



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2717-A / 1 / 99 / DK / 4 / 212 / 337 / 362

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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr N /99 z dnia 29 stycznia 1999 r., nr N/31/99 z dnia 8 lutego 1999 r., nr N/1049/99 z dnia 13 lutego 1999 r. i nr N /99 z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Kraków S. A. z siedzibą w Krakowie

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Kraków S.A., posiadającego koncesję nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 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) ceny za energię elektryczną,

- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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. 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.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Kraków S. A.
ul. Dajwór 27
30-960 Kraków



TARYFA
Zakładu Energetycznego Kraków SA
dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. KRYTERIA TARYFIKACJI**
- 4. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.1. Sposób konstrukcji oznaczenia grup taryfowych
 - 4.2. Grupy taryfowe A21, A22, A23
 - 4.3. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23
 - 4.4. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b
 - 4.5. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b
 - 4.6. Grupy taryfowe C01, C02a, C02b
 - 4.7. Grupy taryfowe G11, G12
 - 4.8. Grupa taryfowa R
 - 4.9. Grupa taryfowa dla Elektrowni Wodnej Niedzica
- 5. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
 - 5.1. Grupy przyłączeniowe
 - 5.2. Opłata ryczałtowa
 - 5.3. Opłata według rzeczywistych kosztów przyłączenia
 - 5.4. Warunki dodatkowe
- 6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**

- 8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
 - 8.1. Bonifikaty, upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii
 - 8.2. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 10. STREFY CZASOWE W OBRODZIE ENERGIA ELEKTRYCZNĄ**
- 11. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
- 12. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW**
- 13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 13.1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych A21, A22, A23
 - 13.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23
 - 13.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b
 - 13.4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b
 - 13.5. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C01, C02a, C02b
 - 13.6. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12
 - 13.7. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R
 - 13.8. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej dla Elektrowni Wodnej Niedzica

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594 i Nr 106, poz. 668),
- b) rozporządzenia 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),
- c) rozporządzenia 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),
- d) koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/10/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998r.
- e) koncesji na obrót energią elektryczną Nr OEE/12/2717/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998r.

1.2. Taryfa zawiera:

- a. ceny i stawki opłat:
 - za przyłączenie odbiorców do sieci dystrybucyjnej,
 - za usługi przesyłowe energii elektrycznej siecią dystrybucyjną,
 - za energię elektryczną,oraz warunki ich stosowania:
- b. bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- c. opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- d. opłaty abonamentowe,
- e. opłaty dodatkowe za usługi świadczone na rzecz odbiorców, pobierane za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- 1.3. Ceny i stawki opłat oparte są o standardy określone w rozporządzeniach wymienionych w punkcie 1.1.b) i 1.1.c) Taryfy.
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług (z wyjątkiem punktów 8.2.16., 8.2.17., 8.2.18., 8.2.19., 8.2.20., 8.2.21., 8.2.22., 8.2.23., 8.2.24., 8.2.25., 8.2.26. oraz punktu 9, które mają charakter opłat sankcyjnych i nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług). Ceny podane w punktach 5.2.4. oraz 5.3.3., 5.3.4., 5.3.5. i 5.3.6. są cenami netto, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług według obowiązujących stawek.

2. DEFINICJE

Użyte w Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym
- 2.2. ZEK SA – Zakład Energetyczny Kraków SA.
- 2.3. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.4. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub 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 przedsiębiorstw energetycznych.
- 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 w 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, 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 ZEK SA i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie przewidzianym ustawą.
- 2.16. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZE Kraków SA lub niezgodnie z umową.
- 2.17. Dni robocze – wszystkie dni z wyjątkiem sobót, niedziel i świąt.

3. KRYTERIA TARYFIKACJI

Podział odbiorców na grupy taryfowe w Zakładzie Energetycznym Kraków SA oparty jest na niżej podanych kryteriach:

3.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- Grupa odbiorców A - odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- 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 - odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV określani w punkcie 4.7,
- Grupa odbiorców R - odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, określani w punkcie 4.8.

3.1.1. Przy kwalifikowaniu do grup odbiorców decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

3.1.2. Odbiorcy pobierający energię z sieci o różnych napięciach, wyposażeni w układy sumujące do pomiaru energii elektrycznej zakwalifikowani są do grupy taryfowej właściwej dla napięcia, na którym sprzedawana jest im największa ilość energii elektrycznej.

- 3.2. Wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego.

Odbiorców w grupach odbiorców B i C dzieli się na podgrupy odbiorców zależnie od mocy przyłączeniowej lub wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym w przyłączy.

