



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/2699-C/2/2001/PK

Warszawa, dnia 20 czerwca 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Legnica S.A. z siedzibą w Legnicy,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 maja 2001 r. znak: EO/6504/2001, uzupełnionym pismem z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: EO/GN/6999/2001, pismem z dnia 18 czerwca 2001 r. bez znaku oraz pismem z dnia 19 czerwca 2001 r. bez znaku,

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/17/2699/U/1/98/JK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/19/2699/U/1/98/JK - na obrót energią elektryczną, w dniu 26 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.

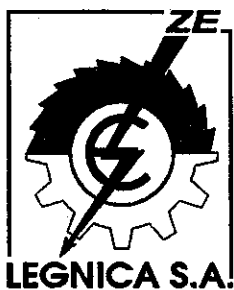
POUCZENIE

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:
Zakład Energetyczny Legnica S.A.
ul. Partyzantów 21, 59-220 Legnica



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. Informacje ogólne

2. Definicje

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.2. Strefy czasowe.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.

4.2. Opłaty abonamentowe.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.2. Moc umowna.

5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

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

10. Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Legnica S.A. z siedzibą w Legnicy, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawki opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107, poz. 671).
- 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 stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.

- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. Definicje

- 2.1. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc pobrana** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie.
- 2.5. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana 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.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.8. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiarów i rozliczeń.

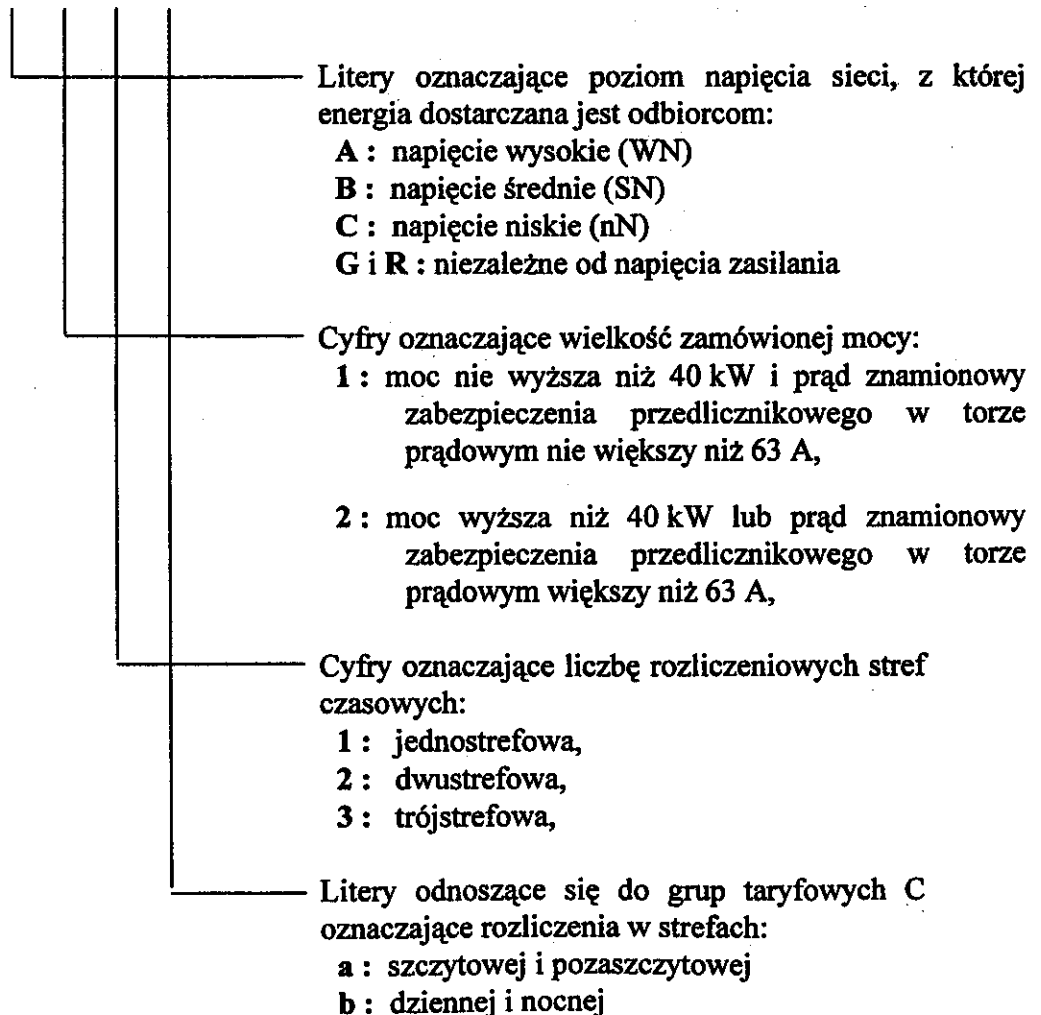
- 2.15. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.16. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Stosownie do poziomu napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz rodzaju stref czasowych, ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6. Dla odbiorców rozliczanych według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G12, którzy zadeklarują minimalne roczne zużycie energii elektrycznej w wysokości co najmniej 7 800 kWh wyróżnia się grupę taryfową G12E, w której rozliczenia energii elektrycznej następują z

