



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 lutego 1999 r.

DTA-821/2716-A / 1 / 99 / KW / 2 / 182 / 281 / 343

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 DH/HS/HO/99 z dnia 28 stycznia 1999 r., nr DH/HS/99 z dnia 7 lutego 1999 r. i nr DH/HS/99 z dnia 12 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna z siedzibą w Koszalinie,

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 Koszalin Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/27/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17.11.1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/29/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17.11.1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 stycznia 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. :

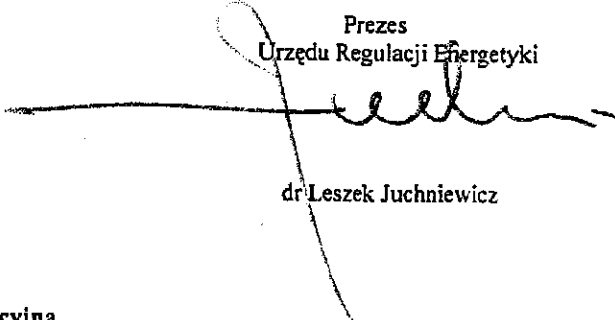
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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 Koszalin Spółka Akcyjna
ul. Morska 10
75 – 950 Koszalin

ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

KOSZALIN, 1999

SPIS TREŚCI

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
1. INFORMACJE OGÓLNE.
 2. DEFINICJE.
- B. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.**
3. GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE ODBIORCÓW I PRZYŁĄCZANIE DO SIECI.
 4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA PRZYŁĄCZENIE.
 5. ZASADY WYLICZANIA STAWEK OPŁAT TARYFOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE.
- C. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ.**
6. ZASADY WYLICZANIA STAWEK OPŁAT.
 7. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.
 8. MOC UMOWNA, SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA I KONTROLOWANIA.
 9. ZASADY ROZLICZEŃ
 10. STREFY CZASOWE.
 11. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.
 12. OPŁATY ABONAMENTOWE.
 13. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 110 kV
 14. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 15 kV.
 15. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 0,4 kV.
 16. GRUPY TARYFOWE DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH ENERGIĘ NA POTRZEBY GOSPODARSTW DOMOWYCH.
 17. GRUPA TARYFOWA R.
 18. OPŁATY DODATKOWE.
 19. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ I NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW..
- D. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT.**
20. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.
 21. ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I UPUSTÓW .
 22. ZASADY POSTĘPOWANIA I OBLICZANIA NALEŻNOŚCI W PRZYPADKU USZKODZENIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO.
- E. ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT.**
23. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT.
 24. WPROWADZANIE ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT W ROZLICZENIACH
- F. CENY I STAWKI OPŁAT.**
25. STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE.
 26. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.
 27. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 110kV.
 28. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 15 kV.
 29. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 0,4 kV.
 30. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH ENERGIĘ NA POTRZEBY GOSPODARSTW DOMOWYCH.
 31. STAWKI OPŁAT GRUPY TARYFOWEJ R.
 32. STAWKI OPŁAT ZA CZYNNOSCI DODATKOWE.
 33. STAWKI BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE POZIOMU NAPIĘCIA.
 34. OPŁATY Z TYTUŁU NIELEGALNEGO POBORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ I NIEDOTRZYMANIA WARUNKÓW UMÓW.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA.

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Niniejsza taryfa ustala:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) ceny za energię elektryczną,
- d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- e) opłaty za dodatkowe czynności związane ze sprzedażą energii elektrycznej i świadczeniem usług przesyłowych,
- f) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- g) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej i naruszenie warunków umów

oraz warunki ich stosowania na terenie działalności Zakładu Energetycznego Koszalin Spółka Akcyjna .

1.2. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:

- a) ustawa 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) 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),
- 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, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz.881).

1.3. Ceny energii elektrycznej uwzględniają podatek od towarów i usług , za wyjątkiem podanych w punkcie 33 bonifikat i opłat sankcyjnych zawartych w punkcie 34. Ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza, rozbudowę sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Podatek do tych elementów będzie doliczany w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

1.4. Przyłączenie do sieci rozdzielczej, sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie usługi przesyłowej energii odbywa się na podstawie

umów zawartych między odbiorcami a Zakładem Energetycznym Koszalin Spółka Akcyjna.

- 1.5. Dla odbiorców, którzy zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107 z 1998r. poz. 671), wykorzystają te uprawnienia zakupując energię elektryczną od innego dostawcy niż ZE Koszalin SA mają zastosowanie stawki, opłaty i upusty wymienione w pkt. 1.1, z wyłączeniem stawek za energię elektryczną

2. DEFINICJE.

- 2.1. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.2. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.4. Moc umowna – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZE Koszalin SA lub niezgodnie z umową.
- 2.6. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną.
- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ZE Koszalin SA.
- 2.8. Przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.10. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

- 2.11. 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.
- 2.12. Umowa o przyłączenie – umowa zawarta między odbiorcą a ZE Koszalin SA określająca zakres i warunki realizacji przyłączenia oraz wnoszenia opłaty przyłączeniowej.
- 2.13. Umowa sprzedaży energii elektrycznej – umowa zawarta między odbiorcą a ZE Koszalin SA określająca warunki sprzedaży energii elektrycznej oraz warunki płatności.
- 2.14. Umowa o świadczenie usługi przesyłowej – umowa zawarta między ZE Koszalin SA a odbiorcą określająca warunki przesłania i dystrybucji energii oraz warunki płatności.
- 2.15. Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna – zwany w skrócie ZE Koszalin SA - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.

B. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

3. GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE ODBIORCÓW I PRZYŁĄCZANIE DO SIECI.

- 3.1. Przyłączenie do sieci rozdzielczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie.
- 3.2. Przyłączenia do sieci realizuje ZE Koszalin SA.
- 3.3. Odbiorców przyłączanych do sieci ZE Koszalin SA dzieli się na sześć grup przyłączeniowych:
 - a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej w ZE Koszalin SA nie występuje,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie

- znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 3.4. Miejscem dostarczania energii elektrycznej (granica stron) określaną w umowie o przyłączenie dla odbiorców zaliczanych do grupy IV i V jest:
- a) przy zasilaniu z elektroenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi - zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy,
 - b) przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy,
 - c) przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym - zaciski prądowe określone w punkcie 3.4.a, lub zaciski prądowe na wejściu do zabezpieczenia w złączu, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego,
 - d) w budynkach z wieloma lokalami - zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu w kierunku instalacji odbiorców.
- 3.5. Dla odbiorców zaliczanych do grupy II, III i IV miejsce dostarczania energii określa umowa o dostarczenie energii elektrycznej.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA PRZYŁĄCZENIE.

