

Warszawa, 18 maja 2000 r.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
DTA-821/2701-B/8/2000/IR

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 – Energetyka Szczecińska Spółka Akcyjna z siedzibą w Szczecinie zawartego w piśmie 29 stycznia 2000 r., znak: NET/TI/827/00, uzupełnionego pismami: z dnia 21 lutego 2000 r. znak: NZ/AK/395/02/2000, z dnia 25 lutego 2000 r. znak: NET/TI/1561/00, z dnia 28 lutego 2000 r. znak: NZ/AK/416/02/2000, z dnia 22 marca 2000 r. znak: NZ/AK/706/2000, z dnia 29 marca 2000 r. znak: NZ/AK/788/2000 i znak: NET/TI/2468/00, z dnia 18 kwietnia 2000 r. znak: BEK/ŁK/3098/2000, z dnia 11 maja 2000 r. znak: BEK/TI/3538/00, z dnia 16 maja 2000 r. bez znaku oraz z dnia 17 maja 2000 r. bez znaku

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/21/2701/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/23/2701/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes


Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Energetyka Szczecińska S.A.
ul. Malczewskiego 5/7
71-616 Szczecin

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ENERGETYKA SZCZECIŃSKA S.A.
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE**

NR II

SPIS TREŚCI

1. **DEFINICJE**
2. **INFORMACJE OGÓLNE**
3. **STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
4. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
5. **SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
6. **BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
7. **OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
8. **OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
9. **SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**
10. **CENY I STAWKI OPŁAT**

1. DEFINICJE

- 1.1. **Ustawa** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, z późn. zm.).
- 1.2. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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).
- 1.3. **Rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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).
- 1.3. **Dostawca** - *Energetyka Szczecińska S.A.* z siedzibą w Szczecinie, przedsiębiorstwo energetyczne, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.4. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) 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,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) 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,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.5. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.7. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.8. **Moc umowna** - moc czynna deklarowana przez odbiorcę, odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie całego roku kalendarzowego.

- 1.9. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 1.10. **Niskie napięcie (nn)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.11. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.12. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV.
- 1.13. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.14. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.15. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 1.16. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.17. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 1.18. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.19. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
- a) stawek opłat za przyłączenia do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz za niedotrzymanie warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają, jak i z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

- 3.1. Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty za przyłączenie według stawek opłat określonych w punkcie 3.7. taryfy.
- 3.2. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci stosuje się w stosunku do podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 3.3. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.4. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i podmioty zaliczone do grup przyłączeniowych I - III i VI, pokrywają rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia, uwzględniające stawki opłat podane w punkcie 3.8. taryfy.
- 3.7. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej.
 - 3.7.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenia ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę, za wyjątkiem:
 - przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
 - przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.
 - 3.7.2. Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczenia energii elektrycznej.

3.7.3. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza.

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za przyłącze o długości:	
		typowe do 5 mb [zł]	powyżej 5 mb [zł/m]
IV	Napowietrzne	865,00	33,50
	Kablowe	1678,50	42,50
V	Napowietrzne	765,00	32,50
	Kablowe	1500,00	31,00

3.7.4. Stawka opłaty za rozbudowę sieci w grupie IV i V wynosi 25,50 zł/kW.

3.7.5. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 m przyjmuje się z tabeli w punkcie 3.7.3., zgodnie z rodzajem przyłącza,
- opłatę za przyłącze wyliczane z tabeli w punkcie 3.7.3., zgodnie z rodzajem przyłącza mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 m,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się według punkcie 3.7.4., mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.

3.7.6. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.

3.7.7. Wyliczona w oparciu o podane w tabeli stawki opłata za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

3.7.8. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki określone przez dostawcę, to do wyliczonej opłaty za przyłączenie, stosuje się opust w wysokości do 10 %.

3.8. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza - dla grup przyłączeniowych I - III i VI.

3.8.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci - dla grup przyłączeniowych I - III i VI.**1. Linie kablowe nn - 0,4 kV:**

- linia YAKY 4 × 35 mm² 8 227 zł/km

2. Linie napowietrzne nn - 0,4 kV:

- linia AsXSn 4 × 70 mm² 9 283 zł/km

3. Linie kablowe SN - 15 kV:

- linia XRUHAKXs 120 mm² 18 970 zł/km

4. Linie napowietrzne SN - 15 kV:

- linia z przewodami AFL 70 mm² 11 920 zł/km

3.8.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza - dla grup przyłączeniowych I - III i VI.**1. Linie kablowe nn - 0,4 kV:**

- linia YAKY 4 × 35 mm² 31,53 zł/m

- linia YAKY 4 × 50 mm² 34,35 zł/m

- linia YAKY 4 × 120 mm² 41,13 zł/m

2. Linie kablowe SN - 15 kV:

- linia XRUHAKXs 120 mm² 94,85 zł/m

3. Linie napowietrzne SN - 15 kV:

- linia z przewodami AFL 70 mm² 59,60 zł/m

4. Przyłącza napowietrzne:

- wykonane przewodem AsXSn 4 × 25 mm² 656,70 zł/m

5. Przyłącza kablowe:

- wykonane kablem YAKY 4 × 35 mm² 519,50 zł/m

- 3.9. Opłatę za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I - III i VI oblicza się według wzoru, podanego w § 16 ust. 5 rozporządzenia taryfowego.

