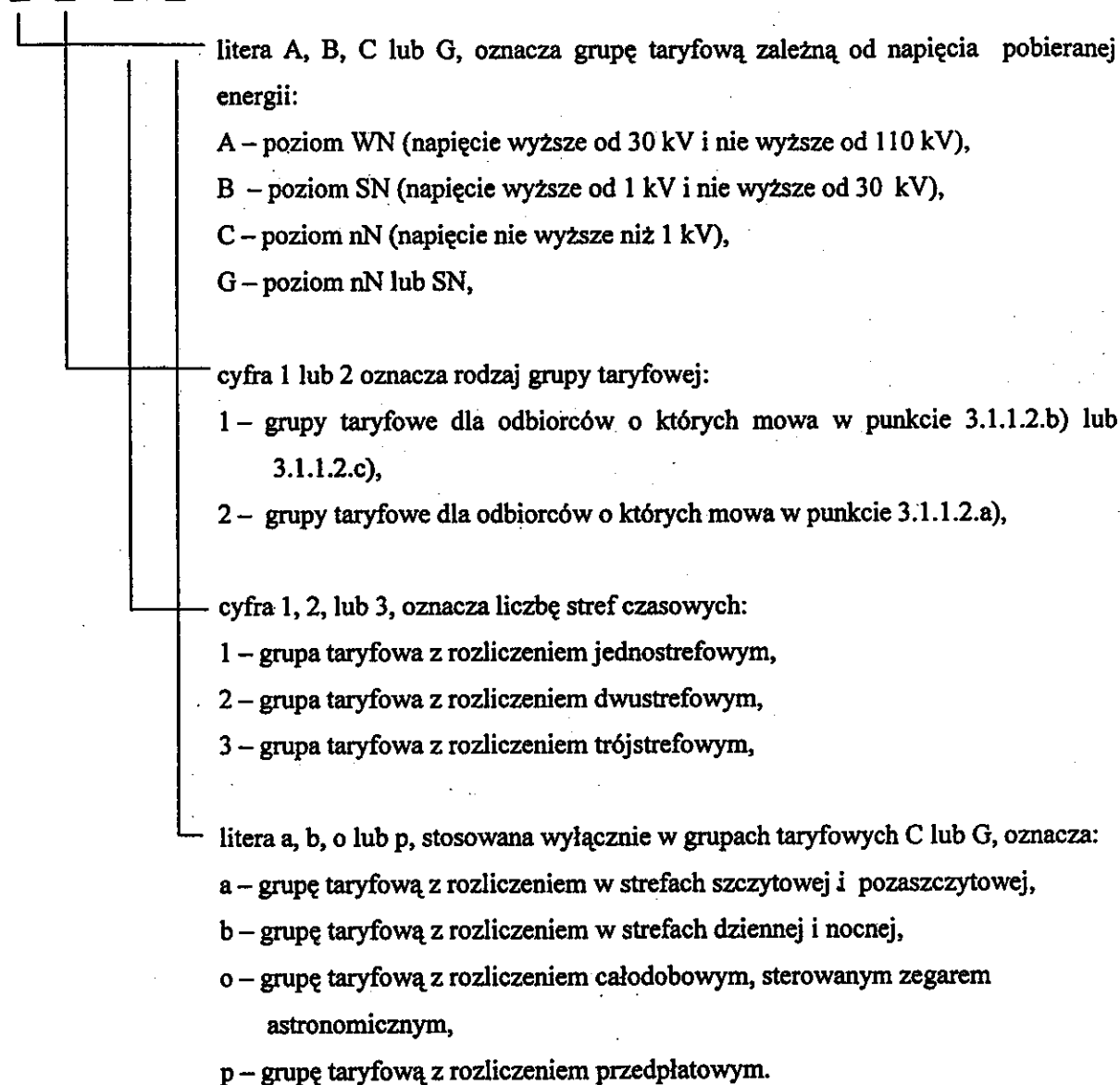
c) grupy taryfowe dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.1.4. niezależne od mocy umownej, prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego i rocznego zużycia energii.

