



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

Warszawa, 16 maja 2000 r.

DTA-821/2718-B/7/2000/BM

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 na podstawie art. 105 § 1, 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

**Zakładu Energetycznego Bydgoszcz Spółka Akcyjna
z siedzibą w Bydgoszczy**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 15 marca 2000 r. znak: ZO/MJ/4563, uzupełnionym
pismem z dnia 8 maja 2000 r. znak: ZO/OK./SM/L.dz.7490/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, 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, posiadającego koncesję nr PEE/43/2718/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/45/2718/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 18 marca 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. 348 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.
2. Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.
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 oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie,

wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek 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:

Zakład Energetyczny Bydgoszcz S. A.
ul. Dr. Emila Warmińskiego 8
85-950 Bydgoszcz

ZAKŁAD ENERGETYCZNY BYDGOSZCZ
SPÓŁKA AKCYJNA
85-950 BYDGOSZCZ ul. Dr Emila Warmińskiego 8



TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE.**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.
 - 4.2. STREFY CZASOWE.
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNA ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.**
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 9.1. GRUPA TARYFOWA A23
 - 9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23
 - 9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B
 - 9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B
 - 9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12
 - 9.6. GRUPA TARYFOWA R

1. DEFINICJE

1.1. 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 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.2. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Sprzedawca – Zakład Energetyczny Bydgoszcz S.A., prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

Moc umowna – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, nie większa od mocy przyłączeniowej, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo– jakościowych.

2. INFORMACJE OGÓLNE

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

3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW DO SIECI

3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, z zastrzeżeniem w pkt. 3.5.

3.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza zawarte są w poniższej tabeli.

L.p.	Rodzaj przyłącza		Grupa IV	Grupa V
1	typowe do 5 mb (zł)	Napowietrzne	865	765
2		Napowietrzne z pomiarem	1150	1010
3		Kablowe	1678	1500
4		Kablowe z pomiarem	1860	1675
1	za każdy 1 mb powyżej 5mb (zł/mb)	Napowietrzne	33	32
2		Kablowe	42	31

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

3.2. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat: za typowe przyłącze do 5 metrów, za przyłącze o długości przekraczającej 5 metrów oraz za rozbudowę sieci, gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 metrów przyjmuje się z tabeli w pkt. 3.1.1, zgodnie z rodzajem przyłącza,
- opłatę za przyłącze o długości przekraczającej 5 metrów oblicza się mnożąc ryczałtową stawkę opłaty za 1 metr przyłącza z tabeli w pkt. 3.1.1, zgodnie z rodzajem przyłącza, przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 metrów,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się mnożąc podaną w pkt. 3.1.2 ryczałtową stawkę opłaty za rozbudowę sieci przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.

3.3. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

3.4. 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 standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.5.

3.5. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów o których mowa w pkt. 3.1 i 3.4 wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci i przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.

- 3.6. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.7. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.9. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.
- 3.10. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 3.11. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona (określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie) dokumentację techniczną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące w Zakładzie Energetycznym Bydgoszcz S.A., to opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się maksymalnie o 10%.
- 3.12. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci zamieszczono w poniższej tabeli.

Lp	NAZWA	STAWKA OPŁATY
I	STAWKI OPŁAT ZA ELEMENTY PRZYŁĄCZA ENERGETYCZNEGO	
1.	PRZYŁĄCZE NAPOWIETRZNE (wraz z osprzętem) AsXSn 2x16 mm ² (do 5m) Następny metr przyłącza : AsXSn 4x16 mm ² (do 5m) Następny metr przyłącza : AsXSn 4x25 mm ² (do 5m) Następny metr przyłącza : AsXSn 4x35 mm ² (do 5m) Następny metr przyłącza : AsXSn 4x50 mm ² (do 5m) następny metr przyłącza : AsXSn 4x70 mm ² (do 5m) następny metr przyłącza :	1176 zł / 1 szt. 4,61 zł 1225 zł / 1szt. 6,21 zł 1382 zł / 1 szt. 7,79 zł 1478 zł / 1 szt. 8,56 zł 1572 zł / 1 szt. 10,45 zł 1627 zł / 1 szt. 14,93 zł

