

Warszawa, dn. 13 czerwca 2000 r.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
DTA-821/2686-B/7/2000/AK

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 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

przedsiębiorstwa energetycznego – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku - zawartego w piśmie z dnia 28 stycznia 2000 r., znak: ENERGA/HO/LP/F-929/00, uzupełnionego pismami: z dnia 10 kwietnia 2000 r. bez znaku, z dnia 28 kwietnia 2000 r. znak: ENERGA/HK/LM/7938/00, z dnia 18 maja 2000 r. znak: ENERGA/HK/LM/9006/00 i z dnia 8 czerwca 2000 r. znak: ENERGA/HK/LM/F-5097/9006/2000

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/41/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/42/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 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. 348 ze 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.

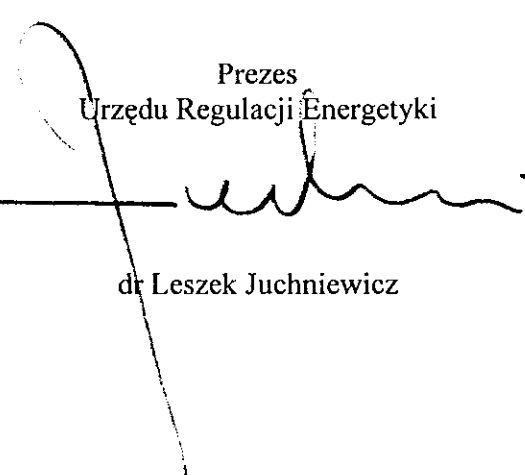
Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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 oznaczenie 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:

ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

ENERGA GDAŃSKA KOMPANIA ENERGETYCZNA SA
Z SIEDZIBĄ W GDAŃSKU



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

ROZDZIAŁ 1 DEFINICJE

ROZDZIAŁ 2 INFORMACJE OGÓLNE

ROZDZIAŁ 3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

**ROZDZIAŁ 4 STAWKI OPŁAT ORAZ ZASADY PRZYŁĄCZANIA I
ROZLICZEŃ PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI**

**ROZDZIAŁ 5 ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO
GRUP TARYFOWYCH**

**ROZDZIAŁ 6 ZASADY ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONĄ
USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ**

ROZDZIAŁ 7 ZASADY ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

**ROZDZIAŁ 8 ZASADY ROZLICZENIA UKŁADÓW POMIAROWO-
ROZLICZENIOWYCH SUMUJĄCYCH**

ROZDZIAŁ 9 STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

**ROZDZIAŁ 10 BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI
ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

ROZDZIAŁ 11 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

ROZDZIAŁ 12 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**ROZDZIAŁ 13 STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB
CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE
ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

ROZDZIAŁ 14 STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ

ROZDZIAŁ 15 CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ROZDZIAŁ 1

DEFINICJE

Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami).

Rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia 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).

Rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998 roku w sprawie szczegółowych zasad i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002).

Sprzedawca – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna SA – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.

Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.

Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

Moc przyłączeniowa - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Moc umowna – moc czynna określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów sklasyfikowane ze względu na sposób przyłączania do sieci:

grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią;

grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV;

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym do 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A;

grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A;

grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

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

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi.

ROZDZIAŁ 2

INFORMACJE OGÓLNE

1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami obsługiwanyymi przez ENERĘ Gdańską Kompanię Energetyczną SA.
2. 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 nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,jak też warunki ich stosowania.
3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
 - nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają;
 - nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla poniższych standardów jakościowych:
 - częstotliwość w przedziale od 49,5 do 50,2 Hz;
 - dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut $\pm 10\%$;
 - współczynnik odkształcenia napięcia mniejszy równy 8%;
 - łączny czas trwania wyłączeń awaryjnych dla odbiorców zasilanych z sieci SN nie przekraczający w ciągu roku 60 godzin, w tym czas trwania przerwy jednorazowej nie dłuższy niż 36 godzin. Dla odbiorców zasilanych z sieci nN odpowiednio 72 godziny i 48 godzin.
5. Przyłączenie do sieci, świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcą, a sprzedawcą.

6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.