3.1.1.3. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię w strefach czasowych należy do odbiorcy.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



Literą R oznaczona jest grupa taryfowa, dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.1.3.1. Grupę taryfową C11o stosuje się w rozliczeniach wyłącznie w przypadkach gdy oświetlenie ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych sterowane jest astronomicznym zegarem sterującym, zainstalowanym w porozumieniu ze sprzedawcą i oplombowanym przez sprzedawcę.

- 3.1.3.2. W stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenie energii określonej dla grupy taryfowej C11o nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5.1. Grupę taryfową R stosuje się dla:
- krótkotrwałych poborów energii (np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.),
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej.
- 3.1.5.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji sprzedawcy i zawarcia umowy.
- 3.1.6. Do grup taryfowych C11p lub G11p kwalifikuje się odbiorców, spełniających kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych C11 lub G11, u których sprzedawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.
- 3.1.7. W przypadku braku liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych, a także niecelowości ich wymiany na umożliwiające rozliczenie według grup taryfowych spełniających

kryteria określone w punktach od 3.1.1.1. do 3.1.1.3., w rozliczeniach stosowana jest, przez czas określony w umowie, grupa taryfowa dostosowana do zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.1.8.1. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) może być dla danego miejsca dostarczenia zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.8.2. i 3.1.8.3.

3.1.8.2. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.8.1.b) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8.3. W rozliczeniach, z odbiorcami pobierającymi energię elektryczną dla danego obiektu z dwóch lub więcej miejsc dostarczenia położonych w sieci tego samego poziomu napięcia, stosuje się tą samą grupę taryfową dla wszystkich miejsc dostarczenia, o ile przepisy szczegółowe kwalifikacji do grup taryfowych umożliwiają zastosowanie tej grupy.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 30 marca)
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

^{*)} Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22, C22a, przedstawia poniższa 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 za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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 za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a, z zastrzeżeniem punktu 3.2.6., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 stycznia do ostatniego dnia marca, w którym obowiązuje czas zimowy	8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ + 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰
Od pierwszego dnia obowiązywania w marcu czasu letniego do 30 marca	9 ⁰⁰ + 12 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	12 ⁰⁰ + 18 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 9 ⁰⁰
Od 1 kwietnia do 30 września	9 ⁰⁰ + 12 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	12 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 9 ⁰⁰
Od 1 października do ostatniego dnia października, w którym obowiązuje czas letni	9 ⁰⁰ + 12 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	12 ⁰⁰ + 18 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 9 ⁰⁰
Od pierwszego dnia obowiązywania w październiku czasu zimowego do 31 grudnia	8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ + 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12, przedstawia poniższa tabela:

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.

3.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną powiadomieni przez sprzedawcę.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE

3.3.1.1. Rozliczeń za energię i usługi przesyłowe dokonuje się w następujących okresach:

- a) miesięcznych - z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- b) dwumiesięcznych - z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C11, C11o, C11p, C12a, C12b, G11, G11p, G12.

- 3.3.1.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.1., z zastrzeżeniem punktu 3.3.1.3.
- 3.3.1.3. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 3.3.2.1. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego na ten okres zużycia energii.
- 3.3.2.2. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.2.1., powstanie nadpłata lub niedopłata za rzeczywiście pobraną w okresie rozliczeniowym energię, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.3. Rozliczenia za energię i świadczone usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 3.3.4. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.5. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.
- 3.3.6.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
- W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o 3%.

- 3.3.6.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o 3 % z tytułu strat energii czynnej w transformatorach.
- 3.3.7.1. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być sprawne i zaplombowane przez sprzedawcę.
- 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.
- 3.3.7.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.1.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w szczególności w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) przyjęcia do rozliczeń cen lub stawek opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien rozliczany być odbiorca.
- 3.4.2. W przypadku, gdy okoliczności, o których mowa w punkcie 3.4.1. spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.3. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.4.4.1. Podstawą do wyliczenia wartości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4.2. Jeżeli określenie tego błędów nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wartości korekty stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii, obliczana na podstawie sumy jednostek energii prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 3.4.4.3. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 3.4.4.2. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą do wyliczenia wartości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.4.4. Ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby, w przypadku uszkodzenia wielostrefowego licznika lub innego urządzenia pomiarowego lub rozliczeniowo-pomiarowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, o czym decyduje sprzedawca. W obliczeniach uwzględnia się liczbę godzin trwania tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według punktów od 3.2.1. do 3.2.5.
- 3.4.5. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w punkcie 3.4.2., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.3.1. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a, C12b i G12 za energię pobraną w poszczególnych strefach czasowych doby lecz mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, stosuje się ceny energii określone dla poszczególnych stref czasowych.
- 4.1.3.1. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie, i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktów 4.1.3.2. i 4.1.3.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.1.3.2. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.3.3. Ilości energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej oblicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.3.4. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBRODZIE ENERGIA