- 4.1. Koszty przyłączenia do sieci ZE Koszalin S.A. określone zostały na podstawie:
- a) nakładów na budowę przyłączy,
 - b) nakładów na budowę lub rozbudowę sieci o tym samym napięciu co budowane przyłącza - niezbędną do realizacji przyłączenia.
- 4.2. Koszty przyłączenia poniesione przez ZE Koszalin S.A. wynikające z warunków przyłączenia, stanowią podstawę do ustalenia w taryfie lub umowie o przyłączenie - opłaty za przyłączenie.
- 4.3. Koszty przyłączenia pokrywane są w formie

- a) ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza obliczane na jednostkę długości przyłącza i na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza.
- 4.4. Opłaty za przyłączenie do sieci ZE Koszalin S.A. ponoszą osoby fizyczne i prawne ubiegające się o przyłączenie do sieci lub zwiększające moc przyłączeniową.
- 4.5. Opłata za przyłączenie do sieci ZE Koszalin SA pobierana jest również od istniejących odbiorców, w następujących przypadkach zaistniałych na wniosek odbiorcy:
- a) zwiększenia mocy przyłączeniowej (bez wymiany przyłącza) - pobierana jest opłata za rozbudowę sieci w odniesieniu do wielkości przyrostu mocy przyłączeniowej,
 - b) wymianie przyłącza (bez zwiększenia mocy przyłączeniowej) - pobierana jest opłata w wysokości odpowiadającej rzeczywistym kosztom tej wymiany,
 - c) zwiększenia mocy przyłączeniowej i wymiany przyłącza - pobierana jest opłata wynikająca z przyrostu mocy przyłączeniowej i rzeczywistych kosztów wymiany i przyłącza.
- 4.6. Sposób wnoszenia opłaty przyłączeniowej określa umowa o przyłączenie.
- 4.7. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo.
- 4.8. W uzasadnionych przypadkach opłata za przyłączenie może być pobierana w równych ratach miesięcznych, z uwzględnieniem związanych z tym kosztów. Wielkość raty miesięcznej określa umowa o przyłączenie.
- 4.9. Dla odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci pod warunkiem zastosowania w realizacji przyłączenia standardowych elementów przyłącza.
- 4.10. W przypadku gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie, wyznaczoną na podstawie rzeczywistych kosztów przyłączenia, określa umowa o przyłączenie.
- 4.11. W tabeli 6.1 w pkt. 25 określone zostały standardowe elementy przyłączy stosowane na terenie ZE Koszalin S.A.

5. ZASADY WYLICZANIA STAWEK OPŁAT TARYFOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE.

- 5.1. Wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się na podstawie określonych w załączonej taryfie stawek opłat za przyłączenie w zależności od:
- napięcia sieci do której następuje przyłączenie
 - rodzaju i długości przyłącza
 - mocy przyłączeniowej
 - grupy przyłączeniowej.

- 5.2. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, w przypadku zastosowania standardowych elementów przyłącza opłatę za przyłączenie ustala się dla poszczególnych rodzajów przyłączy:
- długości nie przekraczającej 5 m. oblicza się w/g wzoru:

$$Q_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P$$

gdzie:

Q_{pr} - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- o długości przekraczającej 5 m oblicza się w/g wzoru:

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

gdzie:

Q_{pr} - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

D - długość przyłącza wyrażona w metrach,

P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- 5.3. Jeżeli do budowy przyłącza nie mogą być zastosowane standardowe elementy przyłącza, lub przyłączany do sieci podmiot nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego to opłatę za przyłączenie wylicza się wg kosztów przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie.
- 5.4. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I, II, III i VI opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów przyłączenia wyznaczonych w oparciu o ujęte stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza; wg wzoru:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \times n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} \times S_{li} \times D_i + \sum_{i=1}^n k_{ti} \times S_{ti}$$

gdzie:

- O_{ps} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
 S_{Ei} - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element,
 n_i - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,
 S_{li} - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za linię,
 D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażoną w kilometrach,
 k_{ti} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
 S_{ti} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej.
 l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 m - całkowita liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
 n - całkowita liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

W przypadkach gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza, wysokość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie

- 5.5. Opłaty wymienione w pkt. 5.2, 5.3, 5.4 uwzględniają wykonanie wymaganej dla realizacji przyłączenia dokumentacji techniczno - prawnej.

- 5.6. Opłaty ryczałtowe dla przyłączy napowietrznych nie zawierają kosztu skrzynki przyłączeniowej naściennej.
- 5.7. Opłaty ryczałtowe dla przyłączy kablowych zawierają koszt złącza kablowego.
- 5.8. Opłaty za przyłączenie nie obejmują wykonania instalacji zalicznikowej, którą odbiorca winien zrealizować swoim kosztem i staraniem.
- 5.9. Opłaty za przyłączenie do sieci w ZE Koszalin S.A. dla IV i V grupy przyłączeniowej przedstawia tabela 1.2 w pkt. 25.

C. OPLĄTY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIE.

6. ZASADY WYLICZANIA STAWEK OPLĄT.

- 6.1. Opłaty za usługi przesyłowe przenoszą koszty:
 - a) eksploatacji, odtworzenia, modernizacji i rozwoju sieci,
 - b) sterowania pracą sieci,
 - c) zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej,
 - d) utrzymania standardów jakości dostaw.
- 6.2. Usługi przesyłowe są rozliczane wg grupowych stawek opłat.
- 6.3. Stawki grupowe wyliczone są jako stawki dwuskładnikowe z podziałem na składnik:
 - a) stały – obliczany na jednostkę mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi przesyłowej,
 - b) zmienny – obliczany na jednostkę dostarczonej energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.4. Opłaty za energię elektryczną przenoszą koszty zakupu i obrotu energią.
- 6.5. Stawki opłat za energię odnosi się do ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.6. Opłaty abonamentowe przenoszą koszty odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawiania rachunków.