podziałem na strefę nocną i dzienną. Strefa nocna trwa 12 godzin w ciągu doby, w tym 3 godziny w popołudniowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, a strefa dzienna obejmuje pozostałe godziny doby. Do strefy nocnej zalicza się również soboty i niedziele oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba). Godziny trwania stref czasowych określa sprzedawca w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 3.1.6.1. Zastosowanie w rozliczeniach grupy taryfowej G12E następuje po złożeniu przez odbiorcę pisemnego wniosku. Grupa taryfowa G12E obowiązuje przez okres 12 miesięcy od daty podpisania aneksu do umowy sprzedaży energii elektrycznej lub daty sprawdzenia urządzeń, które winno nastąpić w ciągu 2 miesięcy od daty podpisania aneksu, w zależności od tego, która data jest późniejsza. Umowa przedłużana jest na okres następny po uregulowaniu przez odbiorcę wszelkich zobowiązań w stosunku do sprzedawcy.
- 3.1.6.2. W przypadku, gdy roczny zakup energii elektrycznej jest mniejszy niż 7 800 kWh odbiorca rozliczany jest z całości zużytej energii elektrycznej wg cen i stawek opłat obowiązujących w grupie taryfowej G11.
- 3.1.6.3. Licznik dwustrefowy z tygodniowym zegarem sterującym dostarczany jest na koszt sprzedawcy. Odbiorca ma prawo wyboru zegara sterującego. W przypadku, gdy odbiorca zażąda instalacji zegara sterującego z programatorem rocznym ponosi jednorazową opłatę, wynikającą z różnicy pomiędzy wartością zegara z programem rocznym a wartością zegara z programem tygodniowym. Przystosowanie instalacji elektrycznej do rozliczania w grupie taryfowej G12E odbywa się kosztem i staraniem odbiorcy.
- 3.1.7. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
 - a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.8. Jeżeli na podstawie przyjętych w pkt. 3.1.2. kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych, a może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej na danym poziomie napięcia, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.11.

- 3.1.9. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy i okresy czasowe.
- 3.1.10. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.1.11. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.8., może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od kwietnia - do września)	ZIMA (od października - do 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	13:00 - 16:00
		22:00 - 7:00	21:00 - 7:00

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1	2	3	4	5
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 odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od stycznia do grudnia	6:00 – 21:00	21:00 – 6:00

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	3	3
od kwietnia do września	8:00 – 11:00 i 20:00 – 21:00	pozostałe godziny doby
od października do marca	8:00 – 11:00 i 17:00 – 21:00	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) 6 dni dla odbiorców grupy taryfowej A,
- b) 10 dni dla odbiorców grupy taryfowej B2,
- c) miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B1 i C2,
- d) dwa miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C1 i G.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie, przy czym okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.

3.3.3. Jeśli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, dopuszcza się dokonywanie rozliczeń za krótsze okresy w formie opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w wysokości uzgodnionej z odbiorcą. Dopuszcza się także prowadzenie rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, gdy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc, pod warunkiem uzgodnienia wysokości opłat przez strony w umowie.

3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowanych, o których mowa w pkt. 3.3.3. wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

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

3.3.5. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe, dla miejsc dostarczania tej energii, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.6. Do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez Odbiorcę mogą być zastosowane sumujące układy pomiarowe.

W takim przypadku konieczne jest aby:

- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,

- b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.8. 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. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym

miejscu niż miejsce jej dostarczenia wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.10.