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii pobiera się miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych związanych ze sprzedażą energii dla poszczególnych grup taryfowych zamieszczono w punktach 10.1.1.2, 10.1.2.2., 10.1.3.2., 10.1.4.2., 10.1.5.2. oraz 10.1.6.2.b).

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę miesięczną za usługę przesyłową dla odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z prawa tego nie korzystają oblicza się, jako sumę składnika stałego i zmiennego, według następującej zależności:

$$O_{psm} = S_{SVn} \cdot P + S_{Zop} \cdot E$$

gdzie:

O_{psm} - miesięczna opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,

S_{SVn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,

P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,

S_{Zop} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

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

5.1.2.1. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą przyłączanym do sieci,
 - zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
 - rozwiązania umowy z odbiorcą przyłączonym do sieci,
- opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

O_{psm} - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

n - ilość dni liczona odpowiednio od:

- dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
- pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

- 5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.2.1.
- 5.1.3.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b część stałą opłaty przesyłowej ustala się według zasad określonych w punktach 5.1.3.2. i 5.1.3.3.
- 5.1.3.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy, i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.3.3. 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:
- a) spowodowanych nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy,
 - b) wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.1.4.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C11p, C12a, i C12b, oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy, i mocy, wynikającej z zawartej umowy, wyrażonej w jednostkach mocy.
- W przypadku, gdy w zawartej umowie moc nie została określona, do czasu zawarcia nowej umowy, moc podlegającą rozliczeniu, odpowiadającą rodzajowi i wartości prądu znamionowego zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, określa się zgodnie z poniższą tabelą.

L.p.	Zabezpieczenie przedlicznikowe		Moc podlegająca rozliczeniu
	Rodzaj	Prąd znamionowy	
x	x	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	10	0,5
2.	1 fazowe	13	1,0
3.	1 fazowe	16	2,0
4.	1 fazowe	20	3,0
5.	1 fazowe	25	4,0
6.	1 fazowe	32	5,0
7.	1 fazowe	40	6,0
8.	1 fazowe	50	8,0
9.	1 fazowe	63	9,0
10.	3 fazowe	13	5,0
11.	3 fazowe	16	7,0
12.	3 fazowe	20	9,0
13.	3 fazowe	25	11,0
14.	3 fazowe	32	14,0
15.	3 fazowe	40	17,0
16.	3 fazowe	50	22,0
17.	3 fazowe	63	27,0

5.1.4.2. W przypadku zainstalowania zabezpieczenia przedlicznikowego o prądzie znamionowym nie wymienionym w tabeli zawartej w punkcie 5.1.4.1. lecz większym od 10 A, moc podlegającą rozliczeniu oblicza się według następujących wzorów:

a) dla układu 1 fazowego:

$$P_{br} = U_f \cdot I \cdot k_1 \quad [\text{kW}]$$

gdzie:

U_f – znamionowe napięcie fazowe równe 0,22 kV,

I – prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

k_1 – współczynnik wykorzystania równy 0,65,

b) dla układu 3 fazowego:

$$P_{br} = \sqrt{3} \cdot U_p \cdot I \cdot k_3 \cdot \cos\varphi \quad [\text{kW}]$$

gdzie:

U_p - znamionowe napięcie międzyfazowe równe 0,38 kV,

I - prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

k_3 - współczynnik wykorzystania równy 0,7,

$\cos \varphi$ - współczynnik mocy równy 0,93.