2.	<p style="text-align: center;">PRZYŁĄCZE KABLOWE (wraz z osprzętem i skrzynką łączowo-bezpiecznikową)</p> <p>A/ kablówce z istniejącej linii kablowej:</p> <p>YAKY 4x35mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1391 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 1935 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 20,24 zł</p> <p>YAKY 4x70mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1653 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2108 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 25,36 zł</p> <p>YAKY 4x120mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1769 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2219 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 32,18 zł</p>	
3.	<p>B/ kablówce z linii napowietrznej: (wraz z osprzętem i skrzynką łączowo-bezpiecznikową)</p> <p>YAKY 4x35mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1521 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2070 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 20,24 zł</p> <p>YAKY 4x50mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1713 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2159 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 22,21 zł</p> <p>YAKY 4x70mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1786 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2236 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 25,36 zł</p> <p>YAKY 4x120mm² (do 5m) - dla jednego odbiorcy 1882 zł / 1 szt. - dla dwóch odbiorców 2337 zł / 1 szt. następny metr przyłącza: 32,18 zł</p>	
4.	<p style="text-align: center;">LINIE KABLOWE 0.4kV</p> <p>* linia kablowa YAKY 4x240 mm² 80405 zł / 1 km * linia kablowa YAKY 4x120 mm² 60450 zł / 1 km * linia kablowa YAKY 4x 70 mm² 51875 zł / 1 km * linia kablowa YAKY 4x 35 mm² 42125 zł / 1 km</p>	

5.	<p style="text-align: center;">LINIE NAPOWIETRZNE 0.4kV</p> <p>* na słupach z żerdzi ŻN z przewodami gołymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4xAl 25mm² - 4xAl 35mm² - 4xAl 50mm² - 4xAl 70mm² <p>* na słupach z żerdzi ŻN z przewodami izolowanymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4xAsXSn 25 mm² - 4xAsXSn 35 mm² - 4xAsXSn 50 mm² - 4xAsXSn 70 mm² - 4xAsXSn 95 mm² - 4xAsXSn 120 mm² <p>* na słupach z żerdzi wirowanych z przewodami izolowanymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4xAsXSn 25 mm² - 4xAsXSn 35 mm² - 4xAsXSn 50 mm² - 4xAsXSn 70 mm² - 4xAsXSn 95 mm² - 4x120AsXSn 120mm² 	<p>20715 zł / 1 km</p> <p>22239 zł / 1 km</p> <p>24425 zł / 1 km</p> <p>28635 zł / 1 km</p> <p>22055 zł / 1 km</p> <p>24190 zł / 1 km</p> <p>33235 zł / 1 km</p> <p>36075 zł / 1 km</p> <p>47520 zł / 1 km</p> <p>56135 zł / 1 km</p> <p>22665 zł / 1 km</p> <p>28675 zł / 1 km</p> <p>42145 zł / 1 km</p> <p>43230 zł / 1 km</p> <p>58230 zł / 1 km</p> <p>62580 zł / 1 km</p>
6.	<p style="text-align: center;">ELEMENTY SIECI NN</p> <p>* modernizacja linii napowietrznej i wymiana przewodów na izolowane typu AsXSn (50,70 mm²)</p> <p>* montaż pojedynczego słupa przelotowego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa bliźniaczego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa krańcowego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa z żerdzi wirowanych typu: E</p> <p>* montaż podwójnego słupa z żerdzi wirowanych typu: E</p> <ul style="list-style-type: none"> • montaż na słupie rozłącznika bezpiecznikowego • montaż złącza kablowo-pomiarowego zintegrowanego: <ul style="list-style-type: none"> - dla jednego odbiorcy - dla dwóch odbiorców 	<p>44885 zł / 1 km</p> <p>520 zł / 1szt.</p> <p>720 zł / 1szt.</p> <p>860 zł / 1szt.</p> <p>810 zł / 1szt.</p> <p>1465 zł / 1szt.</p> <p>455 zł / 1 szt.</p> <p>539 zł / 1 szt.</p> <p>740 zł / 1 szt.</p>