- 3.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

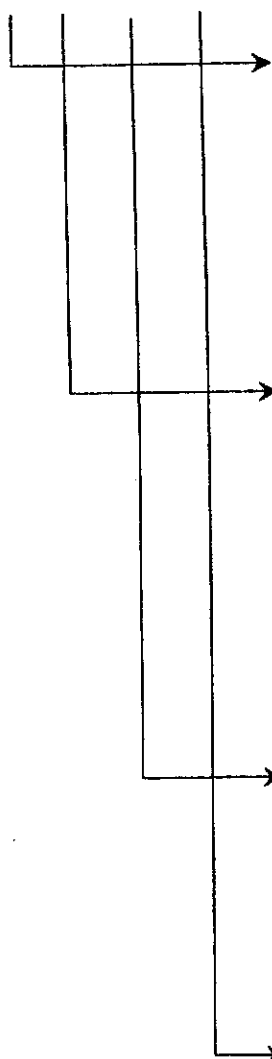
Ceny i stawki opłat dla odbiorców, którzy nie korzystają z prawa do korzystania z usług przesyłowych, kupujących rocznie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, różnicuje się co najmniej dla dwóch okresów doby, a dla kupujących rocznie więcej niż 10 GWh energii elektrycznej różnicuje się co najmniej dla trzech okresów doby i dwóch okresów roku.

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

4.1. SPOSÓB KONSTRUKCJI OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

Symbol taryfy

X Y Z V



litery A, B, C, G i R, oznaczają grupy odbiorców zależnych od napięcia znamionowego zasilania:
 A - poziom WN (napięcie 110 kV)
 B - poziom SN (napięcie 1 - 30 kV)
 C - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV)
 G - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV)
 R - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV)

cyfry 1 lub 2 oznaczają:

- 1 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A
- 2 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A

cyfry 1, 2, lub 3, oznaczają liczbę stref czasowych:

- 1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)
- 2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym w dwóch porach roku zima i lato

litery a, b oznaczają:

- a – podział stref czasowych na strefy szczytowe i pozaszczytowe
- b – podział stref czasowych na dzienną i nocną.

4.2. GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych A21, A22, A23 zawarte są w punkcie 13.1. Taryfy.

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

4.3. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

4.3.1. GRUPA TARYFOWA B11

jednostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW.

4.3.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23

jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW.

4.3.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 zawarte są w punkcie 13.2. Taryfy.

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

4.4. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

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

Ceny i stawki opłat w grupach taryfach C21, C22a i C22b zawarte są w punkcie 13.3. Taryfy.

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

4.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

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

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a i C12b zawarte są w punkcie 13.4. Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, ale nie mniejszą niż 2 kW dla instalacji 1-fazowej i nie mniejszą niż 6 kW dla instalacji 3-fazowej.

4.6. GRUPY TARYFOWE C01, C02a, C02b

paramocowe, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców kwalifikujących się grup taryfowych C11, C12a i C12b, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie do 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C01, C02a i C02b zawarte są w punkcie 13.5. Taryfy.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie, ale nie mniejszą niż 2 kW dla instalacji 1-fazowej i nie mniejszą niż 6 kW dla instalacji 3-fazowej.

4.7. 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)

Do grup taryfowych G11 i G12 zalicza się również odbiorców, którzy zużywają energię elektryczną na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikarówki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka; w lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i przedstawicielstw zagranicznych,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12 zawarte są w punkcie 13.6. 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).

4.8. GRUPA TARYFOWA R

- 4.8.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 4.8.2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 4.8.3. Do rozliczeń z odbiorcą moc przyłączeniową przyjmuje się zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej. Ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie wylicza się jako iloczyn mocy przyłączeniowej i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników ustala ZEK SA w porozumieniu z odbiorcą i wprowadza do umowy.
- 4.8.4. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika; jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - b) stacji ochrony katodowej gazociągów; ilość energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji w czasie jej pracy. Współczynnik ustala ZEK SA w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.8.5. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody ZEK SA na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.

Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R zawarte są w punkcie 13.7. Taryfy.

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

4.8.6. Niezależnie od opłat za energię odbiorca ponosi koszty przyłączenia .

4.9. GRUPA TARYFOWA DLA ELEKTROWNI WODNEJ NIEDZICA

trójstrefowa dla odbiorcy zasilanego z sieci o napięciu znamionowym 110 kV na cele pompowania wody.

Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej dla Elektrowni Wodnej Niedzica zawarte są w punkcie 13.8. Taryfy.

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

5. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

5.1. GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE

Podmioty przyłączone do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z § 4 rozporządzenia 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).

5.2. OPŁATA RYCZAŁTOWA

- 5.2.1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla odbiorców grupy IV i V w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 5.2.2. Stawka opłaty ryczałtowej jest dwuskładnikowa i składa się z następujących części:
 - a) za rozbudowę sieci (zależną od mocy przyłączeniowej),
 - b) za budowę przyłącza (zależną od jego długości, rodzaju i mocy przyłączeniowej).
- 5.2.3. Wysokość opłaty za przyłączenie określana jest wg zasad ustalonych w § 15 pkt. 3 rozporządzenia 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):