3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku utraty, zniszczenia lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w pkt. 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych błędów lub nieprawidłowości.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą 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; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Różnica 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.

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi od pkt. 3.3.8. do pkt. 3.3.11., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2, oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 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 znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.7. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i usługę przesyłową.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, a w przypadku układu sumującego za każdy jego składnik (składnik = licznik impulsujący lub rejestrujący).

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{po} = S_S * P + S_Z * E$$

gdzie: O_{po} - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,

S_S - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P - moc umowna określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_Z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.

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

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_Z , o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym niż 63 A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.8.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.8. dla celów obliczania części stałej za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę określoną w taryfie oraz moc w wielkości ryczałtowej, zależną od układu zasilania tj.

a) dla C11: instalacja 1-faz. – 1,5 kW; instalacja 3-faz. – 2,8 kW;

instalacja 3-faz., pomiar półpośredni i pośredni – 27 kW,

b) dla C12a i C12b: instalacja 1-faz. – 4 kW; instalacja 3-faz. – 5,7 kW;

instalacja 3-faz., pomiar półpośredni i pośredni – 33 kW,

c) dla B11: 28,2 kW.

5.1.5. Część stałą opłaty za usługę przesyłową, dla odbiorców zasilanych z dwóch lub więcej przyłączy, ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej zgodnie z zasadami określonymi od pkt. 3.3.8. do pkt. 3.3.11. i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:

a) stałej opłaty miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

5.1.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników, uzgodnionego przez strony w umowie, czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy może być związana z koniecznością przystosowania urządzeń elektrycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji przez odbiorcę nowych warunków przyłączenia.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

5.2.4. Moc umowna jest kontrolowana całodobowo.

5.2.5. Do kontroli poboru mocy czynnej u odbiorcy, o którym mowa w pkt. 5.1.3. stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar mocy pobranej. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy na każdym przyłączy (jeśli

pozwalają na to względy techniczne). Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- 5.2.6. Za przekroczenie 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, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.2.7. Do określania nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną przyjmuje się, zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:
- najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
 - średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w trzech różnych dniach roboczych okresu rozliczeniowego.
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie.

5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

5.3.1. Przez ponadstandardowy 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 lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym.

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

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

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

Jeżeli nie uzgodniono inaczej przyjmuje się, że $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą z umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = S_{zvn} * (D - 1) * A$$

$$D = \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}}$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej; wyrażona w złotych,
- S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, wg której rozliczany jest odbiorca; wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa sprzedawca w umowie. W sytuacjach lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza, można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 5.3.10. Rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika $tg\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru energii biernej, pobranej w danym okresie rozliczeniowym. Na podstawie tak określonej ilości oblicza się wartość rozliczeniowego współczynnika $tg\varphi$ według poniższej zależności:

$$tg\varphi = A_b / A$$

gdzie:

- A_b - suma energii biernej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym; wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 0,50$ zł/godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:

a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców:
13,71 zł,

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci:

68,56 zł,

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci:

6,86zł,

d) za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, radiowych, telewizyjnych lub w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej:

13,71zł,

e) za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej:

137,12 zł,

f) za brak informacji na piśmie przekazanej, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci średniego i wysokiego napięcia, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach, mających wpływ na współpracę ruchową z siecią:

68,56 zł,

- g) za brak informacji na piśmie przekazanej, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania:
68,56 zł,
- h) za brak informacji na piśmie przekazanej, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania:
137,12 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci:
68,56 zł,
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf:
6,86 zł,
- k) w przypadku rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w terminie późniejszym niż 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, za każdy dzień zwłoki:
2,06zł,
- l) za przekroczenie terminu odpowiedzi na wniosek o wydanie (wstępnych) warunków przyłączenia za każdy dzień zwłoki:
2,06zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian, uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie i zafałszowanie pobieranej przez odbiorcę energii,

- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.1, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 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) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) 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.

7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4:

a) dla układu jednofazowego: 3 000 kWh,

b) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh,

c) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,

e) dla układu 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:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, lub skradzionego licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującą w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

7.7. Za ponowne założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na jakimkolwiek innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty w wysokości:

a) dla napięcia WN	213,50 zł,
b) dla napięcia SN	179,34 zł,
c) dla napięcia nN, instalacja 1 – fazowa	71,98 zł,
d) dla napięcia nN, instalacja 3 – fazowa	91,50 zł.

