



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2691-B/7/2000/BS

Warszawa, 19 maja 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi zawartego w pismach: z dnia 25 stycznia 2000 r., znak: L.dz.1088, z dnia 18 lutego 2000 r. (bez znaku), z dnia 6 marca 2000 r. znak: L.dz.3080, z dnia 27 marca 2000 r. znak: L.dz. 4328, z dnia 13 kwietnia 2000 r. znak: L.dz. 5027, z dnia 19 kwietnia 2000 r. znak: L.dz. 1662, z dnia 25 kwietnia 2000 r. znak: L.dz. 1719, z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: L.dz.5516, z dnia 28 kwietnia 2000 r. znak: L.dz. 5663, z dnia 8 maja 2000 r. znak: L.dz. 5835, z dnia 12 maja 2000 r. (bez znaku) i z dnia 18 maja 2000 r. znak: L.dz.6363

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r.

w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/15/2691/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/17/2691/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 25 stycznia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 308 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

- 2) Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Łódzki Zakład Energetyczny S.A.
ul. Tuwima 58
90-950 Łódź

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ŁÓDZKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO SA**

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 4.2. STREFY CZASOWE**
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIE ELEKTRYCZNA I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIE ELEKTRYCZNA**
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPŁAT**
 - 9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**
 - 9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWE STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**
 - 9.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ A21, A22, A23**
 - 9.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23**
 - 9.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40 kW LUB PRADZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRADOWYM WIEKSZYM OD 63A - GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b**
 - 9.6. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I PRADZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRADOWYM NIE WIEKSZYM NIŻ 63A - GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b**
 - 9.7. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12**
 - 9.8. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ RYCZAŁTOWEJ R.**

1. DEFINICJE

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną w tym rozliczeń z odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135 poz.881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w Taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi charakterystykami poboru energii lub zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej.
- 1.2. **Sprzedawca** – Łódzki Zakład Energetyczny SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.3. **Moc maksymalna**- największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.4. **Moc umowna** - moc maksymalna czynna za okres rozliczeniowy zamówiona przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w układ pomiarowo - rozliczeniowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
- 1.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** -pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, niezgodnie z umową lub za pomocą obwodów nie wyposażonych w układy pomiarowe za wyjątkiem odbiorców grupy taryfowej R.
- 1.6. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.7. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8. **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.9. **Okres umowny**- czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje co najmniej rok kalendarzowy.
- 1.10. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.11. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw elektroenergetycznych, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.12. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

- 1.13. **Wytwórca** - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenia do sieci,
 - stawek opłat usług przesyłowych,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, opustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymania warunków umów,
 - opłat za usługi dodatkowe lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego nie korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