5.2.4. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa (P)	Stawki opłat za przyłącze		
			w części za wykonanie przyłącza o długościach:		w części za rozbudowę sieci
			za przyłącze typowe do 5 m S_{pt}	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza S_{zp}	S_{zr}
1	2	[kW]	[zł / 1kW]	[zł/(1m x 1kW)]	[zł/1kW]
IV	Napowietrzne 3-fazowe	40 < P ≤ 65	18,9	1,3	277,70
		65 < P ≤ 105	11,7	0,8	
		105 < P ≤ 164	7,5	0,5	
		164 < P	4,7	0,3	
	Kablowe 3-fazowe	40 < P ≤ 65	57,9	1,0	
		65 < P ≤ 105	35,8	0,6	
		105 < P ≤ 164	22,9	0,4	
		164 < P	14,3	0,3	

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa (P)	Stawki opłat za przyłącze		
			w części za wykonanie przyłącza o długościach:		w części za rozbudowę sieci
			za przyłącze typowe do 5 m S_{pt}	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza S_{zp}	S_{zr}
1		[kW]	[zł / 1kW]	[zł/(1m x 1kW)]	[zł/1kW]
		3	4	5	6
V	Napowietrzne 1-fazowe	$P \leq 2$	153,0	30,0	251,00
		$2 < P \leq 6$	51,0	10,0	
	Napowietrzne 3 fazowe	$6 < P \leq 10$	34,0	6,6	
		$10 < P \leq 16$	21,3	4,1	
		$16 < P \leq 21$	16,2	3,1	
		$21 < P \leq 33$	10,3	2,0	
		$33 < P \leq 40$	8,5	1,7	
	Kablowe 1 fazowe	$P \leq 2$	1338,0	25,0	
		$2 < P \leq 6$	446,0	8,3	
	Kablowe 3 fazowe	$6 < P \leq 10$	267,6	5,0	
		$10 < P \leq 16$	167,3	3,1	
		$16 < P \leq 21$	127,4	2,4	
		$21 < P \leq 33$	81,1	1,5	
		$33 < P \leq 40$	66,9	1,3	

Powyższe stawki opłat są stawkami netto, do których będzie doliczony podatek od towarów i usług według obowiązujących zasad.

- 5.2.5. Długość przyłącza przyjmuje się jako długość najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.
- 5.2.6. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie ujęte w punkcie 5.2.4. nie obejmują wykonania skrzyni pomiarowej, która pozostaje własnością odbiorcy.
- 5.2.7. W przypadku wystąpienia o zwiększenie mocy przyłączeniowej, jeżeli nie wymaga to przebudowy przyłącza odbiorca ponosi koszty przyłączenia wyłącznie w części za rozbudowę sieci. Opłata jest wówczas uzależniona od wielkości zwiększenia mocy przyłączeniowej.

5.3. OPŁATA WEDŁUG RZECZYWISTYCH KOSZTÓW PRZYŁĄCZENIA

- 5.3.1. Opłatę według rzeczywistych kosztów przyłączenia stosuje się do odbiorców grup II, III i VI oraz odbiorców grup IV i V w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 5.3.2. Koszty realizacji przyłączenia, na które składają się koszty realizacji przyłącza oraz koszty niezbędnej dla realizacji przyłączenia rozbudowy sieci ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy określonych w punktach 5.3.3., 5.3.4., 5.3.5. i 5.3.6.
- 5.3.3. Stawki opłat za elementy stacji 110/SN:

a) stacja 110/SN - transformator 110/SN

- trójzwojowy 40 MVA $K_{tr40MVA(3U) 110/SN} = 1\,278\,000$ zł/szt
- trójzwojowy 25 MVA $K_{tr25MVA(3U) 110/SN} = 994\,000$ zł/szt
- dwuuzwojowy 25 MVA $K_{tr25MVA(2U) 110/SN} = 827\,150$ zł/szt

- dwuuzwojeniowy 16 MVA $k_{tr16MVA(2U) 110/SN} = 710\ 000\ \text{zł/szt}$
 - dwuuzwojeniowy 10 MVA $k_{tr10MVA(2U) 110/SN} = 518\ 300\ \text{zł/szt}$
 - dwuuzwojeniowy 6,3 MVA $k_{tr6,3MVA(2U) 110/SN} = 390\ 500\ \text{zł/szt}$
- b) stacja 110/SN- pole rozdzielni wewnętrznej SN z wyposażeniem:
- w podwójnym układzie szyn zbiorczych
 $k_{p(2)110/SN} = 110\ 000\ \text{zł/szt}$
 - w pojedynczym układzie szyn zbiorczych
 $k_{p(1)110/SN} = 85\ 000\ \text{zł/szt}$

