



Warszawa, dnia 12 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2717-E/3/2003/DK

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyczny Kraków S.A. z siedzibą w Krakowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 9 maja 2003 r. znak: N/NZ/4752/2003, uzupełnionym pismami z dnia 28 maja 2003 r. znak: N/NZ/5438/2003 oraz z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: N/NZ/5684/2003

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną oraz nr WEE/48/2717/U/1/98/MS z dnia 10 grudnia 1998 r. - na wytwarzanie energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Kraków S. A.
ul. Dajwór 27
30-960 Kraków



**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZAKŁAD
ENERGETYCZNY KRAKÓW S.A.
Z SIEDZIBĄ W KRAKOWIE**

KRAKÓW – 2003 ROK

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.
2. DEFINICJE.
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. MOC UMOWNA
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.
9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT
 - 10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A23
 - 10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
 - 10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b
 - 10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b
 - 10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 I G12
 - 10.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R
 - 10.7. STAWKI SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ OPŁATY PRZESYŁOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W SKOJARZENIU NA NAPIĘCIU 110 KV I ŚREDNIM NAPIĘCIU

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Kraków Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie, zwany 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, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat 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. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",

- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
 - 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami 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 w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
 - 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.
 - 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany.

Przez warunki, o których mowa wyżej rozumie się między innymi:

- 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.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

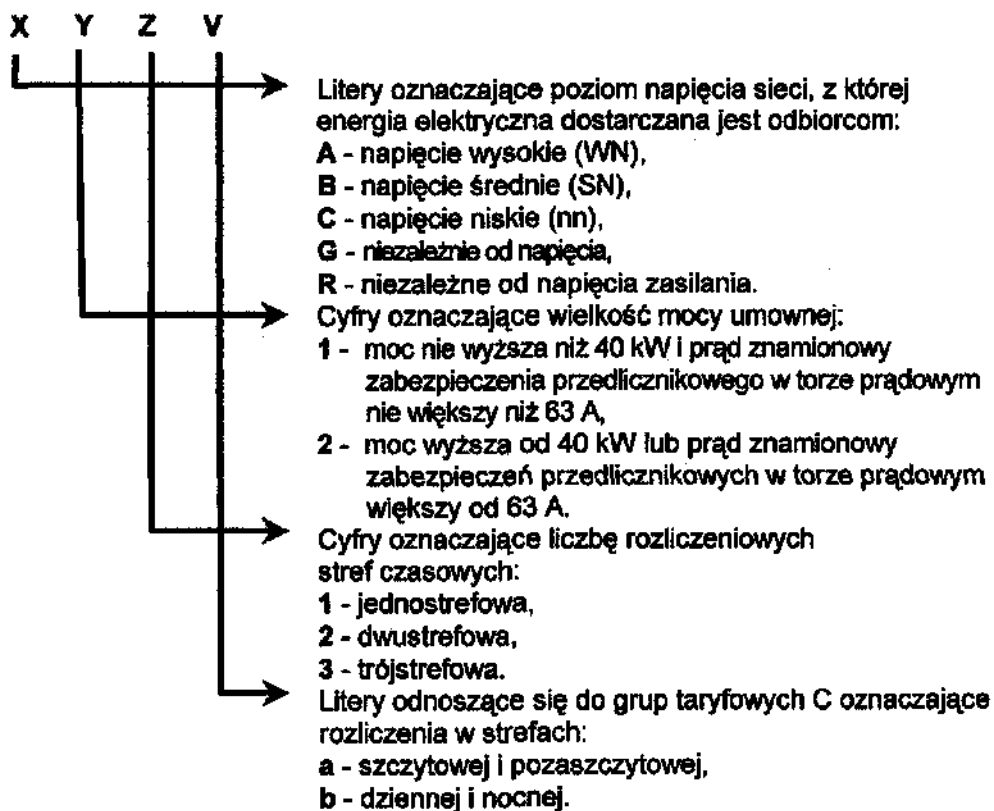
- 2.1. **Moc maksymalna** - największa 15 - minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.2. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.3. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.7. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Dni robocze** - wszystkie dni za wyjątkiem sobót, niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.9. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie piętnastu minut, pobór mocy czynnej.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 oraz A23 EWN,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
 - d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G11 i G12 kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:
- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, 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,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną 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 odbiorców B i C.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej.
- 3.1.7. 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.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z wybranej grupy taryfowej, za wyjątkiem opłaty abonamentowej, którą nie są obciążani.
- 3.1.10. 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 _____ 80,00 zł,
 - b) na napięciu SN _____ 120,00 zł,
 - c) na napięciu WN _____ 150,00 zł.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, A23 EWN i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby)*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

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

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C22b:

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C12b i G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby

3.2.6. Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b i G12 określa sprzedawca energii elektrycznej.