ROZDZIAŁ 3

OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

1. Rozliczenia oparte są na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1kWh . Dla grup taryfowych A i B do obliczenia należności przyjmuje się zużycie energii w MWh.
2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
3. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach, gdzie straty mocy czynnej określone są jako 3% wskazania kontrolnego poboru mocy.
4. Straty energii czynnej i biernej, oblicza się ze wskazań układów do pomiaru wielkości strat energii przy zastosowaniu współczynników charakterystycznych dla danego rodzaju transformatora. Układy te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
5. W przypadku braku urządzeń pomiarowych do wyznaczenia strat energii, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
6. Dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii należy odpowiednio odejmować.
7. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla okresów rozliczeniowych, nie dłuższych niż:
 - jeden miesiąc dla grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b;
 - dwa miesiące dla grup taryfowych C11, C12a, C12b;
 - sześć miesięcy dla grup taryfowych G11, G12, R.

8. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, w okresie tym są pobierane opłaty za energię elektryczną, których wysokość ustalana jest na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
9. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych powstanie nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
10. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur na zasadach określonych w § 42, 43, 44 rozporządzenia taryfowego.

ROZDZIAŁ 4

**STAWKI OPŁAT ORAZ ZASADY PRZYŁĄCZANIA I
ROZLICZEŃ PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH
DO SIECI**

1. Za przyłączenie podmiotu do sieci elektroenergetycznej pobierana jest opłata:
 - wyznaczona na podstawie stawek ryczałtowych – dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego,
 - wyznaczona na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci – dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej,
 - określona w umowie o przyłączenie – w pozostałych przypadkach.
2. Opłatę za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się w zależności od:
 - napięcia sieci, do której następuje przyłączenie;
 - rodzaju i długości przyłącza;
 - mocy przyłączeniowej;
 - grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
3. Opłata za przyłączenie składa się z:
 - opłaty za budowę przyłącza;
 - opłaty za rozbudowę sieci.
4. W przypadku podpisywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej z odbiorcą, który nie zmienia dotychczasowych warunków przyłączenia, opłaty za przyłączenie nie pobiera się.
5. Długość sieci i przyłączy, która jest wielkością ułamkową, zaokrągla się przy obliczeniach do pełnych metrów zgodnie z zasadą, że dla ułamka do 0,5 przyjmuje się liczbę całkowitą poprzednią a powyżej – liczbę następną.
6. Opłata za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

OPLĄTY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW IV I V GRUPY, UJĘTYCH W MIEJSCOWYCH PLANACH ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO

7. 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 (zgodnie z §15.1 rozporządzenia taryfowego) na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie podanych w tabeli nr 1 oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci podanych w tabeli nr 2.

TABELA NR 1

Lp	Rodzaj opłaty	Grupa IV	Grupa V	
1	Za typowe przyłącze do 5 mb (zł)	Napowietrzne	865	765
		Napowietrzne z pomiarem	1150	1010
		Kablowe	1678	1500
		Kablowe z pomiarem	1900	1675
2	Za część przyłącza powyżej 5 mb (zł/mb)	Napowietrzne	33,50 zł/mb	32,50 zł/mb
		Kablowe	45 zł/mb	35 zł/mb

TABELA NR 2

Dla odbiorców V grupy przyłączeniowej	25,50 zł/kW
Dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej	25,50 zł/kW

8. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie 7 nalicza się wg poniższych wzorów:
 – dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów :

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zr} \cdot P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],
 S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju o długości do 5 m [zł],
 S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],
 P – moc przyłączeniowa [kW].

- dla przyłącza o długości przekraczającej 5 metrów :

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zp} \cdot (D - 5) + S_{zr} \cdot P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- O_{pr} – opłata za przyłączenie [zł],
 S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju o długości do 5 m [zł],
 S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju za każdy metr powyżej 5 m [zł/m],
 D – długość przyłącza [m],
 S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],
 P – moc przyłączeniowa [kW].

OPLATY PRZYŁĄCZENIOWE DLA PODMIOTÓW II , III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

9. Dla podmiotów zaliczonych do II , III i VI grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie ustala się (zgodnie z §16.1 i §16.2 rozporządzenia taryfowego) na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza podanych w tabelach nr 3A i 4A oraz stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci podanych w tabelach nr 3B i 4B oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji odpowiednio przyłączy i rozbudowy sieci .

STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY**TABELA NR 3 A.****Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza niskiego napięcia**

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1	Linia nN AsXSn 4x35 mm ² *)	30.804,96	zł/km
2	Linia nN AsXSn 4x50 mm ² *)	33.035,58	zł/km
3	Linia nN AsXSn 4x70 mm ² *)	38.388,81	zł/km
4	Linia nN AsXSn 4x95 mm ² *)	47.601,35	zł/km
5	Linia nN AsXSn 4x120 mm ² *)	49.650,37	zł/km
6	Linia nN AL. 4x35 mm ² *)	28.460,39	zł/km
7	Linia nN AL. 4x50 mm ² *)	30.049,63	zł/km
8	Linia nN Al. 4x70 mm ² *)	34.481,12	zł/km
9	Linia kablowa nN YAKY 4x50 mm ²	31.892,84	zł/km
10	Linia kablowa nN YAKY 4x70 mm ²	34.481,22	zł/km
11	Linia kablowa nN YAKY 4x120 mm ²	41.433,18	zł/km
12	Linia kablowa nN YAKY 4x240mm ²	60.413,03	zł/km
13	Zabudowa złącza kablowego zintegrowanego wolnostojącego z pomiarem typu Z-1/SL-1	1.094,35	zł/szt
14	Zabudowa złącza kablowego wolnostojącego typu Z-3 bez pomiaru	1.208,65	zł/szt

*) dotyczy linii na słupach typu ŻN

TABELA NR 4 A.**Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza średniego napięcia**

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1	Linia 15 kV napowietrzna AFL 6-35 mm ² na słupach typu ŻN	25.605,77	zł/km
2	Linia 15 kV napowietrzna AFL 6-50 mm ² na słupach typu ŻN	28.401,80	zł/km
3	Linia 15 kV napowietrzna AFL 6-70 mm ² na słupach typu BSW	31.663,91	zł/km
4	Linia kablowa 15 kV typu 3x XUHAKXS 1x 70 mm ²	66.194,59	zł/km
5	Linia kablowa 15 kV typu 3x XUHAKXS 1x 120 mm ²	78.487,63	zł/km
6	Linia kablowa 15 kV typu 3x XUHAKXS 1x 240 mm ²	92.363,91	zł/km
7	Linia kablowa 15 kV typu HAKnFta 3 x 70 mm ²	54.243,86	zł/km
8	Linia kablowa 15 kV typu HAKnFta 3 x 120 mm ²	62.173,96	zł/km
9	Linia kablowa 15 kV typu HAKnFta 3 x 240 mm ²	78.883,16	zł/km

STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI**TABELA NR 3 B****Stawki opłat za rozbudowę sieci niskiego napięcia**

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1	Sieć nN AsXSn 4x95 mm ² *)	9.520,27	zł/km
2	Sieć nN AsXSn 4x120 mm ² *)	9.930,07	zł/km
3	Sieć kablowa nN YAKY 4x120 mm ²	8.286,63	zł/km
4	Sieć kablowa nN YAKY 4x240mm ²	12.082,60	zł/km

*) dotyczy linii na słupach typu ŻN

TABELA NR 4 B**Stawki opłat za rozbudowę sieci średniego napięcia**

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jednostka
1	Sieć 15 kV napowietrzna AFL 6-70 mm ² na słupach typu BSW	6.332,78	zł/km
2	Sieć kablowa 15 kV typu 3x XUHAKXS 1x 120 mm ²	15.697,52	zł/km
3	Sieć kablowa 15 kV typu 3x XUHAKXS 1x 240 mm ²	18.472,78	zł/km
4	Sieć kablowa 15 kV typu HAKnFta 3 x 120 mm ²	12.434,79	zł/km
5	Sieć kablowa 15 kV typu HAKnFta 3 x 240 mm ²	15.776,63	zł/km

10. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w pkt. 9 oblicza się według wzoru podanego w §16.5 rozporządzenia taryfowego.
11. Stawki opłat za budowę linii elektroenergetycznych mają zastosowanie do wyznaczania opłat za budowę tych linii w terenie uśrednionym.
12. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenia dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniając warunki obowiązujące w ENERDZE Gdańskiej Kompanii Energetycznej SA, to do wyliczonej opłaty za przyłączenie stosuje się dodatkowy upust w wysokości do 10 %.

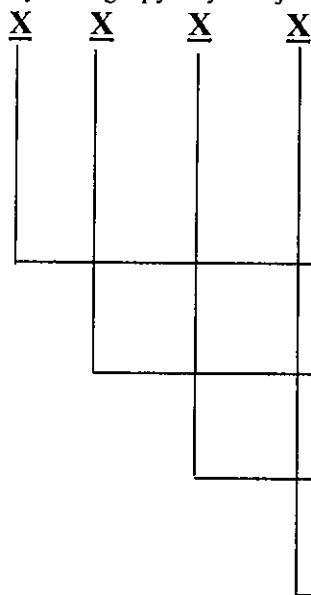
ROZDZIAŁ 5

ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

1. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o niżej podane kryteria następujące grupy taryfowe:
 - A21, A22, A23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 30 kV i nie wyższym niż 110 kV.
 - B11, B21, B22, B23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV.
 - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV .
 - G11, G12, odbiorcy zasilani z sieci niezależnie od poziomu napięcia
 - R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy.

2. Oznaczenia porządkowe grup taryfowych przedstawiono na poniższym schemacie.

Symbol grupy taryfowej



litera A, B, C lub G, poziom napięcia zasilania instalacji lub urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie od 30 kV do 110 kV)

B - poziom SN (napięcie od 1 kV do 30 kV)

C - poziom nN (napięcie do 1 kV)

G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

2 - z kontrolą poboru mocy czynnej

1 - bez kontroli poboru mocy czynnej

1 - rozliczenie jednostrefowe

2 - rozliczenie dwustrefowe

3 - rozliczenie trójstrefowe

a - rozliczanie w strefie szczytowej i pozaszczytowej

b - rozliczanie w strefie dziennej i nocnej

3. Przy kwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej z wyłączeniem grup taryfowych G11, G12 i R.

4. O zastosowaniu grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy czynnej lub z kontrolą poboru mocy czynnej decyduje wielkość mocy umownej.
5. Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej poniżej 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11, G12 i R.
6. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy czynnej mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej większej od 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A.
7. W ramach grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12 ze względu na sposób zasilania rozróżnia się odbiorców wyposażonych w instalacje jednofazową i trójfazową.
8. Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych oraz może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.
9. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
10. Grupy taryfowe G stosuje się jako, jedno lub dwustrefowe na potrzeby:
 - wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych itp.);
 - lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka itp.;
 - domów letniskowych, altan w ogródkach działkowych;
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.;

- dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, wspólnot mieszkaniowych lub osób fizycznych i nie służące działalności handlowo – usługowej;
- garaży indywidualnych użytkowników.

Według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, takich jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo- usługowego;

11. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- instalację jednofazową - całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12;
- instalację trójfazową - część energii przypadająca na potrzeby wymienione w pkt. 10 rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12, pozostałe potrzeby gospodarstwa mające charakter produkcyjno – handlowe (szklarnie, chłodnie, chlewnie, obory, pieczarkarnie itp.) rozlicza się odrębnymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi wg grup taryfowych B lub C.

12. Grupa taryfowa R stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

13. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach :

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej (np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.);
- dla syren alarmowych pracujących na potrzeby Obrony Cywilnej;
- dla stacji ochrony katodowej gazociągów;
- oświetlenie reklam.

14. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami rozliczanymi według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwiecień ÷ 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik ÷ 31 marzec)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

15. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych dwustrefowych A22, 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

16. W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰, strefa nocna od 21⁰⁰ do 6⁰⁰.
17. Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach dwustrefowych, dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej :
- rozliczenie dwustrefowe szczyt – pozaszczyt dla grupy taryfowej C12a

	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	

- rozliczenie dwustrefowe dzień – noc dla grup taryfowych C12b i G12 :

Strefa dzienna	w godzinach 6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Strefa nocna	w godzinach 13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

lub

Strefa dzienna	w godzinach 6 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Strefa nocna	w godzinach 14 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

18. Rozliczenie za sprzedaną energię elektryczną i świadczoną usługę przesyłową dokonuje się w ramach tej samej grupy taryfowej.

ROZDZIAŁ 6

ZASADY ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ

1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej dla celów obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, do czasu aktualizacji umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc umowną określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą:

L.p	Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc umowna [kW]	
		Układ pomiarowo-rozliczeniowy 1-fazowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy 3-fazowy
1.	16	3	6
2.	20	4	10
3.	25	5	15
4.	32	-	20
5.	35	-	22
6.	40	-	25
7.	50	-	31
8.	63	-	40

2. Dla odbiorców zakwalifikowani do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy czynnej przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
3. Opłata za usługę przesyłową w części stałej nie może być niższa od opłaty przesyłowej przy mocy umownej odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego. Zamówienie takie jest możliwe na okres przejściowy uzgodniony ze sprzedawcą.
4. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako moc całodobowa.

5. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G11 lub G12 opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
 - stałej opłaty miesięcznej uzależnionej od układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej zależnej od poboru energii w okresie rozliczeniowym.
6. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą miesięczną opłatę przesyłową w części stałej, w zależności od deklarowanej mocy umownej.
7. Opłaty przesyłowej stałej nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
8. Część zmienną opłaty przesyłowej za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
9. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R ponoszą opłaty za usługę przesyłową w części zmiennej, wynikające z iloczynu mocy umownej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy umownej są uzgadniane między sprzedawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy sprzedaży. Wyjątkiem są syreny alarmowe służące potrzebom Obrony Cywilnej, gdzie do rozliczeń przyjmuje się 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej.

ROZDZIAŁ 7

ZASADY ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

1. Opłatę za energię elektryczną oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
2. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie ustala się jako iloczyn mocy umownej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy umownej są uzgadniane między sprzedawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy. Wyjątkiem są syreny alarmowe służące potrzebom Obrony Cywilnej, gdzie do rozliczeń przyjmuje się 1 kWh miesięcznie za każdy silnik syreny alarmowej.

ROZDZIAŁ 8

**ZASADY ROZLICZENIA SUMUJĄCYCH UKŁADÓW
POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

1. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być stosowane są rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej, energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
2. W przypadku stosowania do rozliczeń za usługę przesyłową sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, stawka opłaty za usługę przesyłową w części stałej podlega podwyższeniu o 30%.
3. Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonych w sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej.

ROZDZIAŁ 9

STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

1. Odbiorcy, którzy zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą opłaty abonamentowe związane z odczytem wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz z wystawieniem faktur.
2. Stawki opłat abonamentowych są opłatami miesięcznymi niezależne od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o sprzedaż energii elektrycznej.
3. Stawki opłat abonamentowych doliczane są do bieżącego rachunku za energię elektryczną.
4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

ROZDZIAŁ 10

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

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w umowie, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego.
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi - b_{rT} – **1,50 zł/godzinę**.
3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:
 - za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców - **10 zł**;
 - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - **50 zł**;
 - za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminu wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - **5 zł**;
 - za nie przekazanie 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 zł**;
 - 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 zł**;
 - 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 sieci - **50 zł**;

- za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do znamionowych warunków zasilania – **50 zł**;
- 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 porażen i innych warunków funkcjonowania sieci – **100 zł**;
- za bezzasadną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – **50 zł**;
- za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **5 zł**;
- za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – **2 zł** za każdy dzień zwłoki.

ROZDZIAŁ 11

**OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE
WARUNKÓW UMOWY**

1. W przypadku poboru mocy ponad moc umowną, nadwyżka tej mocy podlega opłacie obliczonej według stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
2. Nadwyżkę kilowatów mocy pobranej w okresie rozliczeniowym określa się na podstawie jednego maksymalnego przekroczenia mierzonego wskaźnikiem mocy 15 - minutowej lub rejestratorem.
3. Dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej pobór mocy do wartości mocy umownej ograniczany jest poprzez zabezpieczenie przedlicznikowe lub nastawę ogranicznika mocy. W przypadku stwierdzenia zwiększenia bez zgody sprzedawcy wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego lub ogranicznika mocy zainstalowanego u odbiorcy, ponad wielkość wynikającą z umowy sprzedaży, odbiorca uiszcza opłatę wynikającą z różnicy zainstalowanego zabezpieczenia lub ogranicznika mocy i pięciokrotnej stawki stałej opłaty przesyłowej. Zasada ta nie dotyczy grup taryfowych G11 i G12.
4. Opłatę za zwiększenie zabezpieczenia pobiera się za udowodniony okres zwiększonej wielkości zabezpieczenia.
5. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A i B, a w przypadkach uzasadnionych również odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym ponoszą opłatę za energię bierną.
6. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.
7. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \phi_0 = 0,4$.