5.3.4. Stawki opłat za elementy linii SN i nn:

- a) dla linii napowietrznej SN-30 kV:
- z przewodami AFI 3 x 70 mm² $k_{ln30/70} = 95\ \text{zł/m}$
 - z przewodami AFI 3 x 50 mm² $k_{ln30/50} = 90\ \text{zł/m}$
 - z przewodami AFI 3 x 35 mm² $k_{ln30/35} = 85\ \text{zł/m}$
- b) dla linii napowietrznej SN-15 kV:
- z przewodami AFI 3 x 70 mm² $k_{ln15/70} = 90\ \text{zł/m}$
 - z przewodami AFI 3 x 50 mm² $k_{ln15/50} = 85\ \text{zł/m}$
 - z przewodami AFI 3 x 35 mm² $k_{ln15/35} = 80\ \text{zł/m}$
- c) dla linii kablowej SN-30 kV:
- z kablem XUHAKXS 3 x 240 mm² $k_{lk30/240} = 180\ \text{zł/m}$
 - z kablem XUHAKXS 3 x 120 mm² $k_{lk30/120} = 150\ \text{zł/m}$
- d) dla linii kablowej SN-15 kV:
- z kablem XUHAKXS 3 x 240 mm² $k_{lk15/240} = 160\ \text{zł/m}$
 - z kablem XUHAKXS 3 x 120 mm² $k_{lk15/120} = 130\ \text{zł/m}$

e) dla linii napowietrznej nn:

- z przewodami ASXSn 4 x 120 mm ²	$k_{In04/120} = 108 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 95 mm ²	$k_{In04/95} = 100 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 70 mm ²	$k_{In04/70} = 90 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 50 mm ²	$k_{In04/50} = 82 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 35 mm ²	$k_{In04/35} = 74 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 25 mm ²	$k_{In04/25} = 71 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 4 x 16 mm ²	$k_{In04/16} = 66 \text{ zł/m}$
- z przewodami ASXSn 2 x 16 mm ²	$k_{In(1)04/16} = 60 \text{ zł/m}$

f) dla linii kablowej nn:

- z kablem YAKY 4 x 240 mm ²	$k_{Ik04/240} = 105 \text{ zł/m}$
- z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	$k_{Ik04/120} = 70 \text{ zł/m}$
- z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	$k_{Ik04/35} = 50 \text{ zł/m}$
- z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	$k_{Ik04/25} = 47 \text{ zł/m}$

5.3.5. Stawki opłat za elementy stacji transformatorowej SN/nn:

a) stacja napowietrzna, słupowa (bez transformatora):

- 30/0,4 kV	$k_{STSpb 30/04} = 22\ 000 \text{ zł/szt}$
- 15/0,4 kV	$k_{STSpb 15/04} = 20\ 000 \text{ zł/szt}$

b) stacja wewnętrzna (bez transformatora) wolnostojąca trójpolowa z rozdzielnicą w izolacji powietrznej 30/0,4 kV

- koszt części budowlanej	$k_{3PB30/04} = 27\ 900 \text{ zł/szt}$
- koszt rozdzielni SN	$k_{3PSN30/04} = 33\ 200 \text{ zł/szt}$
- koszt rozdzielni nn wraz z oszynowaniem transformatora	$k_{3Pnn30/04} = 20\ 900 \text{ zł/szt}$

- c) stacja wewnętrzna (bez transformatora) wolnostojąca trójpolowa z rozdzielnicą w izolacji powietrznej 15/0,4 kV
- koszt części budowlanej $k_{3PB15/04} = 27\,900$ zł/szt
 - koszt rozdzielni SN $k_{3PSN15/04} = 22\,400$ zł/szt
 - koszt rozdzielni nn wraz z oszynowaniem transformatora $k_{3Pnn15/04} = 19\,700$ zł/szt
- d) stacja wewnętrzna (bez transformatora) wolnostojąca trójpolowa z rozdzielnicą w izolacji SF 6 (compact) 15/0,4 kV
- koszt części budowlanej $k_{3SFB15/04} = 27\,100$ zł/szt
 - koszt rozdzielni SN $k_{3SFSN15/04} = 28\,900$ zł/szt
 - koszt rozdzielni nn wraz z oszynowaniem transformatora $k_{3SFnn15/04} = 20\,000$ zł/szt
- e) stawki opłat za transformator SN/nn.
- 30/0,4 – 630 kVA $k_{tr630 - 30/04} = 32\,500$ zł/szt
 - 30/0,4 – 400 kVA $k_{tr400 - 30/04} = 24\,450$ zł/szt
 - 30/0,4 – 250 kVA $k_{tr250 - 30/04} = 18\,900$ zł/szt
 - 30/0,4 – 160 kVA $k_{tr160 - 30/04} = 16\,100$ zł/szt
 - 30/0,4 – 100 kVA $k_{tr100 - 30/04} = 13\,600$ zł/szt
 - 30/0,4 – 63 kVA $k_{tr63 - 30/04} = 11\,540$ zł/szt
 - 15/0,4 – 630 kVA $k_{tr630 - 15/04} = 26\,450$ zł/szt
 - 15/0,4 – 400 kVA $k_{tr400 - 15/04} = 19\,145$ zł/szt
 - 15/0,4 – 250 kVA $k_{tr250 - 15/04} = 14\,815$ zł/szt
 - 15/0,4 – 160 kVA $k_{tr160 - 15/04} = 12\,555$ zł/szt
 - 15/0,4 – 100 kVA $k_{tr100 - 15/04} = 10\,665$ zł/szt
 - 15/0,4 – 63 kVA $k_{tr63 - 15/04} = 8\,800$ zł/szt

5.3.6. Stawki opłat za elementy złączy:

- złącze kablowe typu Z-3 $k_{Z3} = 2\ 106$ zł/szt
- złącze kablowe typu Z-1 $k_{Z1} = 1\ 618$ zł/szt
- skrzynia pomiarowa na budynku
(pomiar bezpośredni) $k_{SP-B} = 613$ zł/szt
- zestaw złączowo-pomiarowy
dla pomiaru bezpośredniego $k_{ZZP-B} = 2\ 145$ zł/szt
- zestaw złączowo-pomiarowy
dla pomiaru półpośredniego $k_{ZZP-P} = 2\ 390$ zł/szt

5.3.7. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustalaną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależniana się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

5.3.8. Stawki określone w punkcie 5.3.5. nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla lokalizacji stacji transformatorowej.