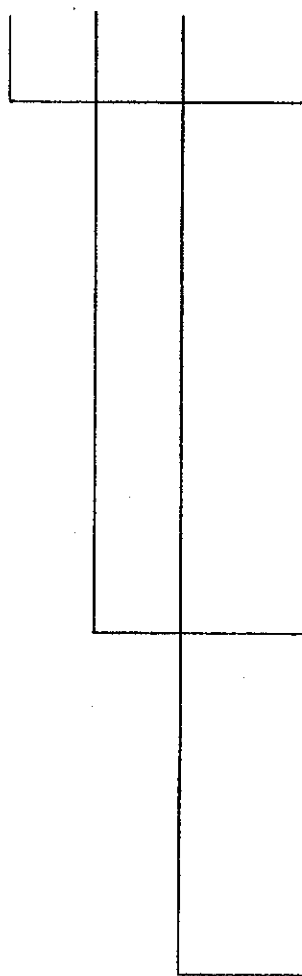
7. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

7.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe przedstawia schemat nr 1:

Schemat nr 1

Symbol grupy taryfowej

X X X



litera A, B, C, G, R oznacza poziom napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy, lub charakter poboru energii:

- A - odbiorcy zasilani z sieci 110 kV
- B - odbiorcy zasilani z sieci 15 kV
- C - odbiorcy zasilani z sieci 0,4 kV
- G - odbiorcy pobierający energię na potrzeby gospodarstw domowych, niezależnie od poziomu napięcia
- R - odbiorcy nie wyposażeni w układy pomiarowe niezależnie od poziomu napięcia

cyfra 1, 3, 4 oznacza:

- 1 - odbiorców bez kontroli poboru mocy z licznikiem 1 - fazowym
- 3 - odbiorców bez kontroli poboru mocy z licznikiem 3 - fazowym
- 4 - odbiorców z kontrolą poboru mocy

małe litery oznaczają wielostrefowość rozliczeń:

- a - rozliczenia dwustrefowe, w strefie szczytowej i pozaszczytowej
- b - rozliczenia dwustrefowe, w strefie nocnej i dziennej
- t - rozliczenia trójstrefowe

Przy rozliczaniu jednostrefowym nie stosuje się indeksu literowego

7.2. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy stosowane są dla odbiorców o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń w torze prądowym większym od 63A.

- 7.3. Zakwalifikowania do określonego poziomu napięcia lub charakteru poboru energii elektrycznej – A, B, C, G, R wg schematu nr 1 dokonuje ZE Koszalin SA. Wyboru grupy taryfowej w zakresie rozliczeń w strefach czasowych dokonuje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy kalendarzowych.

8. MOC UMOWNA, SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA I KONTROLOWANIA.

- 8.1. Odbiorcy, rozliczani wg grup z kontrolą poboru mocy, zamawiają, w terminach określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usługi przesyłowej, moc umowną na cały rok kalendarzowy w wielkościach jednakowych lub zróżnicowanych miesięcznie.
- 8.2. Moc umowna jest zamawiana oddzielnie dla każdego przyłącza wyposażonego w układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 8.3. Zwiększenie mocy umownej może nastąpić jedynie po uprzednim złożeniu wniosku o nowe techniczne warunki przyłączenia i dokonaniu stosownych zmian w zawartych umowach.
- 8.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych na warunkach określonych przez ZE Koszalin SA.
- 8.5. Do ustalenia stawek opłaty stałej usługi przesyłowej przyjęto moc umowną:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci 0,4 kV i rozliczanych bez kontroli poboru mocy:
 - wyposażonych w licznik 1-fazowy:
2,2 kW/odbiorcę z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności poboru mocy przez grupę taryfową,
 - wyposażonych w licznik 3 fazowy:
6,6 kW/odbiorcę z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności poboru mocy przez grupę taryfową.
Powyższe obowiązuje do czasu uaktualnienia wszystkich umów z ww. odbiorcami.
 - b) dla pozostałych odbiorców średnioroczną planowaną moc umowną.
- 8.6. Kontrola poboru mocy odbywa się przez układ pomiarowo – rozliczeniowy (rejestrujący).
- 8.7. Nadwyżka mocy pobranej ponad zamówioną, podlega opłacie wg stawki równej pięciokrotnej wartości składnika stałego za usługę przesyłową przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.

9. ZASADY ROZLICZEŃ

- 9.1. Rozliczenia z odbiorcami, do których mają zastosowanie grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy następują w miesięcznych lub krótszych okresach obrachunkowych. Szczegółowe zasady rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 9.2. Rozliczenia z odbiorcami, do których mają zastosowanie grupy taryfowe tylko z pomiarem energii następują w cyklach ustalonych przez ZE Koszalin SA, nie dłuższych jednak niż 12 miesięcy.
- 9.3. Opłaty dla odbiorców, o których mowa w pkt.9.2, mogą być ustalane na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 9.4. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. Dla grup taryfowych A4, A4t, A4t, B3, B4, B4a i B4t, w których stawki opłat za energię podane są w zł/MWh, do obliczania należności za energię elektryczną, ilość kWh należy podzielić przez 1000. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności za moc i energię elektryczną w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.
- 9.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów 15kV/0,4kV, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez ZE Koszalin SA.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10 % wykazanych ilości przez układ pomiarowy

Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji odpowiednio się odejmuje.
- 9.6. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż

jeden okres rozliczeniowy, ZE Koszalin SA stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

10. STREFY CZASOWE.

10.1. Strefy czasowe stosowane u odbiorców z grup taryfowych A4t i B4t rozliczanych trójstrefowo przedstawia tabela nr 1.

tabela nr 1

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 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

10.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla grup taryfowych z kontrolą poboru mocy określa tabela nr 2.

tabela nr 2

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październi	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

10.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla odbiorców bez kontroli poboru mocy przedstawiają tabele nr 3 i 4:
a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w szczytowej i pozaszczytowej strefie czasowej:

tabela nr 3

Okres roku	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczyt.
- od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe
- od października do marca	8 - 11, 17 - 21	godziny doby

- b) przy rozliczeniach za energię pobieraną w strefach czasowych: nocnej i dziennej

tabela nr 4

Okres doby	Godziny stref
- strefa dzienna	6 - 13, 15-22
- strefa nocna	22-6, 13-15

11. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.