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.2. - 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

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

- a) 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, A23 EWN, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11 i C21, C22a, C22b,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- d) 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12,
- e) dla odbiorców grupy R okres rozliczeniowy określa umowa.

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. ale nie dłuższych niż 12 miesięcy.

- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy 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., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W przypadku zmiany cen i stawek w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.6. 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin, wykazanych przez licznik energii elektrycznej biernej.

- 3.3.7. 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 elektrycznej oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.6, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej 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.
- 3.3.9. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1.** W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, na zasadach określonych w § 40, 41, 42 rozporządzenia taryfowego.
- 3.4.2.** Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3.** Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego.
- 3.4.4.** Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu 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 CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej 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 3.1.6. 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 elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą między innymi na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą stałą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc 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 kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy, z wyłączeniem grupy taryfowej R, w której skalkulowano je w przeliczeniu na odbiorcę.

5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.,
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej, wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej,
- E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

5.1.2. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii elektrycznej w formie grafik obciążeń ponosi opłatę rozliczeniową. Stawka rozliczeniowa (S_{pr}) brutto wynosi 0,2508 zł/MWh.

5.1.3. Opłatę przesyłową dla wytwórców energii elektrycznej lub dostawców energii elektrycznej przesyłanej z zagranicy oblicza się według wzoru:

$$O_{pw} = S_{pr} \times E_z$$

gdzie:

- O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wyrażona w zł,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w zł/MWh,
- E_z - ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, wyrażona w MWh.

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

$$O_{pn} = 0,5 \times S_{pr} \times (E_{en} + E_{zn})$$

gdzie:

- O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wyrażona w zł,
 S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w zł/MWh,
 E_{en} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, wyrażona w MWh,
 E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, wyrażona w MWh za okres rozliczeniowy.

- 5.1.5. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.
- 5.1.6. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.7. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiomików i stałej stawki sieciowej opłaty przesyłowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiomików, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i stawki opłaty przesyłowej (S_2).
- 5.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.7. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.9. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
- 5.2.5. Dla odbiorców wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni lub pośredni opłata za moc umowną ponoszona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 5.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, chyba że umowa sprzedaży lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
- c) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$.

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone według zasad:

- dla punktu a) - na podstawie pkt 5.3.6. i pkt 5.3.7.,
- dla punktu b) - na podstawie pkt 5.3.8.,
- dla punktu c) - na podstawie pkt 5.3.9.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.

- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określana jest na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgodniona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 \times S_{zs} \times \frac{D\%}{100} \times A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej, wyrażona w zł,
- S_{zs} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej,
- A - suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii elektrycznej biernej, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,
- $D\%$ - procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię elektryczną czynną z powodu ponadumownego poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej; wysokość tych stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi$ określa poniższa tabela:

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

Dla przekroczeń większych niż 0,9 opłatę oblicza się indywidualnie według wzoru:

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

gdzie:

$\text{tg}\varphi$ - wartość rzeczywista,

$\text{tg}\varphi_0$ - wartość optymalna.

5.3.7. W przypadku występowania szybkozmiennych obciążeń mocą biemą, rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ ustalonego w umowie, przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii elektrycznej biernej pobranej powyżej tej wartości.

Wielkość nadwyżki energii elektrycznej biernej A_{pob} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii elektrycznej biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określonego w umowie.

Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \times S_{Zb} \times A_{qxb}$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej, wyrażona w zł,
- S_{Zb} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/jednostkę energii elektrycznej,
- A_{qxb} - nadwyżka energii elektrycznej biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.

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

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

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2, rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy _____ **15,18 zł,**
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci _____ **75,91 zł,**
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci _____ **7,59 zł,**
 - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV _____ **15,18 zł,**
 - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV _____ **151,83 zł,**

- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią _____ 75,91 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania _____ 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci _____ 151,83 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 _____ 75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf _____ 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki _____ 2,28 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia elektryczna została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników ustalonymi na podstawie:
- 1) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii elektrycznej 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 2) ilości pobranej energii elektrycznej, 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 ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 2) ilości energii elektrycznej 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 ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. b), odbiorca obciążany jest opłatami w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, ustalonymi na podstawie:

- 1) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 2) ryczałtowej ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego _____ 3000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika _____ 6000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika _____ 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego _____ 300 kWh,
 - e) 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

i) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach [A],

ii) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- a) dla układu bezpośredniego _____ 117,08 zł,
 - b) dla układu półpośredniego _____ 146,40 zł,
 - c) dla układu pośredniego _____ 195,20 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombki założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 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 lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, 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 dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 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 zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według 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.

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

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	przyłącze napowietrzne	przyłącze kablowe
IV	85,00	105,00
V	96,00	121,00

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **34,00 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.11. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o **10%**.

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

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

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

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka zł/czynność
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	█
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

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

9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT**10.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A23**

L.p.	Treść	A23 Zima	A23 Lato
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• w szczycie przedpołudniowym	186,09	186,09
	• w szczycie popołudniowym	241,55	234,35
	• w pozostałych godzinach doby	124,03	122,35
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	5,39	5,39
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	5,38	5,38
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/ m-c	3,17	3,17
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	5,39	5,39

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

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

10.1.a. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ
A23 EWN

L.p.	Treść	Zima	Lato
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• w szczycie przedpołudniowym	186,09	186,09
	• w szczycie popołudniowym	241,55	234,35
	• w pozostałych godzinach doby	110,31	109,02
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	5,39	5,39
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	9,78	9,78
4.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	1,94	1,94
5.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	5,39	5,39

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

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

10.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

L.p.	Treść	B11	B21	B22	B23 Zima	B23 Lato
OBRÓT						
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]					
	•całodobową	176,96	156,34	X	X	X
	•szczytową	X	X	224,75	X	X
	•pozaszczytową	X	X	125,06	X	X
	•w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	186,09	186,09
	•w szczycie popołudniowym	X	X	X	241,55	234,35
	•w pozostałych godzinach doby	X	X	X	124,03	122,35
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA						
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh	57,26	51,37	52,83	17,61	17,61
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39

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

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

10.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

L.p.	Treść	C21	C22a	C22b
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1602	x	x
	• szczytową	x	0,2574	x
	• pozaszczytową	x	0,1293	x
	• dzienną	x	x	0,2102
	• nocną	x	x	0,0885
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	5,39	5,39	5,39
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,1052	0,1060	0,0833
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	7,58	7,58	7,58
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	5,39	5,39	5,39

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

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

10.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

L.p.	Treść	C11	C12a	C12b
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1602	x	x
	• szczytową	x	0,2586	x
	• pozaszczytową	x	0,1274	x
	• dzienną	x	x	0,2545
	• nocną	x	x	0,0786
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	2,70	2,70	2,70
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,1546	0,0693	0,0724
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kW/m-c	4,70	4,70	4,70
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	2,70	2,70	2,70

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

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

10.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 i G12

L.p.	Treść	G11	G12
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1652	x
	• dzienna	x	0,1856
	• nocna	x	0,1224
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	0,95	0,95
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1709	x
	• dzienna	x	0,1857
	• nocna	x	0,0279
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej:		
	• przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	1,09	3,99
	• przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	2,56	6,00
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	0,95	0,95

* 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. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

L.p.	Treść	R
OBRÓT		
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh • całodobową	0,1598
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/odbiorcę	5,39
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,2683
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej zł/kW/m-c	2,95
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/odbiorcę	5,39

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

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

10.7. STAWKI SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ OPŁATY PRZESYŁOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH WYTWARZAJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W SKOJARZENIU NA NAPIĘCIU 110 kV I ŚREDNIM NAPIĘCIU

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

Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	9,96