5.4. WARUNKI DODATKOWE

5.4.1. W przypadku konieczności wymiany przyłącza jednofazowego na trójfazowe w wyniku zwiększenia mocy przyłączeniowej odbiorca wnosi pełną opłatę przyłączeniową.

5.4.2. W przypadku wymiany przyłącza na życzenie odbiorcy bez zwiększenia mocy przyłączeniowej odbiorca wnosi opłatę według rzeczywistych kosztów przebudowy.

5.4.3. W przypadku wykonywania dokumentacji technicznej i prawnej przez odbiorcę, ZEK SA udziela upustu cenowego w wysokości 10% kwoty opłaty przyłączeniowej.

5.4.4. Stawki opłat określone w punktach 5.2. i 5.3. są stawkami netto. Do stawek tych będzie doliczany podatek od towarów i usług według obowiązujących zasad.

6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1. Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
- a) nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych,
 - b) uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych lecz z niego nie korzystają,
- następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną na zasadach określonych w pkt. 7.2. Taryfy.
- 6.2. Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych (wyboru sprzedawcy energii) i z niego korzystają, następują w okresach rozliczeniowych ustalonych przez strony w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.3. W rozliczeniach stosuje się stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- 6.3.1. składnika stałego na jednostkę mocy przyłączeniowej dla grup odbiorców A, B, C, R,
 - 6.3.2. składnika stałego zależnego od rodzaju instalacji oraz układu pomiarowego dla grupy odbiorców G,
 - 6.3.3. składnika zmiennego na jednostkę pobranej energii dla wszystkich grup odbiorców.
- 6.4. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową siecią dystrybucyjną ustala się wg zasad dla stawek grupowych określonych w § 26 pkt. 3 rozporządzenia wymienionego w pkt. 1.1.b) Taryfy.
- 6.5. Zwiększenie mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy przyłączeniowej, na warunkach określonych przez ZEK SA. Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić trwałe zmniejszenie mocy przyłączeniowej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.

- 6.6. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- w wysokości pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie,
 - w wysokości 50% , jeżeli przyłączenie nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca.
- 6.7. Od odbiorców rozwiązujących umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej:
- w wysokości pełnej, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło po 15-stym dniu miesiąca,
 - w wysokości 50%, jeżeli rozwiązanie umowy nastąpiło do 15-go dnia miesiąca włącznie.
- 6.8. 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 sprzedaży energii wg zasad określonych w pkt. 6.7. Taryfy.
- 6.9. W przyłączenia 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 ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 7.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w okresach rozliczeniowych obowiązujących w ZEK SA, na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 7.2. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe dla odbiorców ZEK SA:
- a) dla odbiorców grup A, B i w grupach taryfowych C21, C22, C22a, C22b - nie dłuższy niż dwa miesiące,
 - b) dla odbiorców grupy G i w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C01, C02a, C02b - nie krótszy niż jeden miesiąc i nie dłuższy niż dwanaście miesięcy,
 - c) dla odbiorców grupy R – określony w umowie,
 - d) dla Elektrowni Wodnej Niedzica – określony w umowie,
- 7.3. Odbiorcy rozliczani wg grup A, B, C, o mocy przyłączeniowej określonej w umowie, wyższej od 40 kW, 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 i biernej przyjmuje się według wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez ZEK SA

- 7.4.2. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia do pomiaru energii.
- 7.4.3. W rozliczeniach za energię z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ZEK SA, w przypadkach gdy układ rozliczeniowo-pomiarowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, ilość energii zmierzoną przez te urządzenia pomiarowe powiększa się o wielkość strat w liniach. Ilości doliczanych strat w zależności od przekroju, obciążenia i długości linii określa umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.
- 7.5. Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się w szczególności w przypadku stwierdzenia:
- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - c) błędnie przyjętej mnożnej.
- 7.6. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 7.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 7.7. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie 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 wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 7.8. W przypadku niesprawności układu rozliczeniowo-pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, ZEK SA stosuje do rozliczeń stawki i ceny Taryfy dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 7.9. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 7.7. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 7.10. Nadpłata lub niedopłata wynikająca z rozliczenia wnoszonych opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii uwzględniana będzie wg następujących zasad:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 7.11. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych, notach księgowych) kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy, przy czym końcówki do 0,5 gr pomija się, a końcówki 0,5 gr i wyższe zaokrągla się do 1 grosza w górę.
- 7.12. Odbiorca może wystąpić do ZEK SA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.
- 7.13. Rozliczenia za pomocą układów sumujących:
- a) dopuszcza się rozliczenia za pobraną energię elektryczną za pomocą układów sumujących,
 - b) opłatę za przyłączenie oraz opłatę stałą za usługę przesyłową energii elektrycznej odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie oraz umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej.

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. Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej, obowiązują je standardy jakościowe ustalone w § 37 pkt. 1. rozporządzenia wymienionego w punkcie 1.1.c) Taryfy

8.1.2. Obniżenie parametrów energii poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną, jeżeli:

a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych,

oraz

b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

8.1.3. Wysokość bonifikaty i upustów za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnej wartości granicznych, oblicza się według zasad ustalonych w § 46 pkt.1. rozporządzenia wymienionego w pkt. 1.1.b) Taryfy.

8.1.4. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości ustalonej zgodnie z § 46 pkt.2 i 3 rozporządzenia wymienionego w pkt. 1.1.b) Taryfy.

8.1.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych częstotliwości oraz odkształcenia napięcia, określonych w punkcie 8.1.1. odbiorcy przysługuje pełny zwrot kosztów udokumentowanych strat, powiększony o 20 % z tytułu bonifikaty.

8.2. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.

- 8.2.1. ZEK SA 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 ZEK SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 8.2.2. W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc przyłączeniową 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 w 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. W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej przez odbiorcę, którego układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony jest w rejestrator poboru mocy, odbiorca ponosi opłatę w wysokości;
- a) za przekroczenie maksymalne (w okresie rozliczeniowym) wg zasad określonych w pkt. 8.2.3.
 - b) za każde następne przekroczenie w okresie rozliczeniowym po 10% należności za przekroczenie maksymalne.
- 8.2.5. Samowolne zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w punkcie 8.2.2. za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości.
- 8.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy stawki opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej, oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie.

- 8.2.7. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy odbiorców A i B), jak również odbiorcy grup C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 8.2.8. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi$.
- 8.2.9. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z umowy o świadczeniu usług przesyłowych lub sprzedaży energii, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- 8.2.10. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w poszczególnych strefach, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy rozliczeniowo-pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych.
- 8.2.11. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych zależnych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela w punkcie 8.2.15.
- 8.2.12. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci dostawcy może on uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych, obniżony $\text{tg } \varphi$ zwany dalej nakazanym. Za uzyskanie $\text{tg } \varphi$ równego nakazanemu (lub niższego) w okresie rozliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych nakazanym $\text{tg } \varphi$.

- 8.2.13. Odbiorca pobierający bez zgody ZEK SA energię przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVA_{rh} wprowadzonych do sieci ZEK SA i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.2.14. Odbiorca pobierający energię z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej może być rozliczany za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

8.2.15. Procentowe stawki $d_{\%}$, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d_{\%}$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$d_{\%}$
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 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

gdzie:

$\text{tg } \varphi$ – wartość rzeczywista,
 $\text{tg } \varphi_0$ – wartość optymalna.

- 8.2.16. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości _____
60,00 zł
- 8.2.17. Za niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracowników ZEK SA upoważnionych do ich kontroli pobiera się opłatę _____ **100,00 zł**
- 8.2.18. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika, albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości **dwukrotnej wartości** tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 8.2.19. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez ZEK SA na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub instalacji przed układem rozliczeniowo-pomiarowym albo na urządzeniu rozliczeniowo-pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy zerwaniu jednej plomby _____ **50 kWh,**
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną _____ **15 kWh.**
- 8.2.20. Za założenie przez dostawcę nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, instalacji przed układem rozliczeniowo-pomiarowym lub na urządzeniu rozliczeniowo-pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę pobiera się opłatę:
- a) gdy zawiadomiono o tym ZEK SA _____ **50,00 zł**
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym ZEK SA _____ **100,00 zł**
- 8.2.21. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego _____ **600 kWh,**
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego _____ **900 kWh.**

- 8.2.22. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plombi założonej przez ZEK SA przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość _____ **1000 kWh.**
- 8.2.23. Za zerwanie plombi założonej przez ZEK SA na wskaźniku mocy lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobranej, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej w danej grupie taryfowej).
- przy pierwszym zerwaniu plombi - 150% miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej,
 - przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej.
- 8.2.24. Za zerwanie plombi na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo - prądowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej przewidzianej w danej grupie taryfowej.
- 8.2.25. Do obliczenia opłat, o których mowa w punktach 8.2.19., 8.2.21., 8.2.22., przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej, według której jest rozliczany odbiorca.
- 8.2.26. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki w wysokości odsetek ustawowych określonych Rozporządzeniem Rady Ministrów, liczonych wg wzoru:
- $$\text{odsetki} = \frac{(\text{kwota długu} \times \text{stopa procentowa} \times \text{ilość dni zadłużenia})}{365 \times 100}$$
- Odsetki te mogą być doliczone do bieżących należności.
- 8.2.27. Do stawek opłat podanych w punktach 8.2.16., 8.2.17., 8.2.18., 8.2.19., 8.2.20., 8.2.21., 8.2.22., 8.2.23., 8.2.24., 8.2.25. i 8.2.26. nie dolicza się podatku od towarów i usług .