- 11.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci powyżej 1 kV, jak również odbiorcy zasilani z sieci do 1 kV użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym w przypadkach uznanych za uzasadnione.
- 11.2. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi przesyłowej, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$.
- 11.3. Jeżeli $\text{tg } \varphi$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi = 0,4$.
- 11.4. Opłacie podlega pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, ustalonego przez ZE Koszalin SA w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczeniu usługi przesyłowej.
- 11.5. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej pobór w ustalonych przez ZE Koszalin SA strefach czasowych niezależnych od stref rozliczeniowych dla energii.
- 11.6. Opłatę za pobór energii biernej ustala się wg stawek procentowych od łącznej wartości energii czynnej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa pkt. 11.10.
- 11.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej łącznej stawki opłat za energię czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 11.8. Odbiorca pobierający bez zgody ZE Koszalin SA energię przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci ZE Koszalin SA i najniższej łącznej stawki opłat za energię czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 11.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie odrębnych rozliczeń dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie.
- 11.10. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej określa tabela nr 5:

tabela nr 5

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%
powyżej 0,00 - do 0,05	0,65	powyżej 0,45 - do 0,50	20,5
powyżej 0,05 - do 0,10	1,9	powyżej 0,50 - do 0,55	23,8
powyżej 0,10 - do 0,15	3,4	powyżej 0,55 - do 0,60	27,2
powyżej 0,15 - do 0,20	5,2	powyżej 0,60 - do 0,65	30,8
powyżej 0,20 - do 0,25	7,2	powyżej 0,65 - do 0,70	34,5
powyżej 0,25 - do 0,30	9,4	powyżej 0,70 - do 0,75	38,4
powyżej 0,30 - do 0,35	11,9	powyżej 0,75 - do 0,80	42,4
powyżej 0,35 - do 0,40	14,6	powyżej 0,80 - do 0,85	46,5
powyżej 0,40 - do 0,45	17,4	powyżej 0,85 - do 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie wg wzoru:

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

12. OPŁATY ABONAMENTOWE.

- 12.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę wykonuje ZE Koszalin SA, ponoszą opłaty abonamentowe.
- 12.2. Opłata abonamentowa, o której mowa w pkt. 12.1 obejmuje obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań liczników,

wystawianiu faktur opłat, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.

- 12.3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 12.4. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w tabeli nr 7 w pkt. 26.

13. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 110 kV.

- 13.1. **Grupy taryfowe A4, A4a, A4t** – stosowane dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV, jedno- dwu- lub trójstrefowe, z kontrolą poboru mocy.
- 13.2. Opłaty dla grup taryfowych A4, A4a zawarte są w tabeli nr 8.1 w pkt. 27.
- 13.3. Opłaty dla grupy taryfowej A4t zawarte są w tabeli nr 8.2 w pkt. 27.

14. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 15 kV.

- 14.1. **Grupa taryfowa B3** – stosowana dla odbiorców zasilanych z sieci 15 kV, jednostrefowa, bez kontroli poboru mocy.
- 14.2. **Grupy taryfowe B4, B4a, B4t** – stosowane dla odbiorców zasilanych z sieci 15 kV, jedno- dwu- lub trójstrefowe, z kontrolą poboru mocy.
- 14.3. Opłaty w grupach taryfowych B3, B4, B4a zawarte są w tabeli nr 9.1 w pkt. 28.
- 14.4. Opłaty w grupie taryfowej B4t zawarte są w tabeli nr 9.2 w pkt. 28.

15. GRUPY TARYFOWE NA NAPIĘCIU 0,4 kV.

- 15.1. **Grupy taryfowe C4, C4a, C4b** – stosowane dla odbiorców zasilanych z sieci 0,4 kV, jedno- lub dwustrefowe, z kontrolą poboru mocy.
- 15.2. Opłaty w grupach taryfowych C4, C4a, C4b zawarte są w tabeli nr 10.1 w pkt. 29.
- 15.3. **Grupy taryfowe C3, C3a, C3b** – stosowane dla odbiorców z licznikiem trójfazowym, zasilanych z sieci 0,4 kV, jedno lub dwustrefowe, bez kontroli poboru mocy.
- 15.4. **Grupy taryfowe C1, C1a, C1b** – stosowane dla odbiorców z licznikiem jedno- fazowym, zasilanych z sieci 0,4 kV, jedno lub dwustrefowe, bez kontroli poboru mocy.
- 15.5. Opłaty w grupach taryfowych C3, C3a, C3b, C1, C1a, C1b zawarte są w tabeli nr 10.2 w pkt. 29.

16. GRUPY TARYFOWE DLA ODBIORÓW POBIERAJĄCYCH ENERGIĘ NA POTRZEBY GOSPODARSTW DOMOWYCH.

- 16.1. Grupy taryfowe G1, G1b, G3, G3b – stosowane dla odbiorców z licznikiem jedno lub trójfazowym, pobierających energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych, itp.), jedno lub dwustrefowe, bez kontroli poboru mocy.
- 16.2. W ramach tych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:
- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych wymienionych w pkt.16.1 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
 - b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - 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 ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - g) garaży indywidualnych użytkowników.
- 16.3. Opłaty w grupach taryfowych G3, G3b, G1 i G1b zawarte są w tabeli nr 11 w pkt. 30.

17. GRUPA TARYFOWA R.

- 17.1. Grupa taryfowa R – ryczałtowa stosowana dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, itp.
- 17.2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i

czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między ZE Koszalin SA a odbiorcą.

- 17.3. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości 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 oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 17.4. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody ZE Koszalin SA na rozliczenie ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 17.5. Opłaty w grupie taryfowej R zawarte są w tabeli nr 12 w pkt. 31.

18. OPŁATY DODATKOWE

- 18.1. Za dodatkowe czynności związane z obsługą odbiorców ZE Koszalin SA pobiera opłaty ryczałtowe.
- 18.2. Stawki opłat dodatkowych zawarte są w pkt. 32.

19. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ I NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW.

- 19.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy o dostarczenie energii elektrycznej z ZE Koszalin SA,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami ww. umowy w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 19.2. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu:
- dwukrotnych najwyższych, łącznych cen i stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej odbiorców, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

- b) pięciokrotnych najwyższych cen i stawek określonych dla danej grupy taryfowej odbiorców, w przypadku gdy energia elektryczna pobierana była bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 19.3. Sposób obliczania wysokości opłat z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej oraz niedotrzymania warunków umów polegających na:
- a) zerwaniu lub uszkodzeniu plomb,
 - b) zniszczeniu licznika lub innego urządzenia ZE Koszalin SA,
 - c) konieczności wznowienia dostawy energii elektrycznej
- określa pkt. 34.

D. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT.

20. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 20.1. Obowiązują następujące standardy jakościowe energii elektrycznej:
- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 do +0,2 Hz,
 - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110kV i w sieci o napięciu 400 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
 - c) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od 1,5%, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznnych nie może przekraczać 1% harmonicznnej podstawowej.
- 20.2. Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt. 20.1 jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy maksymalnej określonej w umowie, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4.
- 20.3. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia oraz czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie może przekroczyć:
- a) 72 godz. dla wyłączeń,
 - b) 48 godzin dla przerwy.