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:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A: dla napięcia wysokiego (WN),
- B: dla napięcia średniego (SN),
- C: dla napięcia niskiego (nn),
- G i R: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające:

- 1 - grupy taryfowe o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW 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 o mocy przyłączeniowej (umownej) wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A o rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

Cyfry oznaczające:

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C),
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C),
- p: rozliczenia w systemie przedpłatowym (dotyczy grup taryfowych C i G).

- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców, określone w punkcie 4.1.1., ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11p, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12 i R.
- 4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - 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,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników,
 - gospodarstw rolnych, w przypadku wspólnego pomiaru z gospodarstwem domowym, wyposażonych w instalacje jednofazowe oraz instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych do 32 A. Przy zabezpieczeniach o prądzie znamionowym 32 A i większym, wielkość zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie.
- 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 w szczególności:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.

- 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 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.
- 4.1.8. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.

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 przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

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 A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. LUTY	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. MARZEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. MAJ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. 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 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego
Godziny:	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 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 energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 4.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.2., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku 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 wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. 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 dostawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o starty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru start. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością dostawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.6.

- 4.3.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.8. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, 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.
- 4.3.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 4.3.10. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.12. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia 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 wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, 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.
- 4.3.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.14. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

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

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej (umownej),
 - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8., oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie : O_{pg} - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
 S_{sg} - roczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
 P - moc przyłączeniowa (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.

- 5.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63 A, dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8.
- 5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.4. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63 A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, moc przyłączeniową określa się, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8., na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	12
5.	25	5	15
6.	32	6	19
7.	40	8	24
8.	50	10	30
9.	63	12	38

- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową wyznacza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca.
- 5.1.10. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.9.a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.11. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

- 5.1.12. 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. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 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, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.4.b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 5.2.3. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 5.2.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w punkcie 10.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę 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. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na miesiąc i jednego odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących okresów rozliczeniowych:
- jeden miesiąc - dla grup taryfowych: A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - dwa miesiące - dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12. Stawki opłat abonamentowych, zamieszczono w punkcie 10.

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

6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 punkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi - $b_{rT} = 0,01$ zł/h.

6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

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

- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców - 10,00 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci - 5,00 zł,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia 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 nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 5,00 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy przyłączeniowej (umownej), określonej w umowie, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- 6.3.2. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.3. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 6.3.4. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 6.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10 %.
- 6.3.6. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w punkcie 6.3.5. należy odpowiednio odejmować.
- 6.3.7. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

- 6.3.8. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 6.3.9. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczoną według wzoru z punktu 6.3.10.b).
- 6.3.10. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:
- a) w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym:

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
 D - współczynnik według tabeli 6.3.12.,
 C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca wyrażona w złotych na jednostkę energii,
 A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii,
 M - współczynnik dla napięcia:
- | | | |
|--------------|----------|-------------|
| od 110 kV | do 30 kV | - wynosi 5, |
| powyżej 1 kV | do 30 kV | - wynosi 7, |
| poniżej 1 kV | | - wynosi 3. |

- b) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową:

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

- B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.
 Pozostałe oznaczenia jak w punkcie 6.3.10.a).

- 6.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

6.3.12. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	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

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

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

6.3.13. Za założenie przez dostawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez dostawcę, pobiera się opłaty:

- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn - 15 zł,
- b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN - 30 zł,
- c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN - 60 zł.

6.3.14. Za wymianę licznika ze zniszczoną, zerwaną lub uszkodzoną z winy odbiorcy plombą legalizacyjną, założoną przez Urząd Miar, pobiera się opłaty:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego - 120 zł,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 240 zł.

6.3.15. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

6.3.16. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości 200 % jego wartości, obowiązującej w dniu wymiany (opłata ta obejmuje koszty usługi).

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy na świadczenie usług przesyłowych z Energetyką Szczecińską S.A.
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub świadczenia usług przesyłowych, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
 - 4) w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, nie zgłoszonego dostawcy.

7.2. Dostawca obciąża odbiorców za nielegalnie pobieraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe według poniżej określonych zasad:

7.2.1. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy jak w punkcie 7.1.a) dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie energii elektrycznej w wysokości 5-krotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca.

7.2.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym dostawca zawarł umowę sprzedaży lub świadczenia usług przesyłowych, dostawca pobiera opłaty w wysokości 2-krotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.

7.2.3. W przypadkach określonych w punkcie 7.2.1. wielkość mocy do naliczenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w wysokości mocy przyłączeniowej, a w przypadku, gdy taka moc nie jest określona, wyznacza się ją na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu znamionowego zabezpieczenia istniejącego albo prądu zabezpieczenia właściwego dla wykonanej instalacji.