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1. W razie stwierdzenia przez ZEK SA nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
- b) pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej

pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w punktach 9.2., 9.3., 9.4., 9.5. i 9.6.

9.2. W przypadku, gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii ZEK SA obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców grupy taryfowej C11. Ilość nielegalnie pobranej energii ustala się ryczałtowo :

- a) dla instalacji jednofazowej _____ 6000 kWh,
- b) dla instalacji trójfazowej _____ 12000 kWh,

9.3. W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, ZEK SA pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych najwyższych cen energii i składnika zmiennego opłaty za usługę przesyłową określonych dla odbiorców danej grupy taryfowej.

9.3.1. Za podstawę do ustalenia zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej, ale nie mniejsze niż:

- a) przy układzie pomiarowym, jednofazowym _____ **6000 kWh**
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika _____ **12000 kWh**
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika _____ **600 kWh**
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego _____ **600 kWh**
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego _____ **600 kWh**

przy czym prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

- U** - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
- I** - mniejsza z następujących wielkości,
- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

- 9.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 9.3 oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
- 9.5. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy mają zastosowanie postanowienia zawarte w punktach 9.3 i 9.4.
- 9.6. Jeżeli sprawca nielegalnego poboru dochodzi ustalenia należności w wysokości niższej niż wynika to z punktu 9.3, to ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii spoczywa na im. Opłata w tym przypadku nie może być niższa niż odpowiadająca _____ 1000 kWh

10. STREFY CZASOWE W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

10.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
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 ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

10.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych A22, 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

10.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C22b przedstawia tabela:

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

10.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grupy taryfowej C12a i C02a przedstawia tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od kwietnia do września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	

10.5 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych C12b, C02b i G12 przedstawia tabela:

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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych dla poszczególnych grup odbiorców określa ZEK SA.

11. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 11.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci ZEK SA, ponoszą na jego rzecz opłatę, wynikającą ze stawek opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków.
- 11.2. Opłata, wynikająca ze stawek opłat abonamentowych, 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, wynikająca ze stawek opłat abonamentowych, za każdy układ pomiarowy doliczana jest do bieżących faktur za energię.
- 11.3. Wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych jest określona w punktach 13.1., 13.2., 13.3., 13.4., 13.5., 13.6. 13.7. i 13.8.

12. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW

Za niżej określone czynności pobiera się opłaty w wysokości:

- 12.1. Za dojazd służb ZEK SA, gdy uszkodzenie wystąpiło w instalacji odbiorcy nie podlegającej oplombowaniu przez ZEK SA lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników oraz gdy uszkodzenie nastąpiło z winy odbiorcy _____ **25,00 zł**
- 12.2. Opłata w wysokości określonej w punkcie 12.1. jest pobierana również za dojazd do wykonania czynności o charakterze usługowym wykonywanych na życzenie odbiorcy i ujętych w punktach 12.3., 12.5., 12.6., 12.7. i 12.8.
- 12.3. Za laboratoryjne sprawdzenie licznika (zdemontowanego przez ZEK SA) na żądanie odbiorcy kwestionującego rzetelność wskazań licznika w przypadku reklamacji nieuzasadnionej lub za wymianę licznika sprawnego na życzenie odbiorcy :
- a) licznik do pomiaru bezpośredniego _____ **35,40 zł**
 - b) licznik do pomiaru półpośredniego lub pośredniego _____ **70,90 zł**
 - c) licznik z nadajnikiem impulsów, sumator lub rejestrator _____ **378,00 zł**
- 12.4. Za wystawienie odbiorcy duplikatu rachunku _____ **7,30 zł**
- 12.5. Za sprawdzenie układu pomiarowego wraz z odcinkiem wewnętrznej instalacji zasilającej, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci ZEK SA:
- a) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru bezpośredniego _____ **24,80 zł**
 - b) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru półpośredniego lub pośredniego _____ **109,40 zł**

- c) gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru sumującego lub rejestrującego _____ **437,70 zł**
- 12.6. Za wymianę niewłaściwej wkładki w wewnętrznej instalacji zasilającej:
- a) wkładka topikowa do 25 A włącznie _____ **20,10 zł**
- b) wkładka topikowa od 32 A do 63 A włącznie _____ **23,70 zł**
- c) wkładka topikowa powyżej 63 A _____ **29,00 zł**

W opłatach wymienionych w pkt. 12.6. mieszczą się koszty nowych wkładek topikowych dostarczonych przez ZEK SA.