- 20.4. Dla grup przyłączeniowych I-III i IV dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw określa umowa sprzedaży.
- 20.5. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców ZE Koszalin S.A. obowiązany jest między innymi do :
- a) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,
 - b) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - c) udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci,
 - d) powiadamiania odbiorców, z co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - e) odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - f) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych grup taryfowych,
 - g) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.
- 20.6. Inne, niż wymienione w pkt. 20.1 – 20.5 standardy jakościowe wymagają uzgodnienia w umowie sprzedaży.

21. ZASADY UDZIELANIA BONIFIKAT I UPUSTÓW

- 21.1. Niedotrzymanie, określonych w pkt. 20.1 – 20.4, standardów jakościowych obsługi odbiorców, uprawnia odbiorcę w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku do upustu, w wysokości określonej w pkt.21.3.
- 21.2. ZE Koszalin SA udziela lub odmawia udzielenia upustu, bądź też bonifikaty w terminie, o którym mowa w pkt.21.1.

21.3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się wg wzoru:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażona w %,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

b_{rT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 21.4. Ryczałtowa stawka bonifikaty, o której mowa w pkt. 21.3.b zawarta jest w pkt. 33 w tabeli nr 13.
- 21.5. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 21.6. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo- rozliczeniowy uniemożliwia określonej ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 21.7. Oprócz upustów i bonifikat wymienionych w ww. punktach ZE Koszalin SA może stosować inne upusty i bonifikaty. Szczegóły określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

22. ZASADY POSTĘPOWANIA I OBLICZANIA NALEŻNOŚCI W PRZYPADKU USZKODZENIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

- 22.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZE Koszalin S.A. dokona korekty wystawionych uprzednio rachunków za cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 22.2. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 22.3. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w punkcie 22.2, 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 uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 22.4. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 22.5. Nadpłatę wynikającą z korekty, o której mowa w punkcie 22.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 22.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 22.7. W obliczeniach uwzględnia się liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. 10.1., 10.2. i pkt. 10.3.

E. ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT.

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

- 23.1. Postanowienia niniejszej Taryfy opublikowane są w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
- 23.2. Taryfa obowiązuje nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji.

24. WPROWADZANIE ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT W ROZLICZENIACH.

- 24.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez ZE Koszalin SA na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie obrachunkowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat.
- 24.2. ZE Koszalin SA ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany cen, po uprzednim jego sprawdzeniu.

- 24.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.

F. CENY I STAWKI OPŁAT.

25. STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE.

- 25.1. Standardowe elementy sieci stosowane w ZE Koszalin S.A. do ustalenia opłat przyłączeniowych po kosztach rzeczywistych zawarte w tabeli nr 6.1

tabela nr 6.1

L.p.	Elementy sieci	Typ	Jedn. Miary	Wymiar standardowy	Wartość	Cena jednostkowa
					[zł]	[zł/....]
1	2	3	4	5	6	7
1	Linia kablowa 15kV	3xYHAKXs 1x 70/35mm ²	km	0,6	88 747	147 911
2	Linia kablowa 15kV	3xYHAKXs 1x120/35mm ²	km	0,6	99 948	166 580
3	Linia kablowa 15kV	HAKnFtA 3x 70mm ²	km	0,6	79 055	131 758
4	Linia kablowa 15kV	HAKnFtA 3x 120mm ²	km	0,6	91 988	153 313
5	Pole odpływowe 15kV	Stacja MSTt-15/630	km	1,0	4 497	4 497
6	Pole odpływowe 15kV	Stacja MBST-15/630	kpl.	1,0	9 071	9 071
7	Linia napowietrzna 15kV	3xAF16 35mm ² ; ŻN-12	km	1,0	91 554	91 554
8	Linia napowietrzna 15kV	3xAF16 70mm ² ; BSW-12	km	2,0	195 277	97 639
9	Linia napowietrzna 15kV	3xAF16 120mm ² ; BSW-14	km	3,0	338 129	112 710
10	Linia napowietrzna 15kV	Słup Oo-12/ŻN z RUN III 24/4	kpl.	1,0	9 316	9 316
11	Linia napowietrzna 15kV	Słup Kgo-12/ŻN z RUN III 24/4	kpl.	1,0	12 122	12 122
12	Linia napowietrzna 15kV	Słup Oo-12/BSW z RUN III 24/4	kpl.	1,0	10 876	10 876
13	Linia napowietrzna 15kV	Słup Kgo-12/BSW z RUN III 24/4	kpl.	1,0	14 616	14 616
14	Stacja transf 15/0,4kV	MBST-20/630	kpl.	1,0	102 008	102 008
15	Stacja transf 15/0,4kV	MBST-15/630	kpl.	1,0	97 998	97 998
16	Pole odpływowe 0,4kV	Stacja MBST-15/630	kpl.	1,0	2 251	2 251
17	Stacja transf 15/0,4kV	STSp... 20/400	kpl.	1,0	24 838	24 838
18	Pole odpływowe 0,4kV	Stacja STSp... 20/400	kpl.	1,0	273	273