W budynkach wielorodzinnych przy zakładaniu więcej niż trzech plomb sprzedawcy na układy pomiarowe i jego elementy lub wewnętrzną instalację zasilającą, związane z modernizacją instalacji elektrycznej, pobierane są opłaty nie większe niż za założenie trzech plomb w układzie 3-faz.

7.8. Za ponowne założenie przez Główny Urząd Miar nowych plomb legalizacyjnych w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, pobiera się opłatę, będącą sumą opłat za wymianę licznika i ponowną legalizację, w wysokości:

a) dla napięcia WN	412,54 zł,
b) dla napięcia SN	331,41 zł,
c) dla napięcia nN, instalacja 1 – fazowa	249,67 zł,
d) dla napięcia nN, instalacja 3 – fazowa	268,58 zł.

7.9. Za ponowne założenie przez sprzedawcę nowej plomby w miejsce zerwanej lub uszkodzonej, z winy odbiorcy, a założonej przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej oraz samowolne podłączenie się odbiorcy do sieci pobiera się opłatę:

380,00 zł.

- 7.10. Za ponowne założenie przez sprzedawcę nowej plomby w miejsce zerwanej lub uszkodzonej, z winy odbiorcy, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 23,34 zł za kW mocy umownej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby – 31,12 zł za kW mocy umownej.
- 7.11. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomby założonej na jakimkolwiek elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę opłata określona w pkt. 7.7. ulega obniżeniu o 70%.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej nakładom określonym w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłącza.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.9. oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Przy wymianie przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę wynikającą z ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. 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%.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m za przyłączenie [kW]
III	130,00
IV	80,00
V	90,00

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

9.1. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy.

9.2. Opłaty, o których mowa w pkt. 9.1. ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli:

L.P.	NAZWA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI	STAWKA [zł/czynność]
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii czynnej *)	160,00
5.	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *)	160,00
6.	Usługi pogotowia technicznego	75,00

*) pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, z zastrzeżeniem pkt. 7.8. niniejszej taryfy.

9.3. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabele cen i stawek opłat**10.1. Grupa A**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
- całodobową	x	x	x	145,88
- szczytową	x	x	183,81	x
- pozaszczytową	x	x	115,83	x
- szczyt przedpołudniowy	147,86	148,54	x	x
- szczyt popołudniowy	197,86	199,59	x	x
- pozostałe godziny doby	112,86	113,39	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	372,83	372,83	372,83	372,83
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	17,80	17,80	17,80	17,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	5.368,00	5.368,00	5.368,00	5.368,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	372,83	372,83	372,83	372,83

10.2. Grupa B

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>					
- całodobową	x	x	x	183,13	193,17
- szczytową	x	x	194,03	x	x
- pozaszczytową	x	x	123,20	x	x
- szczyt przedpołudniowy	147,86	148,54	x	x	x
- szczyt popołudniowy	270,84	280,60	x	x	x
- pozostałe godziny doby	91,50	95,16	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	97,09	97,09	97,09	97,09	1,62
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	25,34	25,34	50,38	50,38	50,38
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	5.453,40	5.453,40	8.808,40	8.808,40	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	x	x	x	x	1,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	97,09	97,09	97,09	97,09	1,62

10.3. Grupa C2x

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1762	x	x
- szczytową	x	0,2145	x
- pozaszczytową	x	0,1605	x
- dzień	x	x	0,1953
- noc	x	x	0,0903
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	27,47	27,47	27,47
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0852	0,0852	0,0852
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	10,17	10,17	10,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	27,47	27,47	27,47

10.4. Grupa C1x

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1895	x	x
- szczytową	x	0,2122	x
- pozaszczytową	x	0,1200	x
- dzień	x	x	0,2123
- noc	x	x	0,0984
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,22	1,22	1,22
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1360	0,1360	0,1360
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,14	1,14	1,14
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,22	1,22	1,22

10.5. Grupa G i R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1952	x	0,5166
- dzień	x	0,2136	x
- noc	x	0,0882	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,87	0,87	x
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0969	0,0891	0,0969
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	32,60	39,83	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	1,81	4,83	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	3,38	6,88	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	0,87	0,87	x

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

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

10.6. Jednostka wytwórcza

WYSZCZEGÓLNIENIE	STAWKA	
	WN	SN
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni w zł/MWh</i>	4,82	11,16