



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/9377-A/6/2000/BS

Warszawa, 28 września 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, 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 Usługowo-Handlowo-Produkcyjnego „ELTRONIK” S.C.
z siedzibą w Nowym Targu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 9 marca 2000 r. (bez znaku), z dnia 14 kwietnia 2000 r. (bez znaku), z dnia 23 czerwca 2000 r. (bez znaku), z dnia 31 lipca 2000 r. (bez znaku), z dnia 28 sierpnia 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 25 września 2000 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/164/9377/W/1/2/99/RG z dnia 24 czerwca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/179/9377/W/1/2/99/RG z dnia 24 czerwca 1999r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 marca 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo 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) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) poszczególne grupy odbiorców,
- 7) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty

związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe 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 pkt 1 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:
P.U.H.P. „ELTRONIK” S.C.
Ul. Ludźmierska 29
34-400 Nowy Targ



TARYFA

**dla energii elektrycznej
Przedsiębiorstwa Usługowo- Handlowo- Produkcyjnego
ELTRONIK S.C.**

1. **INFORMACJE OGÓLNE**
2. **DEFINICJE**
3. **KRYTERIA TARYFIKACJI**
4. **OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
5. **STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW DO SIECI**
6. **STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
7. **ZASADY ROZLICZANIA W OBRODIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
8. **BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
9. **OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
10. **STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
11. **STREFY CZASOWE W OBRODIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
12. **STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
13. **CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa opracowana została w szczególności na podstawie przepisów:

- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwana dalej „ustawą”
- b) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- c) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

1.2. Taryfa zawiera:

- a) ceny energii elektrycznej,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

1.3. Taryfa zawiera również warunki stosowania cen i stawek opłat wymienionych w pkt 1.2.

1.4. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług zgodnie z odrębnymi przepisami, w wysokości 22%.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym
- 2.2. PUHP ELTRONIK – Przedsiębiorstwo Usługowo- Handlowo-Produkcyjne ELTRONIK S.C. z siedzibą w Nowym Targu .
- 2.3. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci,
- 2.4. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu detalicznym energią,
- 2.5. Energia – energię przetworzoną w dowolnej postaci,
- 2.6. Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.7. Sieć rozdzielcza (dystrybucyjna) – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.8. Miejsce dostarczania – punkt sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9. Przyłączy – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.10. 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.
- 2.11. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobrana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.12. Moc pobrana – największy średni w okresie 15-stu minut, zmierzony pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym.

- 2.13. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie lub umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15-stu minut pobór mocy czynnej.
- 2.15. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PUHP ELTRONIK i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie przewidzianym ustawą.
- 2.16. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z PUHP ELTRONIK lub niezgodne z umową.
- 2.17. Dni robocze – wszystkie dni z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy oraz sobót i niedziel.

3. KRYTERIA TARYFIKACJI

Podział odbiorców na grupy taryfowe w PUHP ELTRONIK oparty jest na niżej podanych kryteriach:

