



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-160(13)/2005/1277/VII/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. z siedzibą w Zamościu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w pismach z dnia 17 października 2005 r. znak: 7305/HT/CW/2005, z dnia 14 listopada 2005 r. znak: 8124/TR/RŁ/05, z dnia 17 listopada 2005 r. znak: 8233/HT/CW/2005, z dnia 1 grudnia 2005 r. znak: 8581/HT/CW/2005 oraz z dnia 13 grudnia 2005 r. znak: 8896/HT/MZ/2005

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.

UZASADNIENIE

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.



W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

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

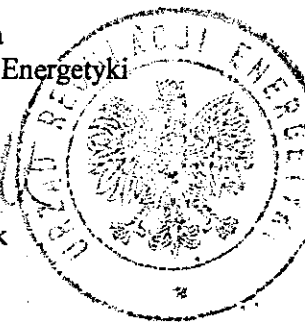
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.
ul. Koźmiana 1
22-400 Zamość



ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAMOJSKA KORPORACJA ENERGETYCZNA
SPÓŁKA AKCYJNA
ul. 11-go Listopada, m. Kozłów 1
01-114 Warszawa tel. (22) 830-88-80
fax (22) 830-88-82

DR. SŁAWOMIR KWIATKOWSKI
DYREKTOR WYKONAWCZY

Slawomir Kwiatkowski

ZAMOŚĆ 2006

Spis treści:

1.	Informacje ogólne
2.	Definicje
3.	Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne i sprzedaż energii elektrycznej
3.1.	Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
3.2.	Strefy czasowe
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.4.	Zasady korygowania wystawianych faktur
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną
4.2.	Opłaty abonamentowe
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....
5.1.	Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.....
5.2.	Moc umowna
5.3.	Pewność zasilania odbiorców
5.4.	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6.	Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.....
7.	Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8.	Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9.	Opłaty dodatkowe, usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10.	Tabele cen i stawek opłat za energię elektryczną - zestaw 1 dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek.....
11.	Tabele cen za energię elektryczną - zestaw 2 dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej.....

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zamojska Korporacja Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Zamościu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne¹,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do wyboru sprzedawcy i z niego korzystają,
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) zwanej dalej „ustawą”.
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci

¹ Usługi przesyłowe, o których mowa w umowach sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych zawartych do końca 2005 r., ze względu na nowelizację ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy - Prawo ochrony środowiska (ustawa z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy - Prawo ochrony środowiska - Dz. U. Nr 62 poz. 552) zostały wprost zastąpione w Taryfie pojęciem usługi dystrybucyjne.

elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,

- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.7., rozumie się:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej.
- 1.9. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
 - b) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.

2. DEFINICJE.

- 2.1. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu energią elektryczną,
- 2.2. Przesyłanie i dystrybucja – transport, rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci dystrybucyjnych,
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.4. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstw energetycznych,
- 2.5. Sieć dystrybucyjna - sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.6. Przyłącze - odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej,
- 2.7. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 2.8. Miejsce dostarczania - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.9. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nich odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 2.10. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię,
- 2.12. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza,
- 2.13. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w:
 - a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej między operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub

Taryfa ZKE S.A.

Definicje

- c) umowie sprzedaży, zawieranej między wytwórcą a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci w okresie godziny.
- 2.14. Wysokie napięcie [WN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe 110 kV,
- 2.15. Średnie napięcie [SN] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. Niskie napięcie [nn] – poziom napięć sieci obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- 2.17. Wskaźnik mocy – urządzenie w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę w okresach 15 minutowym,
- 2.18. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku,
- 2.19. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.20. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.21. Przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej – odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci sprzedawcy, posiadający koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedający część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.