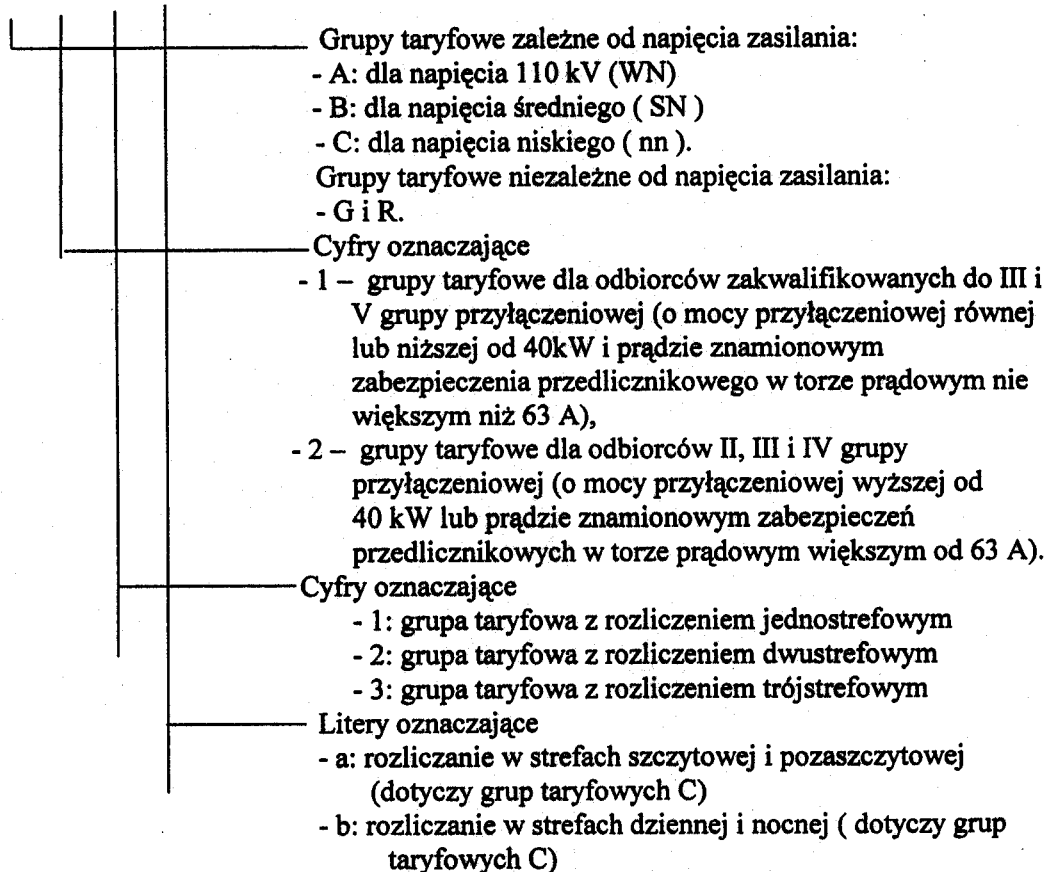
- 3.1. Przyłączenie podmiotu do sieci elektroenergetycznej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłącza i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.4. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 3.5. Jeżeli realizacja wniosku przyłączanego podmiotu wymaga wymiany przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłącze.
- 3.6. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie,

- kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - b) dla silników syren alarmowych,
 - c) dla stacji ochrony katodowej
 - d) dla reklam, budek telefonicznych i innych o minimalnym zużyciu energii elektrycznej.
- 4.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 m-cy.
- Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.1.6. Wyodrębnione w Taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.1.7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

4.2. STREFY CZASOWE

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

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia- 30 września)	ZIMA (1 października-31 marca)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 - 13	7 - 13
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 - 22	16 - 21
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY *)	13 - 19 22 - 7	13 - 16 21 - 7

*) 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).

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 - 11	16 - 21	6-8 i 11-16	21 - 6
2. LUTY	8 - 11	16 - 21	6-8 i 11-16	21 - 6
3. MARZEC	8 - 11	18 - 21	6-8 i 11-18	21 - 6
4. KWIECIEŃ	8 - 11	19 - 21	6-8 i 11-19	21 - 6
5. MAJ	8 - 11	20 - 21	6-8 i 11-20	21 - 6
6. CZERWIEC	8 - 11	20 - 21	6-8 i 11-20	21 - 6
7. LIPIEC	8 - 11	20 - 21	6-8 i 11-20	21 - 6
8. SIERPIEŃ	8 - 11	20 - 21	6-8 i 11-20	21 - 6
9. WRZESIEŃ	8 - 11	19 - 21	6-8 i 11-19	21 - 6
10. PAŹDZIERNIK	8 - 11	18 - 21	6-8 i 11-18	21 - 6
11. LISTOPAD	8 - 11	16 - 21	6-8 i 11-16	21 - 6
12. GRUDZIEŃ	8 - 11	16 - 21	6-8 i 11-16	21 - 6

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 - 21	21 - 6

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

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby, tj. 6-13; 5-22	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, tj. 13-15; 22-6