1	2	3	4	5	6	7
19	Transformator	40 kVA	kW	40,0	8 801	220,01
20	Transformator	63 kVA	kW	63,0	9 946	157,87
21	Transformator	100 kVA	kW	100,0	11 886	118,86
22	Transformator	160 kVA	kW	160,0	14 586	91,16
23	Transformator	250 kVA	kW	250,0	15 864	63,45
24	Transformator	400 kVA	kW	400,0	22 532	56,33
25	Transformator	630 kVA	kW	630,0	29 860	47,40
26	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 25mm ²	m.	100,0	8 215	82,15
27	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 35mm ²	m.	100,0	8 692	86,92
28	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 70mm ²	m.	150,0	13 680	91,20
29	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 120mm ²	m.	250,0	23 461	93,84
30	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 185mm ²	m.	250,0	27 160	108,64
31	Linia kablowa 0,4kV	YAKY 4x 240mm ²	m.	350,0	42 947	122,70
32	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 25mm ²	m.	10,0	759	75,88
33	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 35mm ²	m.	10,0	826	82,60
34	Linia kabl. 0,4kV na słupie	YAKY 4x 70mm ²	m.	10,0	889	88,90
35	Przylącze kablowe do 5m	ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	szt.	1,0	2 965	2 964,91
36	Przylącze kablowe do 5m	ZK1+1P; YAKY 4x 35mm ²	szt.	1,0	2 989	2 989,44
37	Przylącze kablowe do 5m	ZK2+2P; YAKY 4x 70mm ²	szt.	1,0	3 755	3 754,58
38	Przylącze kablowe do 5m	ZK2a+1PP; YAKY 4x 120mm ²	szt.	1,0	4 192	4 192,43
39	Przylącze kablowe do 5m	ZK2a+1PP; YAKY 4x 240mm ²	szt.	1,0	4 394	4 394,04
40	Przylącze kablowe do 5m	ZK3a; YAKY 4x 120mm ²	szt.	1,0	3 166	3 166,18
41	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 25mm ²	m.	300,0	22 514	75,05
42	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 35mm ²	m.	300,0	22 985	76,62
43	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 50mm ²	m.	300,0	24 444	81,48
44	Linia napowietrzna 0,4kV	4 x Al 70mm ²	m.	300,0	25 916	86,39
45	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup RR, RK-10; Al 25- 50mm ²	kpl.	1,0	2 376	2 376,24
46	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup RR, RK-10; Al 70mm ²	kpl.	1,0	2 635	2 634,65
47	Linia napowietrzna 0,4kV	Słup PP-10; Al 25-50mm ²	kpl.	1,0	2 376	2 376,24
48	Przył. napowietrzne do 5m	AsXSn 4x 16mm ²	kpl.	1,0	370	369,63
49	Przył. napowietrzne do 5m	AsXSn 4x 25mm ²	kpl.	1,0	383	382,91
50	Przył. napowietrzne do 5m	AsXSn 4x 35mm ²	kpl.	1,0	390	390,30
51	Przylącze napowietrzne 0,4kV	AsXSn 4x 16mm ² (bez słupa)	m.	25,0	401	16,04
52	Przylącze napowietrzne 0,4kV	AsXSn 4x 25mm ² (bez słupa)	m.	25,0	470	18,80
53	Przylącze napowietrzne 0,4kV	AsXSn 4x 35mm ² (bez słupa)	m.	25,0	508	20,34

25.2. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej zawarte są w tabeli nr 6.2

tabela nr 6.2

Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza	Typ przyłącza	Moc przyłączeniowa do:	Ryczałtowa stawka za:		
				typowe przyłącze do 5m	typowe przyłącze za każdy 1m ponad 5m	Rozbudowę sieci
				Spt	Szp	Szr
			[kW]	[zł/kW]	[zł/m. kW]	[zł/kW]
1	2	3	4	5	6	7
V	Napowietrzne	AsXsn 4x 16mm ²	6	61,61	2,67	218,68
		AsXsn 4x 16mm ²	10	36,96	1,60	218,68
		AsXsn 4x 16mm ²	13	28,43	1,23	218,68
		AsXsn 4x 16mm ²	16	23,10	1,00	218,68
		AsXsn 4x 16mm ²	20	18,48	0,80	218,68
		AsXsn 4x 16mm ²	25	14,79	0,64	218,68
		AsXsn 4x 25mm ²	32	11,97	0,59	218,68
		AsXsn 4x 25mm ²	40	9,57	0,47	218,68
V	Kablowe z linii napowietrznej	ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	6	494,32	12,65	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	10	296,59	7,59	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	13	228,15	5,84	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	16	185,37	4,74	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	20	148,30	3,79	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	25	118,64	3,04	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 35mm ²	32	93,42	2,58	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 35mm ²	40	74,74	2,07	218,68
IV	Kablowe z linii napowietrznej	ZK1+1P; YAKY 4x 70mm ²	50	75,09	1,78	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 70mm ²	62	60,56	1,43	218,68
V	Kablowe	ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	6	494,32	13,69	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	10	296,59	8,22	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	13	228,15	6,32	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	16	185,37	5,13	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	20	148,30	4,11	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 25mm ²	25	118,64	3,29	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 35mm ²	32	93,42	2,72	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 35mm ²	40	74,74	2,17	218,68
Budynki wielorodzinne		ZK3a; YAKY 4x120mm ²	100	31,66	0,94	218,68
IV		ZK1+1P; YAKY 4x 70mm ²	50	75,09	1,82	218,68
		ZK1+1P; YAKY 4x 70mm ²	62	60,56	1,47	218,68
		ZK2a+1PP; YAKY 4x120mm ²	93	45,08	1,01	218,68
		ZK2a+1PP; YAKY 4x120mm ²	125	33,54	0,75	218,68
		ZK2a+1PP; YAKY 4x240mm ²	155	28,35	0,79	218,68

26. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

- 26.1. Stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków zawarte są w tabeli nr 7.

tabela nr 7

Stawka opłat [zł/miesiąc]	Okres rozliczeniowy		
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny
	39,21	3,27	0,54

27. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 110kV.

- 27.1. Stawki opłat dla grup taryfowych A4 i A4a zawarte są w tabeli 8.1.

tabela nr 8.1

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost. miary	Grupa taryfowa	
			A4	A4a
1	2	3	4	5
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.	Składnik stały stawki za moc umowną:	zł/kW		
	- roczny		108,48	108,48
	- miesięczny		9,04	9,04
2.	Składnik zmienny stawki w strefie:	zł/MWh		
	- całodobowej		25,62	x
	- szczytowej		x	27,45
	- pozaszczytowej		x	25,37
II	Oplaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy	
III	Stawki opłat za energię czynną w strefie:	zł/MWh		
	- całodobowej		137,90	x
	- szczytowej		x	182,23
	- pozaszczytowej		x	116,15
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy	
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/MWh		
	- całodobowej		163,52	x
	- szczytowej		x	209,68
	- pozaszczytowej		x	141,52

27.2. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

27.3. Stawki opłat dla grupy taryfowej A4t zawarte są w tabeli nr 8.2.

tabela nr 8.2

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednost. miary	Grupa taryfowa A4t	
			Zima	Lato
1	2	3	4	5
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.	Składnik stały stawki za moc umowną:	zł/kW		
	- roczny		108,48	108,48
	- miesięczny		9,04	9,04
2.	Składnik zmienny stawki:	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		26,87	26,01
	- w szczycie popołudniowym		28,35	26,72
	- w pozostałych godzinach doby		25,56	25,12
II	Opłaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy	
III	Stawki opłat za energię czynną	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		155,91	155,67
	- w szczycie popołudniowym		244,89	217,32
	- w pozostałych godzinach doby		79,09	76,73
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy	
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		182,78	181,68
	- w szczycie popołudniowym		273,24	244,04
	- w pozostałych godzinach doby		104,65	101,85

27.4. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

28. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 15 kV.