3.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

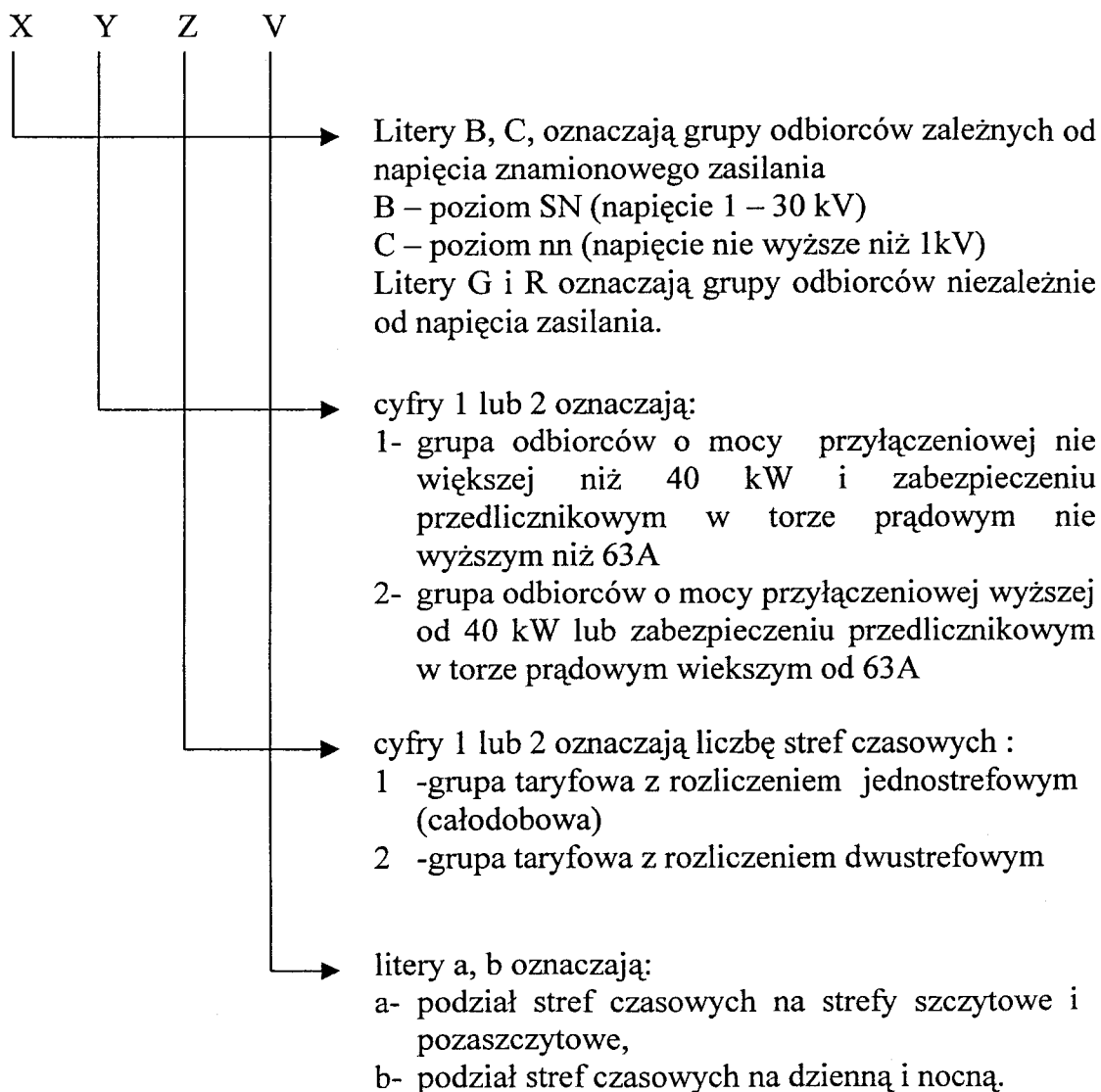
- Grupa odbiorców B - odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- Grupa odbiorców C - odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- Grupa odbiorców G - niezależnie od napięcia zasilania, określani w punkcie 4.5.
- Grupa odbiorców R – niezależnie od napięcia zasilania, określani w punkcie 4.6.

3.2. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wielkości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych.

4. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Sposób konstrukcji oznaczenia grup taryfowych

Symbol taryfy



4.2. GRUPA TARYFOWA B22

Dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1kV do 30 kV o mocy określonej w umowie większej od 40 kW.

4.2.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B22 zawarte są w punkcie 13.1. Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy określonej w umowie.

4.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy określonej w umowie większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b zawarte są w punkcie 13.2 Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy określonej w umowie.

4.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV i mocy określonej w umowie do 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63A włącznie.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a i C12b zawarte są w punkcie 13.3 Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy określonej w umowie. W przypadku gdy moc nie została określona w umowie do rozliczeń przyjmuje się wielkość 2kW dla instalacji 1- fazowej i 6kW dla instalacji 3- fazowej.

4.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

Jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 zawarte są w punkcie 13.4 Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od rodzaju instalacji (1- fazowa lub 3- fazowa) oraz układu pomiarowego (bezpośredni lub półpośredni)

4.6. GRUPA TARYFOWA R

- 4.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 4.6.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk oraz zasilania silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika; jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.6.3. Do rozliczeń z odbiorcą przyjmuje się moc określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej. Czas pracy odbiorników ustala PUHP ELTRONIK w porozumieniu z odbiorcą i wprowadza do umowy. Ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie wylicza się jako iloczyn mocy określonej w umowie i czasu przyłączenia lub użytkowania odbiorników.
- 4.6.4. Ceny i stawki w grupie taryfowej R zawarte są w punkcie 13.5 Taryfy. Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie.
- 4.6.5. Niezależnie od opłat za energię odbiorca ponosi koszty przyłączenia.

5. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE ODBIORCÓW DO SIECI

5.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla odbiorców zaliczanych do II, III i VI grupy przyłączeniowej.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1. Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe prowadzi się zarówno z odbiorcami, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają.
- 6.2. W rozliczeniach stosuje się stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- 6.2.1. Składnika stałego na jednostkę mocy przyłączeniowej dla grup odbiorców B, C, R.
 - 6.2.2. Składnika stałego zależnego od rodzaju instalacji oraz układu pomiarowego dla grupy odbiorców G.
 - 6.2.3. Składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii dla wszystkich grup odbiorców.
- 6.3. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową siecią dystrybucyjną ustala się wg zasad określonych w § 26 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 6.4. Zwiększenie mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych przez PUHP ELTRONIK. Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić trwałe zmniejszenie mocy przyłączeniowej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 6.5. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- a) w wysokości pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło do 15 – go dnia miesiąca włącznie,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło po 15 – tym dniu miesiąca.
- 6.6. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej, aż do rozwiązania umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii wg zasad określonych w pkt. 6.5. Taryfy.

6.7. Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.

7. ZASADY ROZLICZANIA W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 7.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii w okresach rozliczeniowych obowiązujących w PUHP ELTRONIK, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 7.2. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe dla odbiorców PUHP ELTRONIK.
- dla odbiorców grupy B, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b oraz G – jeden miesiąc,
 - dla grupy R – zgodnie z umową.
- 7.3. Odbiorcy rozliczani wg grup B i C o mocy przyłączeniowej określonej w umowie wyższej od 40kW muszą posiadać układy pomiarowe rejestrujące wielkość mocy pobranej.
- 7.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiar poboru mocy i zużycia energii dokonywany jest po stronie górnego napięcia transformatorów z uwzględnieniem punktów 7.4.1. i 7.4.2.
- 7.4.1. W przypadkach uzgodnionego przez strony, zainstalowania urządzeń do pomiaru energii po stronie dolnego napięcia, ilość energii zmierzona przez te urządzenia powiększa się o wielkość strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej przyjmuje się wg wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez PUHP ELTRONIK.
- 7.4.2. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia do pomiaru energii.
- 7.5. Zasady korekt reguluje „rozporządzenie taryfowe”.
- 7.6. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 KWh. W wystawianych fakturach VAT kwoty należności zaokrąglą się do pełnych groszy, przy czym końcówki do 0,5 gr pomija się, a końcówki 0,5 gr i wyższe zaokrąglą się do 1 grosza w górę.
- 7.7. Odbiorca może wystąpić do PUHP ELTRONIK o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

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

8.1. BONIFIKATY, UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

8.1.1. 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, wynosi $b_{rT} = 0,05 \text{ zł/h}$

8.1.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych § 38 „rozporządzenia przyłączeniowego” odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za odmowę przyjęcia w ciągu doby zgłoszenia lub reklamacji **10,00 zł**,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci **50,00 zł**,
- c) za odmowę udzielania informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii w sieci **5,00 zł**,
- d) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w sposób przyjęty na danym terenie **10,00 zł**,
- e) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w formie pisemnej lub telefonicznej z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej **100,00 zł**,
- f) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV z tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią **50,00 zł**,

- g) za brak powiadomienia odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania **50,00 zł**,
- h) 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**,
- i) za brak udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń zgodnie z obowiązującą taryfą **5,00 zł**,
- j) za przedłużenie 14- dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji **5,00 zł**.

8.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.

- 8.2.1. PUHP ELTRONIK przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 8.2.2. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci PUHP ELTRONIK lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 8.2.2. W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy określonej w umowie, za część stanowiącą różnicę pomiędzy mocą faktycznie pobraną a mocą określoną w umowie, odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej 5- krotną wartość miesięcznej jego opłaty stałej za usługę przesyłową,
- 8.2.3. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej przez odbiorcę, którego układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony jest we wskaźnik mocy, odbiorca ponosi opłatę w wysokości zależnej od wielkości przekroczenia przy zastosowaniu 5-krotnej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową stosowaną dla tego odbiorcy.
- 8.2.4. Samowolne zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy (np. poprzez zmianę zabezpieczenia przedlicznikowego), podlega opłacie jak w punkcie 8.2.2. za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości.
- 8.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, kontrolę poboru mocy prowadzi się dla każdego przyłącza oddzielnie.

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

8.2.7. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika, albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę równą wartości tego urządzenia, obowiązującą w dniu jego wymiany.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy
- 9.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 9.1 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.
- 9.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii 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.
- 9.4. Opłaty, o których mowa w punktach 9.2 i 9.3, oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 9.2., 9.3., 9.4., przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym

lub częściowym pominięciem układu pomiarowego ustala się w sposób określony w punktach od 9.6.1 do 9.6.4.

9.6.1. Do wyliczenia przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 9.2. Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej sprzedawca uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

9.6.2. 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, maksymalne ilości energii:

- a) przy układzie jednofazowym – 3000 kWh,
- b) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 – 300 kWh,

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

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

9.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii elektrycznej, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii elektrycznej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą- za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego – 125 kWh,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie 9.6.3 a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

9.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 9.6.3 przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.