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z uwzględnieniem § 40 ust 1 i 2 rozporządzenie taryfowego
- 4.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, to w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 4.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 4.3.5. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach, podanych w punkcie 4.3.4. należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.6. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy ze względu na miejsce zainstalowania inne niż miejsce dostarczania energii nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w tych liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.7. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ze względu na miejsce zainstalowania inne niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 4.3.6.
- 4.3.8. W przypadkach niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości energii pobranej w poszczególnych strefach, a trwającej krócej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie udziału zużycia energii w danej strefie doby w zużyciu całodobowym w poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności okresie rozliczeniowym.
- 4.3.9. W przypadkach niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiającej określenie ilości energii pobranej w poszczególnych strefach, a trwającej dłużej niż 1 okres rozliczeniowy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się w następujący sposób:
- zgodnie z p. 4.3.8. jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością dostawcy,
 - wg grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych, jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością odbiorcy.
- 4.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.12. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędów nie jest możliwe, podstawą rozliczenia stanowi średnia, za okres doby, liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 4.3.13. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w poprzednim okresie rozliczeniowym podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. Niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.16. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.
- 4.3.17. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez odbiorcę. W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.
- 4.3.18. Odsetki za przekroczenie terminu płatności rachunków wynikających z umów sprzedaży energii elektrycznej (w tym rat w ramach rozliczeń planowych), umów o usługi przesyłowe, umów o przyłączenie do sieci, umów na usługi dodatkowe liczy się tak jak odsetki ustawowe chyba, że umowa stanowi inaczej. Za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki po zaokrągleniu do drugiego miejsca po przecinku. Opłata ta jest doliczana do bieżącej wpłaty należności.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego obliczanego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - składnika zmiennego obliczanego na jednostkę energii - z zastrzeżeniem p 5.1.6.
- 5.1.2. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.4. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.3. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a, C12b o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, o ile umowa nie stanowi inaczej, dla celów naliczenia opłaty przyłączeniowej i części stałej opłaty za usługę przesyłową moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego z zastrzeżeniem punktu 5.1.6. i 5.1.7. zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 3-FAZOWY	UKŁAD 1-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	3	1
2.	10	6	2
3.	16	9	3
4.	20	12	4
5.	25	15	5
6.	32	18	
7.	40	24	
8.	50	30	
9.	63	39	

- 5.1.6. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę stałą za usługę przesyłową ustala się jako stawkę miesięczną, uzależnioną od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.1.7. Do czasu aktualizacji umowy dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej C11, C12a, C12b wielkość mocy przyłączeniowej dla potrzeb ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową ustala się jako 2 kW dla układu 1 fazowego i 6 kW dla układu 3 fazowego.
- 5.1.8. Opłata stała za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki stałej opłaty przesyłowej, właściwej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany byłby odbiorca.
- 5.1.9. Opłata zmienną za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki zmiennej opłaty w danej grupie taryfowej.
- 5.1.10. Opłata zmienna za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki zmiennej opłaty przesyłowej, właściwej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany byłby odbiorca.
- 5.1.11. Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. 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.
- 5.2.2. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem pktu 5.2.1.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych obliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały określone w przeliczeniu na odbiorcę i ustalone dla okresów miesięcznych.

6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i opusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{\text{rT}} = 1,50 \text{ zł} / \text{godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 złotych,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci - 5,00 zł,
 - d) za nieprzekazanie powiadomienia, 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 - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10,00 zł,
 - e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł,
 - f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00 zł,
 - g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
 - i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
 - j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł.
 - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

6.3.1. Opłaty za przekroczenie mocy.

Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeżeli pozwalają na to względy techniczne pomiarowym urządzeniem stacjonarnym. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punktach a), b), c). Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- a) nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej pięciokrotną wartość miesięcznej stawki stałej opłaty za przesył energii, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej,
- b) jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie,
- c) podstawę do określenia opłaty stanowi jedno największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.

6.3.2. Opłaty za energię bierną.

1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe odbiorców A i B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione - również grupy taryfowe odbiorców C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym.
2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4 należy odpowiednio odejmować.
6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej Taryfy. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej, zgodnie z p. 8.2.

8. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

8.1. Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M \cdot D \cdot C_{zp} \cdot A$$

gdzie:

O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej, wyrażona w zł.

D - współczynnik według tabeli z pkt. 11, wyrażony w %,

C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej Taryfy, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w zł na jednostkę energii,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii czynnej.

M - współczynnik stymulujący poprawę jakości kompensacji mocy biernej zależny od napięcia:

- dla 110 kV - wynosi 42,

- poniżej 110 kV powyżej 1 kV - wynosi 8,

- poniżej 1 kV - wynosi 4.

8.2. Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową.

$$O_b = M \cdot C_{zp} \cdot B$$

gdzie:

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 8.1

9. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 8.2.

10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg}\varphi_0$ 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	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

6.3.3. Stawki opłat za przywrócenie do stanu pierwotnego urządzeń podlegających oplombowaniu

Lp.	Nazwa usługi	Grupa usługi D – Dystrybucja O – Obrót	Napięcie, grupa taryfowa, odległość dojazdu	Opłata [zł]	
1	2	3	4	5	
1.	Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez sprzedawcę i znajdujących się:	D			
	A) w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za których stan odpowiada odbiorca:				
	a) gdy fakt ten stwierdził sprzedawca				150,50
	b) gdy fakt ten stwierdził odbiorca i zawiadomił sprzedawcę				15,00
B) poza lokalem odbiorcy, za których stan odpowiada zarządca budynku (obiektu), o ile umowa najmu nie stanowi inaczej:					
a) dla jednej plomb	33,70				
b) dla więcej niż jednej plomb, za każdą następną	7,00				
Powyższe nie dotyczy przypadków wymienionych w pkt. 4 i 5					

1	2	3	4	5
2.	<p>Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych założonych przez właściwy Urząd Miar na urządzeniu pomiarowym:</p> <p>A) znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada odbiorca:</p> <p>a) przy liczniku jednofazowym do pomiaru bezpośredniego 98,50</p> <p>b) przy liczniku trójfazowym do pomiaru bezpośredniego 140,70</p> <p>c) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 208,30</p> <p>B) znajdującym się poza lokalem odbiorcy, za którego stan odpowiada zarządca budynku (obiektu), o ile umowa najmu nie stanowi inaczej:</p> <p>a) przy liczniku jednofazowym do pomiaru bezpośredniego 29,55</p> <p>b) przy liczniku trójfazowym do pomiaru bezpośredniego 42,21</p> <p>W opłatach powyższych uwzględniona jest wymiana i ponowna legalizacja licznika. Opłata ulega obniżeniu o 50% w przypadku pisemnego powiadomienia sprzedawcy o naruszeniu (uszkodzeniu) plomby.</p>	D		
3.	Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolnym podłączeniu instalacji	D		195,31
4.	<p>Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy:</p> <p>a) przy pierwszym zerwaniu plomby</p> <p>b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń</p>	D	<p>WN i SN nn z kpm¹⁾</p> <p>WN i SN nn z kpm¹⁾</p>	<p>334,60 206,60</p> <p>669,20 413,20</p>
5.	Założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym (grupy taryfowe paramocowe)	D		41,70

¹⁾ - dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy,

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym :
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, wg której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, wg której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6. Do wyliczenia opłat przyjmuje się określoną w punkcie 7.5. ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2. lub 7.3..
- 7.7. W przypadku nielegalnego pobrania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh
 - b) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh
 - c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh
 - d) przy układzie z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh

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

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

gdzie : U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.
- 7.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.8.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.8. przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 7.10. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza 1 rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Lp.	Nazwa usługi	Grupa usługi D - Dystrybucja O - Obrót	Napięcie, grupa taryfowa, odległość dojazdu	Opłata [zł]
1	2	3	4	5
1.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) przed przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej, jeżeli przy pierwszym sprawdzeniu stan techniczny był niezgodny z przepisami budowy urządzeń elektroenergetycznych lub warunkami przyłączenia	D	WN i SN nn z kpm ¹⁾ nn	398,45 113,46 58,68
2.	Przeniesienie licznika lub innego przyrządu pomiarowego na żądanie odbiorcy na inne, przygotowane i odpowiednio wyposażone, miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia	D	WN i SN nn z kpm ¹⁾ nn	144,69 99,80 58,68
3.	Laboratoryjne sprawdzenie urządzenia pomiarowego na życzenie odbiorcy, jeżeli reklamacja jest nieuzasadniona ²⁾	D	WN i SN nn z kpm ¹⁾ nn	134,93 134,93 58,68
4.	Przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie a) licznika albo innego przyrządu pomiarowego, bądź zegara sterującego za który odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku ³⁾ b) ogranicznika ³⁾	D	WN i SN nn z kpm ¹⁾ nn nn	154,45 154,45 89,91 52,83
5.	Wystawienie i dostarczenie duplikatu książeczki opłat lub faktury	O	A, B, C, G, R	10,00
6.	Wznowienie wstrzymanej z przyczyn odbiorcy dostawy energii elektrycznej	D	WN i SN nn z kpm ¹⁾ nn	437,74 166,41 119,32
7.	Pomiary parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej przeprowadzone na wniosek odbiorcy, jeżeli wniosek jest nieuzasadniony	D	WN i SN nn	261,81 72,35
8.	Dopuszczenie do pracy i likwidację miejsca pracy w sieci nn, SN, WN. Zakres obejmuje czynności ujęte lp. 10.	D	do 5 km do 10 km do 20 km	328,42 442,13 630,50
9.	Wyłączenie i załączenie urządzeń w sieci SN lub WN	D	do 5 km do 10 km do 20 km	250,34 383,57 571,94

1	2	3	4	5
10.	Podłączenie (lub odłączenie) przyłącza nn do sieci napowietrznej: A) dla przyłącza 1-fazowego B) dla przyłącza 3-fazowego	D	A) do 5 km do 10 km do 20 km B) do 5 km do 10 km do 20 km	164,21 226,58 316,52 203,25 269,86 355,56
11.	Odłączenie i podłączenie przyłącza napowietrzego: A) dla przyłącza 1-fazowego B) dla przyłącza 3-fazowego	D	A) do 5 km do 10 km do 20 km B) do 5 km do 10 km do 20 km	191,78 305,49 513,38 211,30 325,01 513,38
12.	Wyłączenie i załączenie WLZ w złączu kablowym	D	do 5 km do 10 km do 20 km	141,03 246,93 435,30
13.	Odłączenie i podłączenie złącza kablowego lub kabla nn także przyłącza zasilania tymczasowego obiektów działających okazjonalnie np. cyrk	D	do 5 km do 10 km do 20 km	191,78 305,49 493,86

- 1) - dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy,
- 2) - do powyższych opłat należy dodać koszt badania urządzenia pomiarowego,
- 3) - do powyższych opłat należy dodać odpowiednio koszt: urządzenia pomiarowego, zegara sterującego, ogranicznika.

9. CENY I STAWKI OPŁAT

9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

9.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza

Lp.	RODZAJ PRZYŁĄCZA	Grupa przyłączeniowa		
		IV	V	
1	typowe do 5 m [zł]	napowietrzne bez pomiaru	865	765
2		napowietrzne z pomiarem	1 150	1 010
3		kablowe bez pomiaru	1 679	1 500
4		kablowe z pomiarem	1 860	1 675
5	powyżej 5 m za każdy dodatkowy 1m [zł/m]	napowietrzne	34	33
6		kablowe	45	35

9.1.2. Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wynosi 25,50 zł/kW.

9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Lp.	Nazwa elementu standardowego budowy przyłącza	Jedn.	Stawka [zł]
1	2	3	4
1	Złącze ZK1 +1SL	szt.	725
2	Złącze ZK3 +4SL/120	szt.	1 325
3	Złącze ZK3 +4SL/240	szt.	1 511
4	Złącze ZK1	szt.	437
5	Złącze ZK3/120	szt.	662
6	Złącze ZK3/240	szt.	847
7	Osprzęt linii napowietrznej Al 2x25mm ² /1kV	szt.	231
8	Osprzęt linii napowietrznej Al 4x25mm ² /1kV	szt.	239
9	Osprzęt linii kablowej Al 4x35mm ² /1kV	szt.	12
10	Osprzęt linii kablowej Al 4x120mm ² /1kV	szt.	38
11	Osprzęt linii kablowej Al 4x240mm ² /1kV	szt.	53
12	Osprzęt na słupie dla przyłącza kablowego	szt.	468
13	Osiłona przewodów na obiekcie	m	32
14	Dodatkowe słupy P10 z osprzętem nn	szt.	283
15	Dodatkowe słupy P12 z osprzętem nn	szt.	378
16	Dodatkowe słupy B10 z osprzętem nn	szt.	595
17	Dodatkowe słupy B12 z osprzętem nn	szt.	613
18	Linia napowietrzna AL 2x25mm ² /1kV	m	7
19	Linia napowietrzna AL 4x25mm ² /1kV	m	8
20	Linia napowietrzna AL 4x70mm ² /1kV	m	62
21	Linia napowietrzna AL 4x95mm ² /1kV	m	71
22	Linia kablowa Al 4x35mm ² /1kV	m	52
23	Linia kablowa Al 4x120mm ² /1kV	m	62
24	Linia kablowa Al 4x240mm ² /1kV	m	79
25	Dokumentacja projektowa, nadzory odbiory techniczne dla budowy przyłącza nn o długości do 100 m	kpl.	783
26	Słup oporowy z rozłącznikiem SN na ŻN	kpl.	3 912
27	Słup oporowy z rozłącznikiem SN na BSW	kpl.	4 011
28	Linia kablowa Al 120 mm ² /15kV	km	81 900
29	Linia kablowa Al 240 mm ² /15kV	km	96 300
30	Linia napowietrzna AL 25 mm ² /15kV	km	51 600
31	Linia napowietrzna AL 35 mm ² /15kV	km	57 550
32	Linia napowietrzna AL 70 mm ² /15kV	km	78 350
33	Linia napowietrzna 110 kV - jednotorowa	km	155 061
34	Linia napowietrzna 110 kV - dwutorowa	km	220 213

Lp.	Nazwa elementu standardowego rozbudowy sieci	Jedn.	Stawka [zł]
1	2	3	4
1	Linia kablowa Al 4x35mm ² /1kV	km	6 290
2	Linia kablowa Al 4x50mm ² /1kV	km	6 790
3	Linia kablowa Al 4x70mm ² /1kV	km	7 460
4	Linia kablowa Al 4x95mm ² /1kV	km	8 300
5	Linia kablowa Al 4x120mm ² /1kV	km	9 140
6	Linia kablowa Al 4x185mm ² /1kV	km	11 310
7	Linia kablowa Al 4x240mm ² /1kV	km	13 160
8	Linia napowietrzna AL 4x35mm ² /1kV	km	9 180
9	Linia napowietrzna AL 4x50mm ² /1kV	km	11 060
10	Linia napowietrzna AL 4x70mm ² /1kV	km	12 480
11	Linia napowietrzna AL 4x95mm ² /1kV	km	14 250
12	Linia napowietrzna AL 4x120mm ² /1kV	km	16 030
13	Linia kablowa Al 50 mm ² /15kV	km	14 700
14	Linia kablowa Al 70 mm ² /15kV	km	15 180
15	Linia kablowa Al 95 mm ² /15kV	km	15 780
16	Linia kablowa Al 120 mm ² /15kV	km	16 380
17	Linia kablowa Al 185 mm ² /15kV	km	17 940
18	Linia kablowa Al 240 mm ² /15kV	km	19 260
19	Linia napowietrzna AL 25 mm ² /15kV	km	10 320
20	Linia napowietrzna AL 35 mm ² /15kV	km	11 510
21	Linia napowietrzna AL 50 mm ² /15kV	km	13 880
22	Linia napowietrzna AL 70 mm ² /15kV	km	15 670
23	Stacja transf. napowietrzna (bez transformatora)	szt.	2 900
24	Stacja SN/nn wewnętrzna (bez transformatora):	szt.	10 950
25	Transformator 400 kVA	szt.	2 070
26	Transformator 630 kVA	szt.	2 850
27	Transformator 800 kVA	szt.	3 430
28	Linia napowietrzna 110 kV - jednorodowa	km	31 010
29	Linia napowietrzna 110 kV - dwutorowa	km	44 040
30	Rozdzielnica 110kV – układ H5	szt.	722 000
31	Pole liniowe 110 kV	szt.	69 620
32	Pole transformatorowe 110 kV	szt.	53 340
33	Pole łącznika szyn 110 kV	szt.	59 500
34	Transformator 110 kV/SN trójzwojeniowy 25 MVA	szt.	119 280
35	Transformator 110 kV/SN trójzwojeniowy 40 MVA	szt.	127 800
36	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 6,3 MVA	szt.	46 720
37	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 10 MVA	szt.	58 620
38	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 16 MVA	szt.	72 290
39	Transformator 110 kV/SN dwuzwojeniowy 25 MVA	szt.	84 760