8. Rozliczeniom za energię bierną podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych, całodobowo lub dziennie - szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo - rozliczeniowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych.
9. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
10. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości opłaty przesyłowej w części zmiennej w danym okresie rozliczeniowym.
11. Procentowe wskaźniki, o które powiększa się opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \phi_0$.

$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	D%	$\text{Tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	d%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

12. Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$d \% = 56 (\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0)$$

13. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w tej grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

14. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym 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.
15. Za założenie przez sprzedawcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, opłata stanowi równowartość 150% opłaty przesyłowej w części stałej jaką obciążany jest odbiorca w bieżącym okresie rozliczeniowym. Przy kolejnym zerwaniu plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy opłata stanowi 200% opłaty przesyłowej w części stałej.
16. Za założenie uprzednio zerwanej, uszkodzonej lub naruszonej plomby sprzedawcy na zabezpieczeniu przedlicznikowym, osłonie listwy zaciskowej licznika lub innym elemencie podlegającym oplombowaniu powodujące udostępnienie toru prądowego i napięciowego, pobiera się opłatę:

Gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę	161 zł
Gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę	16,10 zł

Zgłoszenie zerwania plomby na jakimkolwiek ww. elemencie należy dokonać u sprzedawcy przed jej zerwaniem lub uszkodzeniem.

17. Za założenie w miejsce uprzednio zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowo-rozliczeniowych nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłaty :

Układ pomiarowo-rozliczeniowy – bezpośredni	142,34 zł
Układ pomiarowo-rozliczeniowy – pośredni lub półpośredni	215,07 zł

18. Za założenie przez sprzedawcę w miejsce uprzednio zerwanych, naruszonych, lub uszkodzonych plomb przy wstrzymaniu dostarczania energii elektrycznej z winy odbiorcy oraz za samowolne podłączenie się odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości **146,08 zł**
19. Za założenie urządzeń pomiarowych wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz innych wymienionych oddzielnie urządzeń sprzedawcy, które zostały uszkodzone opłata wynosi 100% kosztów przywrócenia stanu pierwotnego.
20. Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego pobiera się opłatę w wysokości **91,41 zł**.
21. Za zainkasowanie zaległej należności za dostarczoną energię elektryczną u odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości **10 zł**.

ROZDZIAŁ 12

**OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - a. pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą;
 - b. pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub świadczenia usługi przesyłowej, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R);
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie;
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w pkt. 1.b. pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
3. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
4. Opłaty, o których mowa w pkt. 2 i 3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
5. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy czynnej za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt. 2, 3 i 4 przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jaki wystąpił w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej. W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energią elektryczną określone w pkt. od 7 do 11.

6. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy czynnej, opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się przyjmując udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną określone w pkt. od 7 do 11.
7. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii:
- przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym – **3000 kWh**;
 - przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – **6000 kWh**;
 - przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – **300 kWh**;
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – **300 kWh**;
 - 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:

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

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.

8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:
 - a. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – **125 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia;
 - b. przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt. 8, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobrano energię.

9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt. 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 wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.

10. Do wyliczeń opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w pkt. 7 lub 8 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

ROZDZIAŁ 13

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

1. Za sprawdzenie na wniosek odbiorcy prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu poboru w przypadku gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona pobiera się opłaty w wysokości:

Układ pomiarowo-rozliczeniowy 1-fazowy	101,19 zł
Układ pomiarowo-rozliczeniowy 3-fazowy	130,53 zł

2. Za badanie laboratoryjne układu pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się opłaty w wysokości:

Układ pomiarowo-rozliczeniowy 1-fazowy	137,71 zł
Układ pomiarowo-rozliczeniowy 3-fazowy	176,83 zł

3. Za wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej na wniosek odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości **101,19 zł**.
4. Za wznowienie uprzednio wstrzymanej dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **120,75 zł**.