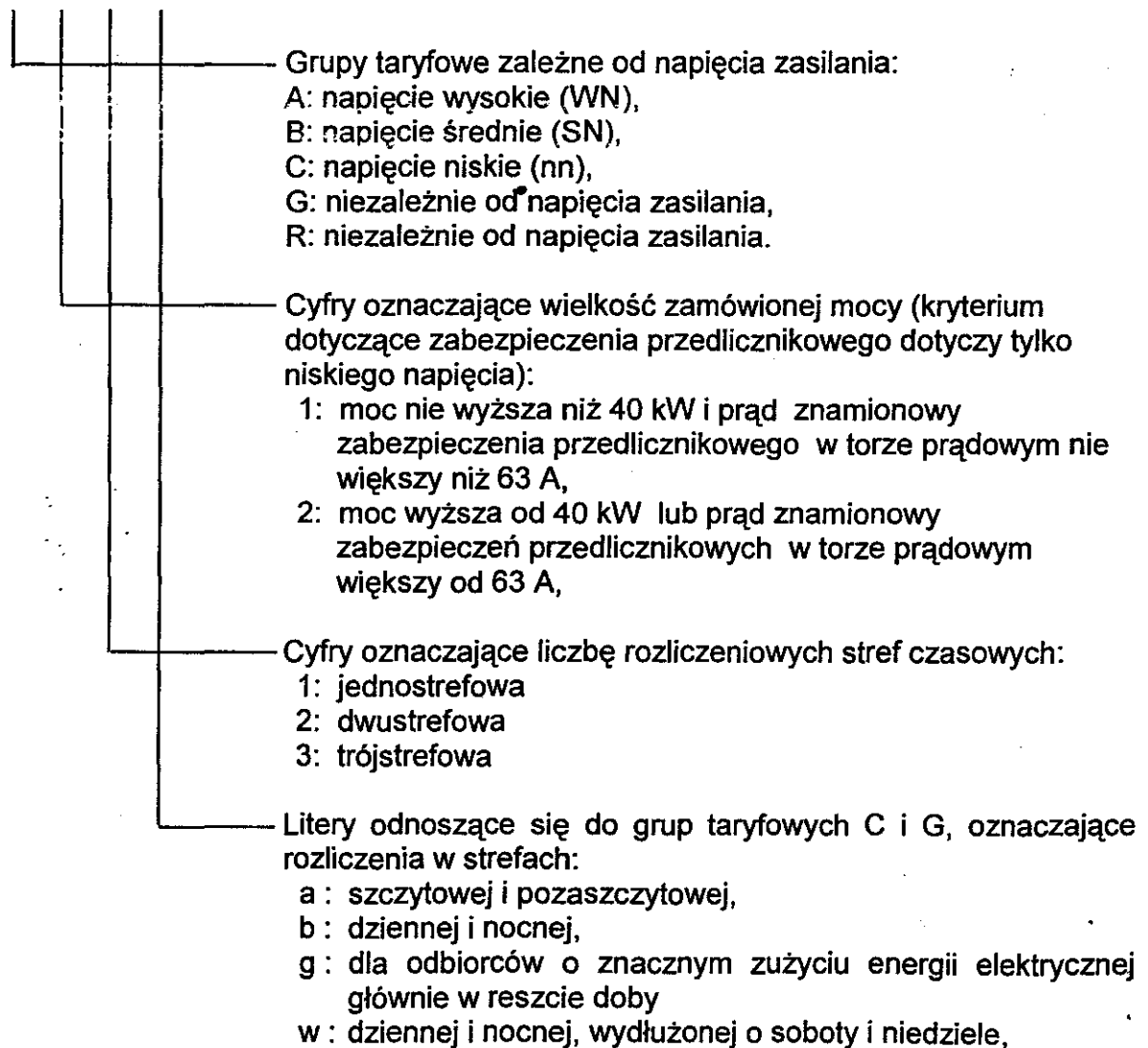
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Taryfa ZKE S.A.

Zasady rozliczeń

- 3.1.3 W oparciu o zasady podziału określone w punkcie 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b.
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.
- 3.1.4 Na wniosek nowych odbiorców lub odbiorców zwiększających zużycie energii elektrycznej zasilanych z sieci nn charakteryzujących się znacznym poborem energii elektrycznej, głównie w reszcie doby, po zawarciu umowy specjalnej, w rozliczeniach mogą być zastosowane następujące grupy taryfowe dwu i trzystrefowe:
- grupy taryfowe G12w, C12w, C22w – dwustrefowe, z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele
 - grupy taryfowe G13, C13 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh.
 - grupa taryfowa C23g – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 60 000 kWh, z czego 90% tej energii zużywana jest w okresie od października do kwietnia.
 - grupa taryfowa C23 – trzystrefowa, dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 100 000 kWh
- 3.1.5 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich (własnych) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, np. 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 i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- g) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.6 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np: szklarnie, chłodnie, obory, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.7 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, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznych ogrodzeń pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.8 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.9 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.10 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła) Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

Taryfa ZKE S.A.