9.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
-całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	212,60	205,67
- szczyt popołudniowy	272,22	291,70
- reszta doby	127,50	130,99
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/MW/m-c	1 306,07	1 306,07
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	19,61	19,61
Opłata abonamentowa w zł / m-c	156,22	156,22

9.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:					
-całodobową	X	X	X	190,65	179,92
- szczytową	X	X	217,85	X	X
- pozaszczytową	X	X	162,11	X	X
- szczyt przedpołudniowy	193,68	187,36	X	X	X
- szczyt popołudniowy	247,99	265,74	X	X	X
- reszta doby	116,16	119,32	X	X	X
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/MW/m-c	4 026,00	4 026,00	4 026,00	4 026,00	4 026,00
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	15,55	15,55	28,67	33,16	27,27
Opłata abonamentowa w zł / m-c	42,40	42,40	42,40	31,72	30,00

9.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40 kW LUB PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM WIĘKSZYM OD 63A - GRUPY TARYFOWE C21 , C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
-całodobową	0,2227	X	X
- szczytową	X	0,2685	X
- pozaszczytową	X	0,2010	X
- dzienną	X	X	0,2344
- nocną	X	X	0,1667
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	4,7447	4,7447	4,7447
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0797	0,0850	0,0577
Opłata abonamentowa w zł / m-c	9,43	9,43	9,43

9.6. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nn O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I PRĄDZIE ZNAMIONOWYM ZABEZPIECZENIA PRZEDLICZNIKOWEGO W TORZE PRĄDOWYM NIE WIĘKSZYM NIŻ 63A - GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
-całodobową	0,1792	X	X
- szczytową	X	0,1972	X
- pozaszczytową	X	0,1456	X
- dzienną	X	X	0,1935
- nocną	X	X	0,1240
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	3,7659	3,7659	3,7659
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,1316/ 0,0677*	0,0836/ 0,0588*	0,0717/ 0,0589*
Opłata abonamentowa w zł / m-c	6,74	6,74	6,74

*) składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową stosowany dla odbiorców posiadających moc umowną określoną w umowie.

9.7. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:		
-całodobową	0,2104	X
-dzienną	X	0,2236
-nocną	X	0,1005
Opłata abonamentowa w zł/m-c (1-faz)	1,68	3,37
Opłata abonamentowa w zł/m-c (3-faz)	1,68	3,37
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c (1-faz)	2,56	2,56
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c (3-faz)	4,98	4,98
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0708	0,0583

9.8. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ RYCZAŁTOWEJ R.

Ceny i stawki opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczału płaci według stawek określonych dla danej grupy taryfowej, do której zostałby zakwalifikowany gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.