9.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej określone w punkcie 9.6.2 lub 9.6.3 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.

10. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Za niżej określone czynności pobiera się opłaty w wysokości:

- 10.1. Za wymianę niewłaściwej wkładki w wewnętrznej instalacji zasilającej:
 - a) wkładka topikowa do 25A włącznie - 20,00 zł,
 - b) wkładka topikowa od 32 A do 63 A włącznie - 25,00 zł,
 - c) wkładka topikowa powyżej 63 A - 30,00 złW opłatach wymienionych w punkcie 10.1 mieszczą się koszty nowych wkładek topikowych dostarczonych przez PUHP ELTRONIK.
- 10.2. Za podłączenie lub odłączenie urządzenia elektrycznego, na życzenie odbiorcy rozliczanego w grupie taryfowej R - 30,00 zł.
- 10.3. Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsca w obrębie tego samego obiektu opłata wynosi:
 - a) dla układu pomiarowo- rozliczeniowego z licznikiem dla pomiaru bezpośredniego 1- fazowego, 1- strefowego - 31,60 zł,
 - b) dla układu pomiarowo- rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 1- fazowego, 2 – strefowego - 58,30 zł,
 - c) dla układu pomiarowo- rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 3- fazowego, 1- strefowego - 53,80 zł,
 - d) dla układu pomiarowo rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru bezpośredniego 3 – fazowego, 2 – strefowego - 83,20 zł,
 - e) dla układu pomiarowo- rozliczeniowego półpośredniego lub pośredniego za każde urządzenie pomiarowe, sterujące - 157,20 zł.
- 10.4. Za dostosowanie układu pomiarowo- rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy do wymagań wynikających ze zmiany grupy taryfowej opłata wynosi:
 - dla układu pomiarowo- rozliczeniowego, półpośredniego lub pośredniego za każde urządzenie pomiarowe i sterujące - 157,20 zł.

11. STREFY CZASOWE W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

11.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia 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

11.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowej C22b przedstawia tabela:

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

11.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C12a przedstawia tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy Pozaszczytowe
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	

11.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych C12b i G12 przedstawia tabela.

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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych dla poszczególnych grup odbiorców określa PUHP ELTRONIK.

12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 12.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci PUHP ELTRONIK ponoszą na jego rzecz opłatę, wynikającą ze stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków.
- 12.2. Opłata abonamentowa ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy układ pomiarowy i doliczana jest do bieżących faktur za energię.
- 12.3. Wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych jest określona w punktach 13.1, 13.2, 13.3, 13.4 i 13.5.

13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**13.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ B22,**

L.p.	Wyszczególnienie	B22
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/MWh [1MWh = 1000 kWh]	
	Szczytowa	172,50
	Pozaszczytowa	76,92
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,59
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową	
	składnik stały w zł/kW/m-c	2,34
	składnik zmienny w zł/MWh	33,92

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

L.p.	Wyszczególnienie	C21	C22a	C22b
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh			
	Całodobowa	0,1748	X	X
	Szczytowa	X	0,3413	X
	Pozaszczytowa	X	0,1757	X
	Dzienna	X	X	0,2114
	Nocna	X	X	0,0837
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,10	6,10	6,10
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	Składnik stały w zł/kW/m-c	0,61	0,61	0,61
	Składnik zmienny w zł/kWh	0,1014	0,1014	0,1014

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

L.p.	Wyszczególnienie	C11	C12a	C12b
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh			
	Całodobowa	0,2009	X	X
	Szczytowa	X	0,2139	X
	Pozaszczytowa	X	0,1041	X
	Dzienna	X	X	0,2200
	Nocna	X	X	0,0610
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,05	3,05	3,05
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały w zł/kW/m-c	0,61	0,61	0,61
	składnik zmienny w zł/kWh	0,1014	0,1014	0,1014

13.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12

L.p.	Wyszczególnienie	G11	G12
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh		
	Całodobowa	0,1462	X
	Dzienna	X	0,1536
	Nocna	X	0,1111
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,98	1,10
3.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	Składnik stały: w zł/m-c		
	przy instalacji jednofazowej:	0,78	2,83
	przy instalacji trójfazowej:	1,83	4,27
	składnik zmienny: w zł/kWh		
	całodobowy	0,1227	X
	dzienny	X	0,1447
	nocny	X	0,0229

13.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R,

L.p.	Wyszczególnienie	R
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh Całodobowa	0,2402
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,29
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową składnik stały w zł/kW/m-c składnik zmienny w zł/kWh	1,83 0,0850