- 5.1.4.3. Dla zabezpieczeń przedlicznikowych mniejszych od 10 A przyjmuje się moc podlegającą rozliczeniu równą 0,5 kW.
- 5.1.4.4. Wartości ułamkowe mocy, obliczone według wzorów podanych w punktach 5.1.4.2.a) i 5.1.4.2.b) zaokrągla się do pełnego kilowata.
- 5.1.5. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej ustaloną w złotych na miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych G11, G11p i G12 zawierają tabele w punkcie 10.1.5.1.
- 5.1.6.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.6.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.7. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15 minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy (w okresie od 1 lipca do 30 czerwca).
- 5.2.1.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego przy $\cos \varphi = 1$.

- 5.2.3.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 5.2.3.4. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym miejscu dostarczania nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 5.2.3.2. U odbiorców zasilanych z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.2.3.3. W przypadkach, gdy miejscem dostarczania jest uzwojenie dolnego napięcia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 5.2.3.2.
- 5.2.3.4. Nadwyżka mocy pobranej w okresie rozliczeniowym ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej iloczyn tej nadwyżki i 2-krotnego składnika stałego stawki opłaty sieciowej, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej.
- 5.2.3.5. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc umowną przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez inne urządzenie pomiarowe, wyrażone w jednostkach mocy.
- 5.2.3.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.3.7. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy pobranej, sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, w szczególności na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 5.2.3.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI PRZESYŁOWYMI

- 5.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę, związaną z rozliczeniem dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i korzystają z tego prawa, sprzedawca pobiera miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.4. Stawki opłat abonamentowych związanych ze świadczeniem usług przesyłowych dla poszczególnych grup taryfowych zamieszczono w punktach 10.1.1.1., 10.1.2.1., 10.1.3.1., 10.1.4.1., 10.1.5.1.

5.4. ROZLICZENIA ZA PONADSTANDARDOWY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.4.1. Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
 - wprowadzanie do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej.
- 5.4.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy:

- a) zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym,
- b) posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.

5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.

5.4.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został określony w warunkach przyłączenia przyjmuje się optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

S_{zvg} - składnik zmienny stawki sieciowej określony w punktach 10.1.1.1., 10.1.2.1., 10.1.3.1., 10.1.4.1. lub 10.1.5.1. dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,

$\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy dla danego rozliczeniowego,

$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,

A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.

5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki S_{zvg} dla sieci o napięciu n w miejscu dostarczania energii.

5.4.8. W przypadku:

- a) poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),
- b) wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,

odbiorca ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{zv} dla sieci o napięciu n w miejscu dostarczania energii.

- 5.4.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o 10 % z tytułu strat energii biernej w transformatorach.
- 5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych pomniejsza się o 10 % z tytułu strat energii biernej w transformatorach.
- 5.4.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci lub oddawaną do sieci z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania lub oddawania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, sprzedawca może dokonywać rozliczeń łączne dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 6.1. Sprzedawca jest obowiązany do stosowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia, o którym mowa w punkcie 1.4. Taryfy.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują następujące opłaty:
- 6.2.1. Za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 13,71 zł za każde nieprzyjęte zgłoszenie.
- 6.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 68,56 zł.
- 6.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - 6,86 zł za każdą odmowę.
- 6.2.4. Za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie:
- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 13,71 zł,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 137,12 zł.
- 6.2.5. Za nieprzekazanie powiadomienia,
- a) z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 68,56 zł,
 - b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 68,56 zł,
 - c) z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażen i innych warunków funkcjonowania sieci – 137,12 zł,
- 6.2.6. Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 68,56 zł.

- 6.2.7. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,86 zł.
- 6.2.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,06 zł za każdy dzień zwłoki.
- 6.3.1. Wypłata opłat określonych w punktach od 6.2.1 do 6.2.8 następuje, na wniosek odbiorcy, w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.
- 6.3.2. W razie niepotwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, określonych w punktach od 6.2.1 do 6.2.8, powiadamia on pisemnie o tym odbiorcę w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.
- 6.4. Za obniżenie parametrów energii poniżej wartości standardowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w punkcie 1.4. Taryfy, stosuje się upusty według następujących zasad:
- 6.4.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się według wzoru:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T \quad [\text{zł}]$$

w którym:

- W_{UT} – oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,
- U – oznacza wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażoną w procentach,
- A_T – oznacza ilość energii dostarczonej do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T – oznacza cenę energii, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{IT} \cdot t_T \quad [\text{zł}]$$

w którym:

- W_{UT} – oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

- A_T – oznacza ilość energii dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T – oznacza cenę energii, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,
- b_{rT} – oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 0,03 zł/h,
- t_T – oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

6.4.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

6.4.3. Liczbę jednostek energii ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

6.5. Za niedostarczoną jednostkę energii odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii, określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie. Ilość nie dostarczonej energii w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.a) pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 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,
- b) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- c) ilości energii obliczonej w następujący sposób:

- 1) 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, jak powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- 2) Przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.c)1), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.b), odbiorca obciążony jest opłatami, ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotnych cen i stawek ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - b) mocy umownej,
 - c) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

7.4.1. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.b), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- b) mocy umownej,
- c) ryczałtowej ilości energii, ustalonej w zależności od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego na podstawie punktu 7.4.2. z zastrzeżeniem punktu 7.4.3.

7.4.2. Do ustalenia opłat, o których mowa w punkcie 7.4.1.c) przyjmuje się następujące ryczałtowe ilości energii:

- a) przy układzie 1-fazowym - 3 000 kWh,
- b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
- c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
- d) przy układzie z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 , o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażone w kilowoltach [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

7.4.3. Ryczałtowe ilości określone w punkcie 7.4.2. są ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat za nielegalnie pobraną energię może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

7.5. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę odpowiadającą wartości nowego licznika lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

7.6. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej wstrzymanej z winy odbiorcy pobiera się opłaty:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Gdy wyłączenia dokonano w wewnętrznej linii zasilającej lub innym punkcie instalacji odbiorcy	47,04
W sieci sprzedawcy	122,04

7.7. W przypadku konieczności założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy w szczególności na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłatę za sprawdzenie stanu technicznego w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł]
Przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	65,79
Przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	159,54
Przy układzie z licznikiem z nadajnikiem impulsów, rejestratorem lub sumatorem	309,54

7.8. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących własnością sprzedawcy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość kosztu ponownej legalizacji przez Główny Urząd Miar oraz opłatę za:

- a) wymianę licznika w wysokości określonej w pozycji 3.4. tabeli zawartej w punkcie 9.1.1.,
- b) wymianę przekładnika prądowego lub napięciowego, ustaloną na podstawie indywidualnej kalkulacji.

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Opłata za przyłączenie jest uzależniona od:
 - a) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot,
 - b) napięcia, na którym następuje przyłączenie,
 - c) mocy przyłączeniowej.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację elementów sieci określonych w warunkach przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 10.2. oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 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 zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, powodujące konieczność przebudowy przyłącza, odbiorca ponosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 8.8. Przyłączenie do sieci sprzedawcy instalacji lub sieci odbiorcy, który z własnej inicjatywy wypowiedział umowę o świadczenie usług przesyłowych dla miejsca dostarczania właściwego dla tej instalacji lub sieci odbiorcy, może nastąpić po ponownym zawarciu umowy o przyłączenie.
- 8.9. 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 sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.10. W przypadku przyłączenia podmiotu do więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej całkowita opłata za przyłączenie stanowi sumę opłat wyznaczonych dla każdego z tych miejsc.
- 8.11. Przyjmuje się, jako zasadę ogólną dla odbiorców V grupy przyłączeniowej, umieszczanie w umowach o przyłączenie, nowych lub aktualizowanych, wartości mocy przyłączeniowych

z szeregu mocy określonych dla zakresów mocy zapotrzebowanych przez odbiorców i odpowiadającym tym zakresom prądom znamionowym wkładek bezpiecznikowych podanych w poniższej tabeli. Moce, o których mowa powyżej stanowią podstawę do wyznaczania opłat za przyłączenie.

Moce przyłączeniowe dla odbiorców V grupy przyłączeniowej zawiera poniższa tabela:

L.p.	Rodzaj przyłącza	Zakres mocy zapotrzebowanych		Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moce przyłączeniowe
		od	do		
x	x	[kW]	[kW]	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	0,1	1,0	10	0,5
2.	1 fazowe	1,1	2,2	13	1,0
3.	1 fazowe	2,3	2,8	16	2,0
4.	1 fazowe	2,9	3,5	20	3,0
5.	1 fazowe	3,6	4,4	25	4,0
6.	1 fazowe	4,5	5,5	32	5,0
7.	1 fazowe	5,6	7,0	40	6,0
8.	1 fazowe	7,1	8,8	50	8,0
9.	1 fazowe	8,9	11,0	63	9,0
10.	3 fazowe	0,1	6,5	13	5,0
11.	3 fazowe	6,6	8,5	16	7,0
12.	3 fazowe	8,6	10,5	20	9,0
13.	3 fazowe	10,6	13,1	25	11,0
14.	3 fazowe	13,2	16,4	32	14,0
15.	3 fazowe	16,5	21,0	40	17,0
16.	3 fazowe	21,1	26,3	50	22,0
17.	3 fazowe	26,4	40,0	63	27,0

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

9.1.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy lub zamawiającego:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł]
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania energii	81,97
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	81,97
3.	Usługi pogotowia technicznego	x
3.1.	Wymiana wkładki bezpiecznika instalacyjnego:	x
	a) z kosztami materiałów (wkładka 10-25A)	29,06
	b) z kosztami materiałów (wkładka pow. 25A)	31,99
	c) bez kosztów materiałów	28,29
3.2.	Wymiana wkładki bezpiecznika mocy:	x
	a) z kosztami materiałów	56,35
	b) bez kosztów materiałów	47,04
3.3.	Założenie przez sprzedawcę nowych plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji pobiera się:	x
	a) za założenie jednej plomby	28,29
	b) za każdą następną plombę	18,75
3.4.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i/lub zegara na inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu lub za wymianę licznika w celu laboratoryjnego sprawdzenia rzetelności wskazań, jeżeli reklamacja odbiorcy okaże się nieuzasadniona	61,48

- 9.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 tabeli zawartej w punkcie 9.1.1. gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.
- 9.1.3. Do opłat podanych w pozycji 3.4. tabeli zawartej w punkcie 9.1.1. dolicza się opłatę w wysokości kosztów badania, które wynikają z faktury za laboratoryjne sprawdzenie danego licznika, rejestratora lub sumatora, jeżeli reklamacja odbiorcy okaże się nieuzasadniona.
- 9.1.4. W stawki opłat podanych w pozycjach 1, 2, 3.1., 3.2., 3.3.a) i 3.4. tabeli w punkcie 9.1.1. wliczona jest opłata za dojazd w wysokości 9,54 zł.
- 9.1.5. W przypadkach gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy lub zamawiającego wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w pozycjach 1, 2, 3.1., 3.2., 3.3.a) i 3.4. tabeli w punkcie 9.1.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę wymienioną w punkcie 9.1.4.

- 9.2. Opłaty za inne czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy lub zamawiającego ustala się w umowie na podstawie odrębnej kalkulacji.

10. TABELE STAWEK OPŁAT I CEN

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

10.1.1. Grupy taryfowe A21, A22 i A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

10.1.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE A21, A22 i A23
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/MW/m-c	7 677,78
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} w zł/MWh, w tym:	69,56
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/MWh</i>	<i>20,39</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/MWh</i>	<i>49,17</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAP} w zł/m-c	52,90

10.1.1.2. Ceny energii i stawki opłat abonamentowych:

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH	GRUPY TARYFOWE			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
Cena energii czynnej w zł/MWh				
- całodobowa	131,19	x	x	x
- szczytowa	x	174,15	x	x
- pozaszczytowa	x	112,58	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	161,10	166,53
- w szczycie popołudniowym	x	x	234,55	218,69
- w reszcie doby	x	x	98,69	95,29
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAO} w zł/m-c	52,90	52,90	52,90	52,90

10.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

10.1.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE	
	B11	B21, B22 i B23
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/MW/m-c	9 246,39	9 246,39
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} w zł/MWh, w tym:	104,56	80,31
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/MWh</i>	<i>55,39</i>	<i>31,14</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/MWh</i>	<i>49,17</i>	<i>49,17</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAP} w zł/m-c	52,90	52,90

10.1.2.2. Ceny energii i stawki opłat abonamentowych:

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH	GRUPY TARYFOWE				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Cena energii czynnej w zł/MWh					
- całodobowa	131,31	131,23	x	x	x
- szczytowa	x	x	174,84	x	x
- pozaszczytowa	x	x	113,22	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	161,40	166,80
- w szczycie popołudniowym	x	x	x	235,13	219,48
- w reszcie doby	x	x	x	99,04	95,60
Stawka opłaty abonamentowej S_{oaO} w zł/m-c	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90

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

10.1.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE C21, C22a i C22b
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/MW/m-c	14 124,96
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZoP} w zł/MWh, w tym:	166,92
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/MWh</i>	<i>117,75</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/MWh</i>	<i>49,17</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oaP} w zł/m-c	5,29

10.1.3.2. Ceny energii i stawki opłat abonamentowych:

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Cena energii czynnej w zł/MWh			
- całodobowa	134,27	x	x
- szczytowa	x	178,12	x
- pozaszczytowa	x	112,94	x
- dzienna	x	x	150,78
- nocna	x	x	99,21
Stawka opłaty abonamentowej S_{oaO} w zł/m-c	5,29	5,29	5,29

10.1.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

10.1.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C11, C11p	C11o	C12a	C12b
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/kW/m-c	3,51	7,19	2,49	2,49
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} w zł/kWh, w tym:	0,1482	0,1180	0,1405	0,1283
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/kWh</i>	<i>0,0990</i>	<i>0,0688</i>	<i>0,0913</i>	<i>0,0791</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/kWh</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAP} w zł/m-c	2,78	2,78	2,78	2,78

10.1.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH	GRUPY TARYFOWE				
	C11	C11o	C11p	C12a	C12b
Cena energii czynnej w zł/kWh					
- całodobowa	0,1344	0,1295	0,1244	x	x
- szczytowa	x	x	x	0,1759	x
- pozaszczytowa	x	x	x	0,1147	x
- dzienna	x	x	x	x	0,1728
- nocna	x	x	x	x	0,0930
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAO} w zł/m-c	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

10.1.5. Grupy taryfowe G11, G11p i G12

10.1.5.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE G11 i G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/m-c	3,00	4,39
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOP} w zł/kWh, w tym:	0,1510	0,1510
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/kWh</i>	<i>0,1018</i>	<i>0,1018</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/kWh</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAP} w zł/m-c	2,78	2,78

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej S_{SVn} w zł/m-c	3,70	5,57
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOPd} dla strefy dziennej w zł/kWh, w tym:	0,1991	0,1991
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/kWh</i>	<i>0,1499</i>	<i>0,1499</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/kWh</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej S_{ZOPn} dla strefy nocnej w zł/kWh, w tym:	0,0919	0,0919
<i>składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVg} w zł/kWh</i>	<i>0,0427</i>	<i>0,0427</i>
<i>stawka systemowa S_{oS} w zł/kWh</i>	<i>0,0492</i>	<i>0,0492</i>
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAP} w zł/m-c	2,78	2,78

10.1.5.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH	GRUPY TARYFOWE		
	G11	G11p	G12
Cena energii czynnej w zł/kWh			
- całodobowa	0,1803	0,1703	x
- dzienna	x	x	0,1958
- nocna	x	x	0,0776
Stawka opłaty abonamentowej S_{oAO} w zł/m-c	2,78	2,78	2,78

10.1.6. Grupa taryfowa R

10.1.6.1. W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca z zastrzeżeniem punktów 4.1.3.2. i 5.1.6.2.

10.1.6.2. W rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się:

- cenę energii określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.2. i 4.1.3.4.,
- opłatę abonamentową w wysokości 2,40 zł/m-c.

10.1.7. Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. 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), cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepłem, objętej obowiązkiem zakupu na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej za źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych

oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336):

- a) dla sieci 110 kV - 4,55 zł/MWh,
- b) dla sieci SN - 9,87 zł/MWh.

10.2. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY
IV	83,00 zł/kW
V	92,00 zł/kW