- 12.7. Za podłączenie urządzenia elektrycznego, na życzenie odbiorcy, rozliczanego w grupie taryfowej R _____ **30,30 zł**
- 12.8. Za nadzór pełniony przez pracownika ZEK SA nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ZEK SA za każdą godzinę nadzoru. _____ **36,50 zł**
- 12.9. Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego. _____ **50,00 zł**
- 12.10. Stawki opłat dodatkowych, wymienionych w punktach 12.1.; 12.3 12.4.; 12.5.; 12.6.; 12.7.; 12.8.; 12.9. uwzględniają podatek od towarów i usług.

13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

13.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH A21, A22, A23

L.p.	Treść	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]				
	• całodobową	149,20			
	• szczytową		222,04		
	• pozaszczytową		125,66		
	• w szczycie przedpołudniowym			161,06	161,06
	• w szczycie popołudniowym			239,01	239,01
	• w pozostałych godzinach doby			100,52	100,52
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	3,78	3,78	3,78	3,78
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
	• składnik stały w zł/kW/m-c	0,81	0,81	0,81	0,81
	• składnik zmienny w zł/MWh	24,08	24,08	24,08	24,08

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

13.2. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

L.p.	Treść	B11	B21	B22	B23 zima	B23 Lato
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]					
	• całodobową	173,97	167,85	X	X	X
	• szczytową	X	X	222,04	X	X
	• pozaszczytową	X	X	125,66	X	X
	• w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	148,35	148,35
	• w szczycie popołudniowym	X	X	X	220,17	205,02
	• w pozostałych godzinach doby	X	X	X	92,67	89,82
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	4,88	6,59	6,59	6,59	6,59
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową					
	• składnik stały w zł/kW/m-c	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
	• składnik zmienny w zł/MWh	33,92	33,92	33,92	33,92	33,92

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

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

L.p.	Treść	C21	C22a	C22b
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,1971	X	X
	• szczytową	X	0,3046	X
	• pozaszczytową	X	0,1465	X
	• dzienną	X	X	0,2135
	• nocną	X	X	0,0772
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,59	6,59	6,59
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik stały w zł/kW/m-c	1,83	1,83	1,83
	• składnik zmienny w zł/kWh	0,0886	0,0886	0,0886

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

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

L.p.	Treść	C11	C12a	C12b
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobową	0,2050	X	X
	• szczytową	X	0,2439	X
	• pozaszczytową	X	0,0895	X
	• dzienną	X	X	0,2385
	• nocną	X	X	0,0635
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	3,30	3,30	3,30
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik stały w zł/kW/m-c	1,83	1,83	1,83
	• składnik zmienny w zł/kWh	0,0886	0,0886	0,0886

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

13.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
C01, C02a, C02b

L.p.	Treść	C01	C02a	C02b
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobowa	0,2050	X	X
	• szczytowa	X	0,2439	X
	• pozaszczytowa	X	0,0895	X
	• dzienna	X	X	0,2385
	• nocna	X	X	0,0635
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	3,30	3,30	3,30
3.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	a) składnik stały: w zł/kW			
	• przy instalacji 1-fazowej:			
	- z układem pomiarowym bezpośrednim jednostrefowym	18,19		
	- z układem pomiarowym bepośrednim wielostrefowym		19,10	19,10
	• przy instalacji 3-fazowej:			
	- z układem pomiarowym bezpośrednim jednostrefowym	6,34		
	- z układem pomiarowym bezpośrednim wielostrefowym		6,70	6,70
	b) składnik zmienny: w zł/kWh	0,0886	0,0886	0,0886

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

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

L.p.	Treść	G11	G12
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	• całodobowa	0,1462	X
	• dzienna	X	0,1536
	• nocna	X	0,1111
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	1,10	1,10
3.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	b) składnik stały: w zł/m-c		
	• przy instalacji 1-fazowej:		
	- z układem pomiarowym bezpośrednim jednostrefowym	0,78	X
	- z układem pomiarowym bezpośrednim wielostrefowym	X	2,83
	• przy instalacji 3-fazowej:		
	- z układem pomiarowym bezpośrednim jednostrefowym	1,83	X
	- z układem pomiarowym półpośrednim jednostrefowym	22,19	X
	- z układem pomiarowym bezpośrednim wielostrefowym	X	4,27
	- z układem pomiarowym półpośrednim wielostrefowym	X	26,84
	c) składnik zmienny: w zł/kWh		
	• całodobowy	0,1227	
	• dzienny		0,1447
	• nocny		0,0229

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

13.7. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

L.p.	Treść	R
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	• całodobową	0,2804
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,65
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową	
	• składnik stały w zł/kW/m-c	1,83
	• składnik zmienny w zł/kWh	0,0886

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.

13.8. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ DLA ELEKTROWNI WODNEJ NIEDZICA

L.p.	Treść	zima	lato
1	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh [1MWh=1000 kWh]		
	• w szczycie przedpołudniowym	161,06	161,06
	• w szczycie popołudniowym	239,01	222,55
	• w pozostałych godzinach doby	100,52	97,42
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,36	6,36
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową		
	• składnik stały w zł/MW/m-c	612,39	612,39
	• składnik zmienny w zł/MWh	24,25	24,25

Ceny i stawki opłat ujęte w tabeli zawierają podatek VAT.