7.	<p style="text-align: center;">ELEMENTY SIECI SN</p> <ul style="list-style-type: none"> * montaż słupa przelotowego z żerdzi BSW-12 * montaż słupa mocnego z żerdzi BSW-12 * montaż słupa z żerdzi wirowanych * montaż na słupie odłącznika * montaż na słupie głowicy kablowej * pole liniowe 15kV z rozłącznikiem w rozdzielni SN z izolacją powietrzna 	<p>967 zł / 1szt. 1583 zł / 1szt. 1471 zł / 1szt. 422 zł / 1szt. 476 zł / 1szt. 4307 zł / 1szt.</p>
8.	<p style="text-align: center;">ELEMENTY SIECI WN</p> <ul style="list-style-type: none"> * wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem małoolejowym w rozdzielni SN-15kV * wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem próżniowym w rozdzielni SN-15kV * wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem SF₆ w rozdzielni SN-15kV 	<p>20000 zł / 1szt. 30000 zł / 1 szt. 30000 zł / 1szt.</p>
II	STAWKI OPŁAT ZA ELEMENTY SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ	
1.	<p style="text-align: center;">SIECI NISKICH NAPIĘĆ 0,4 kV</p> <p style="text-align: center;">LINIE KABLOWE:</p> <ul style="list-style-type: none"> * linia kablowa YAKY 4x240 mm² * linia kablowa YAKY 4x120 mm² * linia kablowa YAKY 4x 70 mm² * linia kablowa YAKY 4x 35 mm² 	<p>16081 zł / 1 km 12090 zł / 1 km 10375 zł / 1 km 8425zł / 1 km</p>
2.	<p style="text-align: center;">LINIE NAPOWIETRZNE:</p> <ul style="list-style-type: none"> * na słupach z żerdzi ŻN z przewodami gołymi: <ul style="list-style-type: none"> - 4xAl 25mm² - 4xAl 35mm² - 4xAl 50mm² - 4xAl 70mm² 	<p>4143 zł / 1km 4447zł / 1km 4885 zł / 1km 5727 zł / 1km</p>

* na słupach z żerdzi ŻN z przewodami izolowanymi:	
- 4xAsXS _n 25 mm ²	4411 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 35 mm ²	4838 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 50 mm ²	6647 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 70 mm ²	7215 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 95 mm ²	9504 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 120 mm ²	11227 zł / 1 km
* na słupach z żerdzi wirowanych z przewodami izolowanymi:	
- 4xAsXS _n 25 mm ²	4533 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 35 mm ²	5733 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 50 mm ²	8429 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 70 mm ²	8646 zł / 1 km
- 4xAsXS _n 95 mm ²	11646 zł / 1 km
- 4x120AsXS _n 120mm ²	12516 zł / 1km
* modernizacja linii napowietrznej i wymiana przewodów na izolowane typu AsXS _n (50,70 mm ²)	8977 zł / 1 km
* montaż pojedynczego słupa przelotowego z żerdzi ŻN-10	104 zł / 1 szt.
* montaż pojedynczego słupa bliźniaczego z żerdzi ŻN-10	144 zł / 1 szt.
* montaż pojedynczego słupa krańcowego z żerdzi ŻN-10	172 zł / 1 szt.
* montaż pojedynczego słupa z żerdzi wirowanych typu: E	162 zł / 1 szt.
* montaż podwójnego słupa z żerdzi wirowanych typu: E	293 zł / 1 szt.
* montaż na słupie rozłącznika bezpiecznikowego	91 zł / 1 szt.

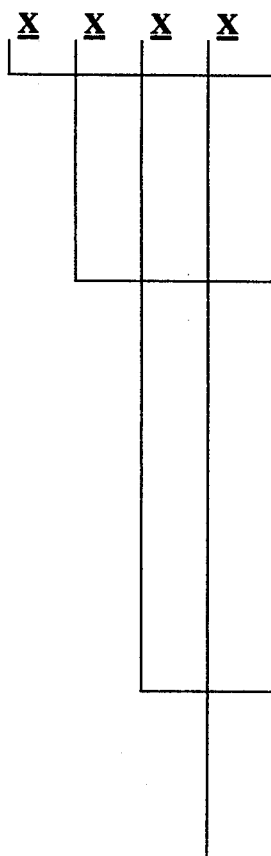
1.	<p style="text-align: center;">SIECI ŚREDNICH NAPIĘĆ</p> <p style="text-align: center;">LINIE KABLOWE:</p> <p style="text-align: center;">(teren miejski)</p> <ul style="list-style-type: none"> * linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x120 mm² * linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x240 mm² * linia kablowa 3XUHAKXS 1 x120 mm² * linia kablowa 3xXUHAKXS 1 x240 mm² * linia kablowa 3xXRUHAKXS 1 x120 mm² * linia kablowa 3xXRUHAKXS 1 x240 mm² <p style="text-align: center;">(teren wiejski)</p> <ul style="list-style-type: none"> * linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x120 mm² * linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x240 mm² * linia kablowa 3xXUHAKXS 1x120 mm² * linia kablowa 3xXUHAKXS 1x240 mm² * linia kablowa 3xXRUHAKXS 1x120 mm² * linia kablowa 3xXRUHAKXS 1x240 mm² 	<p style="text-align: right;">13046 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">15286 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">14323 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">17394 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">14630 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">16899 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">9999 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">11734 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">10827 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">12803 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">11349 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">13409 zł / 1 km</p>
2.	<p style="text-align: center;">LINIE NAPOWIETRZNE:</p> <ul style="list-style-type: none"> * linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 50 mm² * linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 70 mm² * linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 120 mm² <ul style="list-style-type: none"> * linia z przewodami gołymi AFL- 35 mm² * linia z przewodami gołymi AFL- 50 mm² * linia z przewodami gołymi AFL- 70 mm² * montaż słupa przelotowego z żerdzi BSW-12 * montaż słupa mocnego z żerdzi BSW-12 <ul style="list-style-type: none"> * montaż słupa z żerdzi wirowanych * montaż na słupie odłącznika * montaż na słupie głowicy kablowej 	<p style="text-align: right;">9424 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">12057 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">12553 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">6207 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">7412 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">8737 zł / 1 km</p> <p style="text-align: right;">193,5zł / 1 szt.</p> <p style="text-align: right;">316,7zł / 1 szt.</p> <p style="text-align: right;">294,2zł / 1 szt.</p> <p style="text-align: right;">88,5 zł / 1 szt.</p> <p style="text-align: right;">95,1 zł / 1 szt.</p>

3.	<p>ELEMENTY STACJI TRANSFORMATOROWYCH 15/0,4kV (bez jednostki transformatorowej)</p> <ul style="list-style-type: none"> * stacja transformatorowa słupowa STS_{Sp} 20/250 * stacja transformatorowa słupowa STSR_p 20/400 <ul style="list-style-type: none"> * transformator 15/0,4kV : 40 kVA * transformator 15/0,4kV : 63 kVA * transformator 15/0,4kV : 100 kVA * transformator 15/0,4kV : 160 kVA * transformator 15/0,4kV : 250 kVA * transformator 15/0,4kV : 400 kVA * transformator 15/0,4kV : 630 kVA * stacja transformatorowa wolnostojąca: <ul style="list-style-type: none"> - jednokomorowa (budowlanka, wyposażenie) - dwukomorowa (budowlanka, wyposażenie) *pole liniowe 15kV z rozłącznikiem w rozdzielnicy SN z izolacją powietrzna 	<p>2520 zł / 1 szt.</p> <p>2641 zł / 1 szt.</p> <p>756,5 zł</p> <p>839,5 zł</p> <p>1050,5 zł</p> <p>1236,0 zł</p> <p>1457,5 zł</p> <p>1882,0 zł</p> <p>2598,0 zł</p> <p>10053 zł / 1 szt.</p> <p>15553 zł / 1 szt.</p> <p>861,5 zł / 1 szt.</p>
1.	<p>SIECI WYSOKICH NAPIĘĆ 110 kV</p> <p>LINIA NAPOWIETRZNA 110 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> * linia jednotorowa z przewodami roboczymi 3xAFL-6 240 mm² z linką odgromową z przewodem światłowodowym 	<p>26000 zł / 1 km</p>
2.	<p>STACJE TRANSFORMATOROWE 110/15 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> * pole liniowe 110kV z wyłącznikiem SF₆ *wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem małosilnikowym w rozdzielni SN-15kV *wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem próżniowym w rozdzielni SN-15kV *wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem SF₆ w rozdzielni SN-15kV *transformator dwuuzwojeniowy 110/15kV o mocy 6,3 MVA *transformator dwuuzwojeniowy 110/15kV o mocy 10 MVA *transformator dwuuzwojeniowy 110/15kV o mocy 16 MVA *transformator dwuuzwojeniowy 110/15kV o mocy 25 MVA *transformator trójuzwojeniowy 110/15kV o mocy 40 MVA 	<p>46000 zł / 1 szt.</p> <p>4000 zł / 1 szt.</p> <p>6000 zł / 1 szt.</p> <p>6000 zł / 1 szt.</p> <p>48000 zł / 1 szt.</p> <p>53000 zł / 1 szt.</p> <p>74000 zł / 1 szt.</p> <p>86000 zł / 1 szt.</p> <p>130000 zł / 1 szt.</p>

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ 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, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania :

- A – poziom WN
- B – poziom SN
- C – poziom nN
- G i R – poziom nN, SN

Cyfry 1 i 2 oznaczają:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A), o rocznym zużyciu energii do 80 MWh
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) lub o rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh

Cyfry 1,2 i 3 oznaczają:

- 1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery a i b oznaczają:

- a – rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)

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, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; 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 cieplnych i hydroforni służące wyłącznie potrzebom bytowym mieszkańców,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników,
 - i) gospodarstw rolnych wyposażonych w instalację jednofazową (całość energii rozlicza się według grupy odbiorców G11 lub G12), z wyjątkiem gospodarstw z odrębnymi licznikami pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), gdzie energię tę rozlicza się według grupy taryfowej C.
- 4.1.4.** Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe. Grupę taryfową R stosuje się dla:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 4.1.5.** Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i 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 miesięcy. 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 oraz okresy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 4.1.7.** Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnie-

nie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 4.1.8. Sumujące układy rozliczeniowo-pomiarowe mogą być stosowane do rozliczania energii elektrycznej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz opłaty przesyłowej zmiennej.

W takim przypadku konieczne jest aby:

- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
- warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie obliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Układy sumujące mogą być stosowane również do rozliczania opłaty przesyłowej w części stałej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów rozliczeniowo-pomiarowych wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie.

W takim przypadku współczynnik K kalkulowany będzie indywidualnie wg algorytmu:

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n P_{pi}}{P_u}$$

gdzie:

n – liczba przyłączy

$\sum P_{pi}$ – suma mocy umownej ze wszystkich przyłączy

P_u – moc umowna ustalona na sumatorze

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 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).

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

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
STYCZEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LUTY	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MARZEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
MAJ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
CZERWIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LIPIEC	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
LISTOPAD	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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 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

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12:

strefa dzienna: w godzinach 6⁰⁰–13⁰⁰ i 15⁰⁰–22⁰⁰
 strefa nocna: w godzinach 13⁰⁰–15⁰⁰ i 22⁰⁰–6⁰⁰

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i za związane z nim usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, z uwzględnieniem § 40 ust. 1 i 2 „rozporządzenia taryfowego”.
- 4.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energią elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 4.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o których mowa w punkcie 4.3.2., wystąpi nadpłata za pobraną energią elektryczną to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego 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 czynnej 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 rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.7. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.8. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną

energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

- 4.3.9.** Podstawą do wyliczania korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczania wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej, oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo–rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.10.** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Sprzedawca zajmujący się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej do odbiorców ma obowiązek utrzymać zdolność urządzeń, instalacji i sieci do realizacji dostaw energii w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.
- 5.1.2. Sprzedawca zajmujący się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej ma obowiązek zawarcia umowy sprzedaży energii lub umowy o świadczenie usług przesyłowych z odbiorcami albo podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru.
- 5.1.3. Stawka grupowa opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, z podziałem na składnik:
- a) stały stawki grupowej – obliczany na jednostkę mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.11.
 - b) zmienny stawki grupowej – obliczany na jednostkę energii elektrycznej.
- 5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową, oblicza się według wzoru:

$$O_{pg} = S_{sg} \times P + S_{zg} \times E$$

gdzie:

- O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, na podstawie stawek grupowych, wyrażonych w złotych,
- S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
- P – moc umowna, określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.5. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowna w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.11.
- 5.1.7. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.6. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11 dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

- 5.1.9.** Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku kalendarzowym) do 80 MWh oraz prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z którymi sprzedawca nie ma zaktualizowanych umów sprzedaży energii elektrycznej, dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc w wielkości ryczałtowej, tj. dla licznika 1-fazowego 5 kW, a dla licznika 3-fazowego 15 kW.
W stosunku do odbiorców w tej grupie taryfowej, dla których dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie nowo zawartej lub zaktualizowanej umowy sprzedaży energii elektrycznej, do obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.
- 5.1.10.** Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.11.** Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G opłata za usługi przesyłowe składa się z:
- opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od sposobu zasilania (1-faz., 3-faz.),
 - zmiennej stawki, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.12.** Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, z wyjątkiem przypadku opisanego w pkt. 4.1.8.
- 5.1.13.** W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym, oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.2.2.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń. Dla jednego silnika syreny alarmowej, o którym mowa w punkcie 4.1.4.b) ustala się miesięczne zużycie energii elektrycznej na poziomie 1 kWh. Dla stacji ochronny katodowej ilość zużywanej energii elektrycznej wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

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 naliczane 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. Od odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R nie pobiera się opłaty abonamentowej.
- 5.3.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę, na miesiąc i wyrażone w złotych za miesiąc.

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

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w § 46 rozporządzenia taryfowego lub umowie.

Ustalona ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi – $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/h}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- | | |
|--|-------------|
| a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy | – 10,00 zł |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowaną nieprawidłową pracą sieci | – 50,00 zł |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii w sieci | – 5,00 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, lub w inny sposób zwyczajowo 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 lub za pomocą innego środka komunikacji, 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 | – 100,00 zł |
| f) za nieprzekazanie na piśmie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcy zasilanego 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 na piśmie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcy zasilanego z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | – 50,00 zł |

- h) za nieprzekazanie na piśmie z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcy zasilanego z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia 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 zgłoszenia reklamacji – 2,00 zł
za każdy dzień zwłoki.

6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

6.3.1. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ

- 1) Moc umowna, określona przez odbiorcę w umowie, jest kontrolowana całodobowo przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2) Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub łączną moc wszystkich przekroczeń wykazaną przez odpowiednie urządzenie rejestrujące, wyrażone w kW.
- 3) Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki miesięcznej w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- 4) Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy, nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń.

6.3.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 1) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci sprzedawcy również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 2) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi$.

- 3) Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o dostarczenie 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) Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której jest odbiorca zakwalifikowany.
- 5) Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się wg stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w ppkt. 8.
- 6) Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wynikającą z ilości kvarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7) Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii elektrycznej 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 odrębnie dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 8) Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej przedstawia 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 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

6.3.3. STAWKI OPŁAT ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- 1) Za każde przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej z winy odbiorcy pobiera się opłatę w łącznej wysokości:
 - a) jeżeli wyłączenie nastąpiło w złączu lub instalacji odbiorczej: **86,00 zł**
 - b) w innych przypadkach nie wymienionych w lit. a.: **208,00 zł**
- 2) Za wymianę zniszczonego, uszkodzonego lub utraconego licznika albo innego urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości:
 - a) za licznik 1-fazowy jednotaryfowy **190,00 zł**
 - b) za licznik 1-fazowy dwutaryfowy **220,00 zł**
 - c) za licznik 3-fazowy jednotaryfowy **420,00 zł**
 - d) za licznik 3-fazowy dwutaryfowy **580,00 zł**
 - e) za zegar sterujący **240,00 zł**
- 3) Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub uszkodzonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się od odbiorcy opłatę w wysokości:
 - a) gdy zawiadomiono o zerwaniu lub uszkodzeniu sprzedawcę: **15,00 zł**
 - b) gdy nie zawiadomiono o zerwaniu lub uszkodzeniu sprzedawcy: **154,00 zł**
- 4) Za wymianę licznika z powodu zerwania lub uszkodzenia plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę:
 - a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego: **78,00 zł**
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego: **273,00 zł**
- 5) Za ponowne wstrzymanie dostawy energii elektrycznej związane z samowolnym podłączeniem instalacji pobiera się opłatę: **286,00 zł**
- 6) W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę lub zarządcę budynku o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb wymienionych w ppkt. 4 i 5, opłaty ulegają obniżeniu o 50%.
- 7) Powyższe opłaty dotyczą dojazdu do odbiorcy i powrotu na odległość do 10 km. Przy odległości powyżej 10 km, za każdy następny kilometr odległości dolicza się kwotę: **2,40 zł.**