28.1. Stawki opłat dla grup taryfowych B3, B4, B4a zawarte są w tabeli nr 9.1.

tabela nr 9.1

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost. miary	Grupa taryfowa		
			B3	B4	B4a
1	2	3	4	5	6
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.	Składnik stały stawki za moc umowną:	zł/kW			
	- roczny		142,80	142,80	142,80
	- miesięczny		11,90	11,90	11,90
2.	Składnik zmienny stawki w strefie:	zł/MWh			
	- całodobowej		34,12	33,66	x
	- szczytowej		x	x	37,37
	- pozaszczytowej		x	x	31,26
II	Opłaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy		
III	Stawki opłat za energię czynną w strefie:	zł/MWh			
	- całodobowej		140,35	137,96	x
	- szczytowej		x	x	182,32
	- pozaszczytowej		x	x	116,26
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy		
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/MWh			
	- całodobowej		174,47	171,62	x
	- szczytowej		x	x	219,69
	- pozaszczytowej		x	x	147,52

28.2. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

28.3. Stawki opłat dla grupy taryfowej B4t zawarte są w tabeli nr 9.2.

tabela nr 9.2

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednost. miary	Grupa taryfowa B4t	
			Zima	Lato
1	2	3	4	5
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.	Składnik stały stawki za moc umowną:	zł/kW		
	- roczny		142,80	142,80
	- miesięczny		11,90	11,90
2.	Składnik zmienny stawki:	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		41,18	31,60
	- w szczycie popołudniowym		51,45	34,74
	- w pozostałych godzinach doby		32,44	27,56
II	Oplaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy	
III	Stawki opłat za energię czynną	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		156,02	155,64
	- w szczycie popołudniowym		245,00	217,28
	- w pozostałych godzinach doby		79,20	76,70
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy	
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym		197,20	187,24
	- w szczycie popołudniowym		296,45	252,02
	- w pozostałych godzinach doby		111,64	104,26

28.4. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

29. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH NA NAPIĘCIU 0,4 kV.

29.1. Stawki opłat dla grup taryfowych C4, C4a, C4b zawarte są w tabeli nr 10.1.

tabela nr 10.1

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost. miary	Grupa taryfowa		
			C4	C4a	C4b
1	2	3	4	5	6
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.	Składnik stały stawki za moc umowną:	zł/kW			
	- roczny		270,48	270,48	270,48
	- miesięczny		22,54	22,54	22,54
2.	Składnik zmienny stawki w strefie:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,0504	x	x
	- szczytowej		x	0,0683	x
	- pozaszczytowej		x	0,0491	x
	- dziennej		x	x	0,0540
	- nocnej		x	x	0,0413
II	Opłaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy		
III	Stawki opłat za energię czynną w strefie:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1389	x	x
	- szczytowej		x	0,1971	x
	- pozaszczytowej		x	0,1261	x
	- dziennej		x	x	0,1527
	- nocnej		x	x	0,0991
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy		
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1893	x	x
	- szczytowej		x	0,2654	x
	- pozaszczytowej		x	0,1752	x
	- dziennej		x	x	0,2067
	- nocnej		x	x	0,1404

29.2. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

29.3. Stawki opłat dla grup taryfowych C3, C3a, C3b, C1, C1a, C1b zawarte są w tabeli nr 10.2.

tabela nr 10.2

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost. miary	Grupa taryfowa		
			C3	C3a	C3b
			C1	C1a	C1b
1	2	3	4	5	6
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.	Składnik stały stawki dla odbiorców z licznikiem:	zł/m-c			
	- trójfazowym (grupy taryfowe C3...)		2,93	5,37	5,37
	- jednofazowym (grupy taryfowe C1...)		1,88	3,93	3,93
2.	Składnik zmienny stawki w strefie:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1843	x	x
	- szczytowej		x	0,1771	x
	- pozaszczytowej		x	0,0859	x
	- dziennej		x	x	0,1435
	- nocnej		x	x	0,0434
II	Opłaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy		
III	Stawki opłat za energię czynną w strefie:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1539	x	x
	- szczytowej		x	0,1947	x
	- pozaszczytowej		x	0,1274	x
	- dziennej		x	x	0,1749
	- nocnej		x	x	0,1011
IV	Stawka opłaty abonamentowej		wg pkt. 26 Taryfy		
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/kWh			
	- całodobowej		0,3382	x	x
	- szczytowej		x	0,3718	x
	- pozaszczytowej		x	0,2133	x
	- dziennej		x	x	0,3184
	- nocnej		x	x	0,1445

29.4. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

30. STAWKI OPŁAT GRUP TARYFOWYCH ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH ENERGIĘ NA POTRZEBY GOSPODARSTW DOMOWYCH.

30.1. Stawki opłat dla grup taryfowych G3, G3b, G1, G1b zawarte są w tabeli nr 11.

tabela nr 11

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost miary	Grupa taryfowa	
			G3 G1	G3b G1b
1	2	3	4	5
I	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.	Składnik stały stawki dla odbiorców z licznikiem:	zł/m-c		
	- pośrednim i półpośrednim		20,02	21,46
	- bezpośrednim trójfazowym		2,38	4,82
	- bezpośrednim jednofazowym		1,33	3,39
2.	Składnik zmienny stawki w strefie:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1154	x
	- dziennej		x	0,1276
	- nocnej		x	0,0344
II	Opłaty za energię bierną		wg pkt. 11 Taryfy	
III	Stawki opłat za energię czynną w strefie:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1559	x
	- dziennej		x	0,1739
	- nocnej		x	0,1012
IV	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c	0,54	0,54
V	Łączne stawki opłat za energię w strefie (poz. I.2+poz.III):	zł/kWh		
	- całodobowej		0,2713	x
	- dziennej		x	0,3015
	- nocnej		x	0,1356

30.2. Do wyliczenia należności stosuje się stawki składnika stałego opłat za usługi przesyłowe, łączne stawki opłat za energię oraz opłaty za energię bierną i abonamentowe.

31. STAWKI OPŁAT GRUPY TARYFOWEJ R.

31.1. Stawki opłat dla grupy taryfowej R zawarte są w tabeli nr 12.

tabela nr 12

Lp.	Rodzaj opłaty	jednost. miary	Grupa taryfowa R
1	2	3	4
I	Stawka opłat za usługę przesyłową	zł/kWh	0,1954
II	Stawka opłat za energię	zł/kWh	0,2314
III	Łączna stawka opłat (I+II)	zł/kWh	0,4268

31.2. Do wyliczenia należności stosuje się łączną stawkę opłat.

32. STAWKI OPŁAT ZA CZYNNOŚCI DODATKOWE.

32.1. Za sprawdzenie stanu techn. instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci;
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy;
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy ZE Koszalin SA jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.

Opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:

- a) grupy taryfowej na napięciu 110 kV 866,00 zł
- b) grup taryfowych na napięciu 15 kV 709,00 zł
- c) grup taryfowych na napięciu 0,4 kV i zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych 108,00 zł

32.2. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy, na inne uprzednio wyposażone miejsce, w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi:

- a) licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar) 144,00 zł
- b) licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar)
..... 344,00 zł

W opłacie tej są ujęte należności za czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania licznika lub innego urządzenia pomiarowego.

W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi, za czynności sprawdzenia miejsca do zainstalowania przyrządów pobiera się opłatę w wysokości 50% wyżej ustalonych opłat.

32.3. W przypadku nie dopuszczenia przez odbiorcę do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych pracownika ZE Koszalin SA

- upoważnionego do kontroli, pobiera się opłatę, gdy jest to instalacja wyposażona:
- a) w układ pom. bezpośredni (bez wsk. mocy) 114,00 zł
 - b) w inne układy pomiarowe 229,00 zł
- 32.4. Za zlecone przez odbiorcę laboratoryjne sprawdzenie rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, albo za wymianę sprawnego licznika na życzenie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 256,00 zł
- 32.5. Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń dostawcy, za które odpowiada odbiorca, względnie zarządcą budynku, pobiera się opłatę w wysokości 100% kosztów przywrócenia stanu pierwotnego urządzenia pomiarowego.
- 32.6. Za wystawienie odbiorcy duplikatu rachunku opłat, pobiera się opłatę 10,00 zł
- 32.7. Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę 72,00 zł
- 32.8. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez ZE Koszalin SA instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników pobiera się opłatę .. 122,00 zł
- 32.9. Za przeprowadzenie kontroli użytkowania energii po zerwaniu plomby na wskaźniku mocy max. pobiera się opłatę:402,00 zł
- 32.10. Za założenie plomb - w miejsce zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym, podlegających zaplombowaniu, pobiera się opłatę:23,00 zł
- 32.11. Za likwidację zakłócenia spowodowanego przez odbiorcę polegającego na:
- a) czynności wymiany wkładek bezpiecznikowych zabezpieczenia przedlicznikowego pobiera się opłatę: 28,00 zł,
 - b) czynności wymiany kompletnego zabezpieczenia przedlicznikowego pobiera się opłatę: 108,00 zł
- 32.12. Za odłączenie lub podłączenie, na wniosek odbiorcy, (odmostkowanie lub podmostkowanie) przyłącza napowietrznego pobiera się opłatę:
- a) przyłącza na napięciu 0,4 kV 172,00 zł
 - b) przyłącza na napięciu 15 kV 388,00 zł

33. STAWKI BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE POZIOMU NAPIĘCIA.

- 33.1. Ryczałtowe stawki bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, stosowane do wzoru podanego w pkt. 21.3 Taryfy, zawiera tabela nr 13.

tabela nr 13

Lp.	Grupa taryfowa	Stawka bonifikaty w zł/godz.
1	2	3
1.	A4, A4a, A4t	8
2.	B3, B4, B4a, B4t	8
3.	C4, C4a, C4b	1
4.	C3, C3a, C3b, C1, C1a, C1b,	0,06
5.	G3, G3b, G1, G1b	0,01

34. OPŁATY Z TYTUŁU NIELEGALNEGO POBORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ I NIEDOTRZYMANIA WARUNKÓW UMÓW.

- 34.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu:
- dwukrotnych najwyższych, łącznych cen i stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej odbiorców, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
 - pięciokrotnych najwyższych cen i stawek określonych dla danej grupy odbiorców, w przypadku gdy energia elektryczna pobierana była bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 34.2. Opłaty za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii (jednak nie mniej niż za 1000 kWh) oblicza się dla całego udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii nie objętego przedawnieniem.
- 34.3. W przypadku odbiorców o mocy umownej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie, wg punktów 34.1 i 34.2, przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii jakie

wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.

- 34.4. W przypadku odbiorców o mocy umownej 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 rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
- a) do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1000 kWh,
 - b) w przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty stanowią równowartość:
 - przy układzie pomiarowym jednofazowym 6.000 kWh,
 - przy układzie pomiarowym 3-fazowym
o prądzie znamionowym do 20 A
włącznie /pomiar bezpośredni/ bez
względu na przeciążalność licznika 12.000 kWh,
 - 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,
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami
prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper
prądu znamionowego obwodu
pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
 - przy układzie pomiarowym
z przekładnikami prądu i napięcia
(pomiar pośredni) za każdy amper
prądu obliczeniowego 600 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się ze wzoru

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- c) w przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty stanowią równowartość:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 34.5. Opłaty, o których mowa w punkcie 34.4 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza jednego roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.
- 34.6. Niezależnie od opłat i należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną i w razie wystąpienia niżej wymienionych okoliczności:
- a) zerwanie lub uszkodzenie plomb,
 - b) zniszczenie licznika lub innego urządzenia ZE Koszalin SA,
 - c) wznowienie dostawy energii elektrycznej
- obciąża się odbiorcę zamieszczonymi w pkt. 34.8 – 34.14 opłatami dodatkowymi za niedotrzymanie warunków umowy,:
- 34.7. Opłaty wymienione w punktach od 34.8 do 34.12 są wyliczone jako iloczyn określonej ilości kWh lub kW i dwukrotnej najwyższej, łącznej stawki energii lub stawki mocy w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe, stosuje się stawkę obowiązującą w ryczałtowej grupie taryfowej.
- 34.8. Za zerwanie bez zgody ZE Koszalin S.A. lub naruszenie plomb założonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada ten odbiorca, pobiera się opłatę o równowartości 500 kWh.

- 34.9. Za zerwanie bez zgody ZE Koszalin S.A. lub naruszenie plomb założonych na jakiejkolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnodostępnych, za których stan odpowiada zarządca (właściciel) budynku (obiektu), pobiera się opłatę o równowartości 50 kWh.
Powyższe nie dotyczy przypadków wymienionych w punkcie 34.11.
- 34.10. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej na jakimkolwiek urządzeniu przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji odbiorczej, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 34.11. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny 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
- 34.12. Za zerwanie plomb założonej na wskaźniku mocy 15-minutowej lub na innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (wyliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej.
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 34.13. Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej pobiera się opłatę 65,00 zł
- 34.14. Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych oddzielnie urządzeń dostawcy, za które odpowiada odbiorca, względnie zarządca budynku, pobiera się opłatę w wysokości równowartości urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 34.15. W przypadku powiadomienia ZE Koszalin SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 34.8 – 34.12 ulegają obniżeniu o 50%.