Zasady rozliczeń

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1 Strefy czasowe stosowane dla grup taryfowych trójstrefowych A23, B23, C23, C23g, C13, G13.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	reszta doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są do strefy trzeciej jako reszta doby.

3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a.

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

Taryfa ZKE S.A.

Zasady rozliczeń

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22w

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Strefy szczytowe	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
2.	Strefy pozaszczytowe	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
cała doba - w soboty i niedziele			

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a.

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
kwiecień – wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
październik – marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	

Taryfa ZKE S.A.

Zasady rozliczeń

3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12 i C12b.

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰ 15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12w i C12w.

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ³⁰ 15 ³⁰ - 22 ⁰⁰	13 ³⁰ - 15 ³⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ cała doba w soboty i niedziele

3.2.8 Zegary sterujące bez automatycznej zmiany czasu z „zimowego” na „letni” zainstalowane w układach pomiarowo – rozliczeniowych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.6 i pkt. 3.2.7 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) miesięcznych dla odbiorców z grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g, C13, G13, R,
- b) dwumiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w,
- c) dwunastomiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w,

okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe.

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

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

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3, w stosunku do rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę, na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem p. 3.3.6.

3.3.6 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach podanego przez odbiorcę w formie pisemnej stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy.

3.3.7 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godzinie 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

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

3.3.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie

proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.10 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i oplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10 % ilości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 3.3.11 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz strat transformacji w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.12 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.

- 3.3.13 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13
c) na napięciu WN	125,16

- 3.3.14 Odbiorcy, u których zainstalowane są liczniki przedpłatowe rozliczani są według dotychczasowych grup taryfowych zgodnie z punktem 3.1.3. przy uwzględnieniu zapisów zawartych w punkcie 4.2.4.

3.4 Zasady korygowania wystawianych faktur.

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury wystawionej przez sprzedawcę, w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczania wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy 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 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną 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. 4.1.2 i ceny energii 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 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.
- 4.1.3 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
- 4.1.4 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.5 na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabelach w zestawie 1 w punkcie 10 taryfy - dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) cen energii zawartych w tabelach w zestawie 2 w punkcie 11 taryfy - dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.5 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.4 b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.6 W przypadku braku układów pomiarowo – rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od sprzedawcy.
- 4.1.7 W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.1.5., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt. 4.1.4 a).
- 4.1.8 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

4.1.9 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.

4.2. Oplaty abonamentowe.

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

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

4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie stawki te zostały skalkulowane w zł/fakturę.

4.2.4 Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne

5.1.1 Opłatę miesięczną za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_d = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{Zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_d - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
- S_{Zk} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2,
- E_k - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B i C wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucyjnych, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.1.4 Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.1.5 Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej.

5.1.6 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.2 Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza wyposażonego w układ pomiarowo – rozliczeniowy. Dla każdego z przyłączy układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien być dostosowany do wielkości mocy umownej.
- 5.2.3 Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.4 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umową 15-sto minutową, wyznaczanych cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy korzystają z podwyższonej pewności zasilania lub w wystąpieniach o warunki przyłączenia bądź w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne, odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej, w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym z winy sprzedawcy pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za zwiększoną pewność zasilania, w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.

5.3.3 Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:

- a) ciagi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej lub,
- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.4 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta ponad moc umowną moc pobrana czynnym przyłączem, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę (pod warunkiem nie przekroczenia sumy mocy umownych). Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- pobierane są opłaty zgodnie z zasadami określonymi w punktach 5.4.2 - 5.4.8.

5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu średnim i wysokim, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy:

- a) zasilani z sieci o niskim napięciu, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile określa to umowa
- b) posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.

5.4.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczenie jest dokonywane całodobowo wg stawki $S_{ZVn\acute{s}r}$ wyliczonej na podstawie strefowych stawek S_{ZVn} jako średnia ważona udziałem energii czynnej w strefach.

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

5.4.5 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie

sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.

5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

gdzie:

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

O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh.

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

5.4.7 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki S_{zvn} .

5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{zvn} .

- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.**
- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego, w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi - brt = **1,50 zł/h**.
- 6.2. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

1. 5 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
2. wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt. 7.5 - 125 kWh
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

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

ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1. 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2,
3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia o którym mowa w pkt. 7.5 - 125 kWh

Taryfa ZKE S.A.

Przyłączanie podmiotów do sieci

- 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. 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.
- 7.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1. 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 2. mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2,
 3. ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego **3 000 kWh**
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kWh**
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika **300 kWh**
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **300 kWh**
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego **300 kWh**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie: 2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.7. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.6, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru

Taryfa ZKE S.A.

Przyłączanie podmiotów do sieci

energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.8. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli <ul style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego 	<p style="text-align: right;">97,70 zł.</p> <p style="text-align: right;">122,16 zł.</p> <p style="text-align: right;">162,88 zł.</p>
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI**8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:**

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV.
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A.
- d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących siecią oraz przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii o mocy nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie

Taryfa ZKE S.A.

Przyłączanie podmiotów do sieci

o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, przyłączem kablowym, dla IV i V grupy przyłączeniowej, zawierają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo – pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystywane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

Taryfa ZKE S.A.

Przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	97,00	123,00
V	97,00	123,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.11. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.12. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

Taryfa ZKE S.A.

Przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności.

Taryfa ZKE S.A.

Opłaty dodatkowe

9. OPŁATY DODATKOWE, USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**9.1. Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej**

a) na napięciu nn	66,75 zł
b) na napięciu SN	100,13 zł
c) na napięciu WN	125,16 zł

9.2. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego

a) bezpośredniego	66,75 zł
b) półpośredniego	100,13 zł
c) pośredniego	141,85 zł

9.3. Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego:

- a) w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca pobiera się opłatę w wysokości **95,12 zł** i dodatkowo **41,72 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego,
- b) w przypadku kiedy badanie przeprowadza jednostka zewnętrzna pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę **41,72 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.

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

9.4. Usługi pogotowia technicznego:

- a) wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:
- | | | |
|--------------------|---------------------|----------|
| - do 25 A włącznie | - za pierwszą | 20,86 zł |
| | - za każdą następną | 3,00 zł |
| - od 32 A do 63 A | - za pierwszą | 22,53 zł |
| | - za każdą następną | 5,00 zł |
| - powyżej 63 A | - za pierwszą | 30,04 zł |
| | - za każdą następną | 14,00 zł |

- b) za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu. Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne. **83,45 zł**

- c) za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej z sieci. **90,00 zł**
W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w §34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub

Taryfa ZKE S.A.

Opłaty dodatkowe

w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

- 9.5 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w pkt 9, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **18,40 zł.** za dojazd do odbiorcy.
- 9.6 Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy **41,72 zł**
- 9.7 Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:
- a) w sieci nn **183,57 zł**
 - b) w sieci SN **267,00 zł**
 - c) w sieci WN **375,50 zł**
- 9.7 Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:
- a) za pierwszą plombę **23,40 zł**
 - b) za każdą następną **5,00 zł**
- 9.8 We wszystkich przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km. Jeżeli odległość od siedziby Rejonu Energetycznego przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości **0,92 zł/km**

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ – ZESTAW 1 DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH DOKONUJĄCYCH ZAKUPU ENERGII NA WŁASNY UŻYTEK.

10.1. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A 23
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
szczyt przedpołudniowy	147,19
szczyt popołudniowy	227,61
reszta doby	106,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m- c/ukł. pom.-roz. *	232,82
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
szczyt przedpołudniowy	41,26
szczyt popołudniowy	65,39
reszta doby	5,39
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m- c/ukł. pom.-roz. **	232,82

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.2. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	B 22	B 23
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
całodobową	133,34	x	x
szczytową	x	205,37	x
pozaszczytową	x	102,24	x
szczyt przedpołudniowy	x	x	142,87
szczyt popołudniowy	x	x	220,93
reszta doby	x	x	104,55
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. *	100,22	117,90	174,63
Dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
całodobowy	89,76	x	x
szczytowy	x	127,90	x
pozaszczytowy	x	57,74	x
szczyt przedpołudniowy	x	x	63,15
szczyt popołudniowy	x	x	101,65
reszta doby	x	x	11,16
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,29		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. **	100,22	117,9	174,63

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

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

10.3. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej B 11

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	156,01
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. *	29,48
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	108,63
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. **	29,48

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.4. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b, C 22w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 21	C 22a	C 22b	C 22w
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
całodobową	0,1356	x	x	x
szczytową	x	0,2096	x	0,1768
pozaszczytową	x	0,1042	x	0,1114
dzienną	x	x	0,1770	x
nocną	x	x	0,1021	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. *	82,53	94,33		
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
całodobowy	0,1645	x	x	x
szczytowy	x	0,2430	x	0,1561
pozaszczytowy	x	0,1404	x	0,0414
dzienny	x	x	0,1498	x
nocny	x	x	0,0400	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,35			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. **	82,53	94,33		

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.5. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b, C 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 11	C 12a	C 12b	C 12w
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,1501	x	x	x
- szczytową	x	0,2140	x	x
- pozaszczytową	x	0,1074	x	x
- dzienną	x	x	0,1794	0,1792
- nocną	x	x	0,1045	0,1141
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców *				
- rozliczanych w cyklu rocznym	1,51	2,01		
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	9,06	12,06		
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	18,12	24,12		
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,1956	x	x	x
- szczytowy	x	0,2079	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1031	x	x
- dzienny	x	x	0,2193	0,2212
- nocny	x	x	0,0665	0,0666
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,33			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców *				
- rozliczanych w cyklu rocznym	1,51	2,01		
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	9,06	12,06		
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	18,12	24,12		

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.6. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych G 11, G 12, G 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G 11	G 12	G 12w
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
całodobową	0,1391	x	x
dzienną	x	0,1436	0,1449
nocną	x	0,1043	0,1152
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców *			
- rozliczanych w cyklu rocznym	0,93	1,19	
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	5,58	7,14	
Dystrybucja			
Stawka systemowa w zł/kWh			
	0,0442		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
całodobowy	0,1646	x	x
dzienny	x	0,2012	0,2006
nocny	x	0,0250	0,0319
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla odbiorców z licznikiem:			
1 fazowym	1,45	3,82	
3 fazowym	2,80	5,66	
półpośrednim	28,80	34,48	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców *			
- rozliczanych w cyklu rocznym	0,93	1,19	
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	5,58	7,14	

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.7. Tabela stawek opłat i cen grup taryfowych C 23, C 23g, C 13, G 13,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 23g	C13	G 13	C 23
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
czyt przedpołudniowy	0,1498	0,1498	0,1498	0,1440
czyt popołudniowy	0,2316	0,2316	0,2316	0,2227
zła doby	0,1096	0,1096	0,1096	0,1054
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. *				
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	24,20	24,88	11,36	94,33
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	x	12,44	7,14	x
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
czyt przedpołudniowy	0,1308	0,1308	0,1508	0,1484
czyt popołudniowy	0,2293	0,2293	0,2649	0,2520
szta doby	0,0267	0,0267	0,0376	0,0370
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	2,33	2,33	x	11,35
dla odbiorców z licznikiem w zł/m-c				
- 3 fazowym	x	x	5,68	x
- półpośrednim	x	x	34,10	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. *				
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	24,20	24,88	11,36	94,33
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	x	12,44	7,14	x

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

10.8. Tabela stawek opłat i cen grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	0,2817
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę *	7,00
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł/kWh:	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2455
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę **	7,00

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

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

Taryfa ZKE S.A.

Ceny i stawki

11. TABELLE CEN ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ – ZESTAW 2 DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYKI PRZEMYSŁOWEJ.

11.1. Grupa taryfowa A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A 23
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
szczyt przedpołudniowy	138,77
szczyt popołudniowy	219,19
reszta doby	98,23

11.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	B 22	B 23
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
całodobową	124,92	x	x
szczytową	x	196,95	x
pozaszczytową	x	93,82	x
szczyt przedpołudniowy	x	x	134,45
szczyt popołudniowy	x	x	212,51
reszta doby	x	x	96,13

11.3. Grupa taryfowa B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	147,59