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - 1) z całkowitym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 2) z częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 3) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń i manipulacji powodujących nieprawidłowe rozliczenie pobieranej przez odbiorcę energii,
 - 4) w wyniku dokonania uszkodzeń oplombowania legalizacyjnego lub licznika i manipulacji powodujących nieprawidłowy pomiar pobieranej przez odbiorcę energii,
 - 5) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym zawarta jest umowa, sprzedawca pobiera opłaty stosując do ich obliczenia dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 7.2.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu ceny za energię elektryczną i stawek opłat za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca nielegalnie pobierający energię, z uwzględnieniem pkt 7.2.
- 7.3. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii stosując do ich obliczenia pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.
- 7.3.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu ceny za energię elektryczną i stawek opłat za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca nielegalnie pobierający energię, z uwzględnieniem pkt 7.3.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3. , oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Do obliczenia opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej, w przypadku niemożności ustalenia ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej określone w pkt 7.5.1. lub 7.5.2. oraz ceny i stawki opłat określone w pkt 7.2. lub 7.3.
- 7.5.1. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowo-rozliczeniowym wynoszą przy układzie:
- | | |
|---|--------------------------|
| a) jednofazowym | nie więcej niż 3000 kWh, |
| b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika | nie więcej niż 6000 kWh, |
| c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika | nie więcej niż 300 kWh, |

- d) z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika nie więcej niż 300 kWh,
- e) z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego nie więcej niż 300 kWh.
- Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

7.5.2. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, w przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, wynoszą:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia nie więcej niż 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 wkładki bezpiecznikowej, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, jednak nie mniejszą niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ryczałtową ilość energii elektrycznej ustala się jak w pkt. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobrano energię elektryczną.

7.6. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o których mowa w pkt 7.5.1. i 7.5.2., przyjmuje się gdy czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej nie przekracza jednego roku lub gdy okresu tego nie można ustalić.

7.7. W przypadku gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

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

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

8.1. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu (i każde następne oddzielnie) przed przyłączeniem do sieci;
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy;
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli został stwierdzony stan niezgodny z przepisami;
 - opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:

grupy przyłączeniowej II	710,00 zł
grupy przyłączeniowej III	330,00 zł
grupy przyłączeniowej IV	145,00 zł
grupy przyłączeniowej V i VI	75,00 zł

8.2. Za sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego i badanie laboratoryjne tego układu, przeprowadzone na żądanie odbiorcy, w przypadku gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów tego układu albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny pobiera się następujące opłaty:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 110,00 zł
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego 175,00 zł
- c) przy liczniku do pomiaru pośredniego 225,00 zł

8.3. Za usunięcie uszkodzenia, które wystąpiło poza siecią sprzedawcy, przez pogotowie elektroenergetyczne wezwane przez odbiorcę, pobiera się opłatę za każdą rozpoczętą godzinę pracy pogotowia: 85,00 zł

W powyższej opłacie nie uwzględniono kosztu użytych materiałów.

8.4. Za zainstalowanie licznika przedpłatowego: 98,00 zł
Do powyższej opłaty dolicza się koszt zakupu licznika przedpłatowego.

8.5. Powyższe opłaty dotyczą dojazdu do odbiorcy i powrotu na odległość do 10 km. Przy odległości powyżej 10 km, za każdy następny kilometr odległości dolicza się kwotę: 2,40 zł.

9. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową zł/kW/miesiąc	5,61	5,61
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową zł/MWh		
	– całodobową	X	X
	– szczytową	X	X
	– pozaszczytową	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	55,31	54,34
	– w szczycie popołudniowym	86,29	73,85
	– w pozostałych godzinach doby	30,28	26,33
3.	Cena za energię elektryczną zł/MWh		
	– całodobową	X	X
	– szczytową	X	X
	– pozaszczytową	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	163,87	164,83
	– w szczycie popołudniowym	222,94	218,43
	– w pozostałych godzinach doby	108,76	92,51
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/miesiąc	8,06	8,06

9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową zł/kW/miesiąc	4,98	10,64	10,64	10,64	10,64
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową zł/MWh					
	– całodobową	38,80	19,58	X	X	X
	– szczytową	X	X	41,60	X	X
	– pozaszczytową	X	X	19,63	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	25,58	21,56
	– w szczycie popołudniowym	X	X	X	38,64	29,87
	– w pozostałych godzinach doby	X	X	X	14,69	10,63
3.	Cena za energię elektryczną zł/MWh					
	– całodobową	167,06	163,92	X	X	X
	– szczytową	X	X	196,82	X	X
	– pozaszczytową	X	X	140,79	X	X
	– w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	169,43	168,31
	– w szczycie popołudniowym	X	X	X	230,21	221,35
	– w pozostałych godzinach doby	X	X	X	112,79	96,09
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/miesiąc	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Lp.	Cena lub stawka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW		
		C21	C22	
			a */	b */
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową zł/kW/miesiąc	10,64	10,64	10,64
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową zł/kWh			
	– całodobową	0,0798	X	X
	– szczytową	X	0,1042	X
	– pozaszczytową	X	0,0523	X
	– dzienną	X	X	0,0312
	– nocną	X	X	0,0213
3.	Cena za energię elektryczną zł/kWh			
	– całodobową	0,1917	X	X
	– szczytową	X	0,2422	X
	– pozaszczytową	X	0,1746	X
	– dzienną	X	X	0,2134
	– nocną	X	X	0,1597
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/miesiąc	8,06	8,06	8,06

*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	Cena lub stawka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW							
		C11				C12			
		3 – faz.	1 – faz.	a*/3–faz.	a*/1–faz.	b*/3–faz.	b*/1–faz.	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową zł/kW/miesiąc	0,14	0,19	0,32	0,65	0,32	0,65		0,65
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową zł/kWh	0,0632	0,0632	X	X	X	X	X	X
	- całodobową	X	X	0,0712	0,0712	X	0,0712	X	X
	- szczytową	X	X	0,0407	0,0407	X	0,0407	X	X
	- pozaszczytową	X	X	X	X	X	X	X	X
	- dzienną	X	X	X	X	X	X	X	X
	- nocną	X	X	X	X	X	X	X	X
3.	Cena za energię elektryczną zł/kWh	0,2633	0,2633	X	X	X	X	X	X
	- całodobową	X	X	0,3076	0,3076	X	0,3076	X	X
	- szczytową	X	X	0,1757	0,1757	X	0,1757	X	X
	- pozaszczytową	X	X	X	X	X	X	X	X
	- dzienną	X	X	X	X	X	X	X	X
	- nocną	X	X	X	X	X	X	X	X
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/miesiąc	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13

*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

Lp.	Cena lub stawka opłaty	GRUPA ODBIORCÓW					
		G 11			G 12		
		3 – faz.	1 – faz.	3 – faz.	1 – faz.	3 – faz.	1 – faz.
1	2	3	4	5	6		
1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową zł/miesiąc	2,17	0,98	4,92	3,31		
2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową zł/kWh	0,0607	0,0607	X	X		
	- całodobową						
	- dzienną	X	X	0,0506	0,0506		
	- nocną	X	X	0,0228	0,0228		
3.	Cena za energię elektryczną zł/kWh	0,2431	0,2431	X	X		
	- całodobową						
	- dzienną	X	X	0,2871	0,2871		
	- nocną	X	X	0,1292	0,1292		
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/miesiąc	1,13	1,13	1,13	1,13		

9.6. GRUPA TARYFOWA R

Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,4486
-----------------------------	--------	--------