ROZDZIAŁ 14

STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONĄ
USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ

TABELA 1

GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Stawki opłat za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	7,58	7,58	7,58	7,58
2.	Składnik zmienny stawki w zł/MWh (zł/1000 kWh)				
2.a	- całodobowa	58,00	X	X	X
2.b	- szczytowa	X	67,70	X	X
2.c	- pozaszczytowa	X	55,40	X	X
2.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	29,15	31,67
2.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	31,89	33,21
2.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	27,35	29,71

TABELA 2

GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	4,88	11,71	11,71	11,71	11,71
2.	Składnik zmienny stawki w zł/MWh (zł/1000 kWh)					
2.a	- całodobowa	110,39	32,09	X	X	X
2.b	- szczytowa	X	X	39,86	X	X
2.c	- pozaszczytowa	X	X	26,27	X	X
2.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	40,42	30,71
2.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	49,61	33,26
2.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	33,42	27,40

TABELA 3

GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE		
		C21	C22a	C22b
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	9,19	11,14	9,93
2.	Składnik zmienny stawki zł/kWh			
2.a	- całodobowa	0,0828	X	X
2.b	- szczytowa	X	0,1438	X
2.c	- pozaszczytowa	X	0,0923	X
2.d	- dzienna	X	X	0,0722
2.e	- nocna	X	X	0,0471

TABELA 4

GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE		
		C11	C12a	C12b
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	2,89	2,89	2,89
2.	Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh			
2.a	- całodobowa	0,1525	X	X
2.b	- szczytowa	X	0,1200	X
2.c	- pozaszczytowa	X	0,0793	X
2.d	- dzienna	X	X	0,1313
2.e	- nocna	X	X	0,0892

TABELA 5

GRUPY TARYFOWE G 11 i G12

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE	
		G11	G12
1.	Składnik stały stawki – 1 faz. zł/miesiąc	1,61	3,79
2.	Składnik stały stawki – 3 faz. zł/miesiąc	2,79	5,40
3.	Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh		
3.a	- całodobowa	0,1247	X
3.b	- dzienna	X	0,1454
3.c	- nocna	X	0,0399

TABELA 6

GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPA TARYFOWA R
Składnik stały stawki. zł/kW	10,10
Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh	0,0624

ROZDZIAŁ 15

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

TABELA 1

GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/MWh (1000 kWh)				
1.a	- całodobową	159,15	X	X	X
1.b	- szczytową	X	250,60	X	X
1.c	- pozaszczytową	X	147,97	X	X
1.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	191,83	182,99
1.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	303,16	246,56
1.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	98,05	102,76
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	10,14	10,14	10,14	10,14

TABELA 2

GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/MWh (1000 kWh)					
1.a	- całodobową	158,89	148,35	X	X	X
1.b	- szczytową	X	X	189,87	X	X
1.c	- pozaszczytową	X	X	123,82	X	X
1.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	154,83	165,83
1.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	244,46	223,15
1.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	79,23	93,23
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14

TABELA 3

GRUPY TARYTOWE C 21, C 22a, C22b

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE		
		C21	C22a	C22b
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh			
1.a.	- całodobową	0,1945	X	X
1.b.	- szczytową	X	0,2563	X
1.c.	- pozaszczytową	X	0,1703	X
1.d.	- dzienną	X	X	0,2156
1.e.	- nocną	X	X	0,1191
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	5,14	5,14	5,14

TABELA 4

GRUPY TARYFOWE C 11, C 12a, C12b

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE		
		C11	C12a	C12b
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh			
1.a.	- całodobową	0,1555	X	X
1.b.	- szczytową	X	0,2051	X
1.c.	- pozaszczytową	X	0,1398	X
1.d.	- dzienną	X	X	0,1933
1.e.	- nocną	X	X	0,1207
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	5,14	5,14	5,14

TABELA 5

GRUPY TARYFOWE G 11, G 12

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE	
		G11	G12
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh		
1.a.	- całodobową	0,1765	X
1.b.	- dzienną	X	0,1894
1.c.	- nocną	X	0,1108
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	0,49	0,60

TABELA 6

GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

Cena za energię elektryczną	GRUPA TARYFOWA R
Cena za energię całodobową w zł/kWh	0,1508
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	1,98