7.2.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2.1. i 7.2.2. oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.2.5. W przypadku braku możliwości ustalenia ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej przyjmuje się ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej zgodnie z punktem 7.3. Podane wielkości ryczałtowe są wielkościami maksymalnymi. Dostawca przy określeniu wielkości ryczałtowej uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające między

innymi z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji elektrycznej, czasu trwania nielegalnego poboru, itp.

7.3. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie i związane z nią usługi przesyłowe w przypadku, gdy rzeczywista ilość pobranej energii elektrycznej nie jest możliwa do ustalenia, oblicza się następująco:

7.3.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, opłaty ryczałtowe za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość przy układzie pomiarowym:

- a) 1-fazowym 4000 kWh,
- b) 3-fazowym (pomiar bezpośredni) 8000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 30 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 400 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 450 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się wg zależności:

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

gdzie: U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.3.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego opłaty za nielegalnie pobraną energię i związane z nią usługi przesyłowe wynoszą:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 200 kWh,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w punkcie 7.3.2.a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3.3. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc do strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- 7.4. W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, wysokość opłaty wylicza się dla okresu zaistnienia nielegalnego poboru przekraczającego jeden rok proporcjonalnie do udowodnionego czasu tego poboru. Zasada ta dotyczy opłat omówionych w punkcie 7.3.
- 7.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktów 7.2, 7.3. oraz 7.4., przyjmuje się sumę ceny za energię elektryczną i składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

8.1. Przygotowanie miejsca pracy, wraz z dopuszczeniem do robót i likwidacją miejsca pracy, za wyjątkiem pierwszego przyłączenia urządzeń do sieci:

a) urządzenia WN	422,00 zł
b) urządzenia SN	248,00 zł
c) urządzenia nn	142,00 zł

8.2. Podłączenie lub odłączenie odbiorcy:

a) odbiorca WN	422,00 zł
b) odbiorca SN	248,00 zł
c) odbiorca nn	142,00 zł

8.3. Sprawdzenie na życzenie odbiorcy stanu technicznego wewnętrznej linii zasilającej lub układu pomiarowego odbiorcy:

- zakwestionowanych przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci,
- przyłączonych do sieci dostawcy,

a) odbiorca WN	422,00 zł
b) odbiorca SN	248,00 zł
c) odbiorca nn	142,00 zł

8.4. Przeniesienie na żądanie odbiorcy, na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu, obiektu lub pomieszczenia, układu pomiarowego dostawcy:

a) licznik do pomiaru bezpośredniego	142,00 zł
b) licznik do pomiaru pośredniego	248,00 zł

Stawka opłaty obejmuje czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania układu pomiarowego dostawcy.

8.5. Wezwanie pogotowia energetycznego:

- gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy,
- gdy uszkodzenie wystąpiło w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych, lub innych użytkowników,
- gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy:

82,00 zł

9. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

- 9.1. Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać postanowienia poprzedniej taryfy. Dostawca jest zobowiązany do powiadomienia odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem.

10. CENY I STAWKI OPŁAT

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową				155,80
- szczytową			188,52	
- pozaszczytową			139,90	
- szczyt przedpołudniowy	165,10	165,10		
- szczyt popołudniowy	222,10	232,34		
- reszta doby	99,24	101,30		
- składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	3,29	3,29	6,98	6,98
- składnik zmienny stawki za usługę przesył w zł/MWh	28,15	28,15	28,15	28,15
- stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	58,90	58,90	58,90	58,90

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobowa				158,56	160,82
- szczytową			189,14		
- pozaszczytową			140,11		
- szczyt przedpołudniowy	165,10	165,10			
- szczyt popołudniowy	222,10	232,34			
- reszta doby	99,24	101,30			
- składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,81	7,81	7,81	7,81	5,69
- składnik zmienny stawki za usługę przesył w zł/MWh	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94
- stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	58,90	58,90	58,90	58,90	58,90

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	156,26		
- szczytową		194,00	
- pozaszczytową		107,00	
- dzienną			158,76
- nocną			55,00
- składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	14,55	14,55	14,55
- składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	74,40	74,40	74,40
- stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	58,90	58,90	58,90

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	196,10		
- szczytową		211,00	
- pozaszczytową		102,26	
- dzienną			203,76
- nocną			101,09
- składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,50	1,50	1,50
- składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	94,40	94,40	94,40
- stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	12,51	12,51	12,51

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,2023	
- dzienną		0,2361
- nocną		0,0511
składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh - całodobową	0,1002	0,1002
składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c		
- instalacja 1-fazowa	0,77	3,07
- instalacja 3-fazowa	1,95	4,69
- stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,35	1,35

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C11p
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:	
- całodobową	196,10
- stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,50
- stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł/kWh	94,40

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11p
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,2023
- stawka opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/m-c:	
- instalacja 1-fazowa	0,77
- instalacja 3-fazowa	1,95
- stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł/MWh	0,1002

Ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT.