



Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2691-E/4/2003/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Łódzki Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Łodzi,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: l. dz. 6322, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r., znak: l.dz. 7431 oraz z dnia 5 czerwca 2003 r., znak: l.dz. 7877

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/15/2691/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/17/2691/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy. Dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej uwzględniono

współczynnik korekcyjny X_n ustalony decyzją Prezesa URE z dnia 15 czerwca 2002 r., nr DTA-821/2691-D/3/2003/JS.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Łódzki Zakład Energetyczny S.A.
ul. Tuwima 58
90-021 Łódź

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ŁÓDŹ 2003 r.

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
 - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH**
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR**
- 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ**
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ**
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2. MOC UMOWNA**
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ**
 - 5.4. OPŁATY PRZESYŁOWE WYNIKAJĄCE ZE STAWKI ROZLICZENIOWEJ**
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII**
- 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

**10. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII
WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA**

11. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ

12. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

12.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23

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

12.3. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22A, C22B.

12.4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12A, C12B.

12.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C110, C120

12.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 I G12.

12.7. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUP TARYFOWYCH S11C I S11G

12.8. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi, ul. Tuwima 58, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) opłat za ponadumowny pobór energii biernej,
 - f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) opłat za nielegalne pobieranie energii,
 - h) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo Energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144, oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- Oplaty za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do:
- a) 1 kilowata [1 kW = 1/1000 MW],
 - b) 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh],
 - c) 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh].
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany.
- Przez warunki, o których mowa wyżej, rozumie się w szczególności:

- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Rocznym zużyciu energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym.
- 2.3. **Grafiku obciążeń** - należy przez to rozumieć zbiór danych, określających wielkość poboru lub wprowadzania energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach doby.
- 2.4. **Grupie przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) 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,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.4. a) do 2.4. d) określone jest w miejscu dostarczania.

- 2.5. **Grupie taryfowej** - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6. **Miejscu dostarczania** - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży.
- 2.7. **Mocy pobranej** - należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Mocy przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.9. **Mocy umownej** - należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie przesyłowej lub umowie sprzedaży jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają w okresie 1 godziny.
- 2.10. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.11. **Niskim napięciu (nn)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Odbiorcy** - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.13. **Okresie rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. **Przyłączu** - należy przez to rozumieć odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.15. **Prognozowanym zużyciu energii** - należy przez to rozumieć ilość energii elektrycznej prognozowaną w przyjętym okresie rozliczeniowym.

- 2.16. Punkt świetlny** - należy przez to rozumieć część urządzenia oświetleniowego, składającą się z oprawy wraz ze źródłem światła i urządzeniem rozruchowym.
- 2.17. Sieci** - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.18. Sieci oświetleniowej** - należy przez to rozumieć instalację oświetleniową niskiego napięcia o charakterze rozproszonym wraz z obwodami sterującymi, znajdującą się za urządzeniami pomiarowymi służącymi do celów rozliczeniowych, będącą pod napięciem jedynie okresowo, w ustalonych z odbiorcą godzinach. W jej skład wchodzi rozdzielnice oświetleniowe niskiego napięcia wraz z połączeniami między nimi i obwodami sterowania, znajdującymi się za układem pomiarowo-rozliczeniowym - patrząc od strony zasilania.
- 2.19. Sieci rozdzielczej** - należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.20. Sprzedawca** - należy przez to rozumieć Łódzki Zakład Energetyczny SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.21. Średnim napięciu (SN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV
- 2.22. Tangensie ϕ** - należy przez to rozumieć stosunek energii bierniej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.23. Taryfie** - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.24. Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.25. Umowie** - należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę sprzedaży lub umowę przesyłową.

- 2.26. Urządzeniu oświetleniowym** - należy przez to rozumieć punkt świetlny wraz z konstrukcją wsporczą i złączem do sieci oświetleniowej.
- 2.27. Usłudze przesyłowej** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.

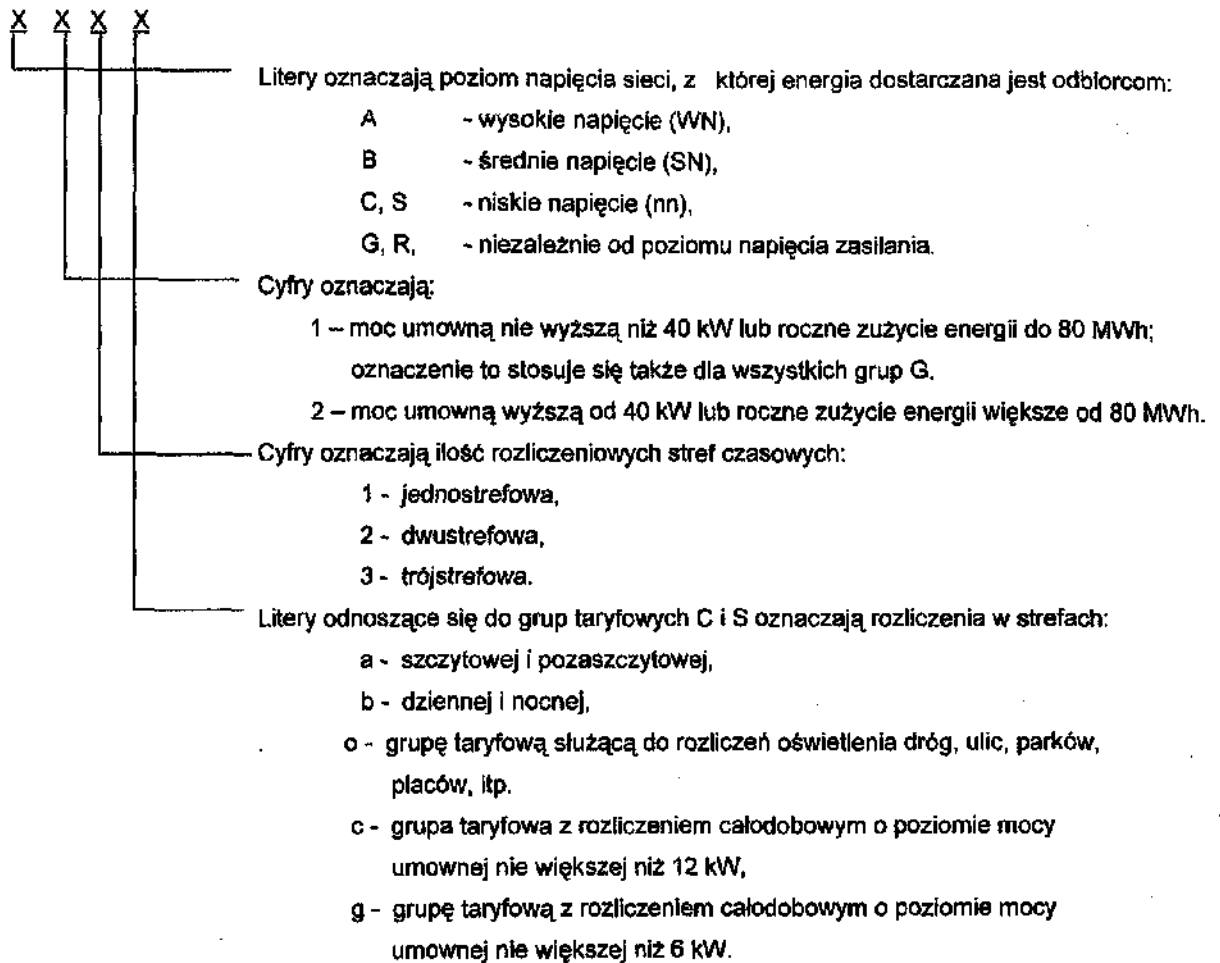
Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c), obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń oraz rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniając rezerwową sprzedaż lub zakup energii.

- 2.28. Wysokim napięciu (WN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.29. Zabezpieczeniu przedlicznikowym** - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez sprzedawcę.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b, S11g, S11c,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia lub wielkości mocy umownej - C11o, C12o, G11, G12, R.

- 3.1.4. Grupę taryfową C11o i C12o stosuje się wyłącznie u odbiorców, którzy spełniają jednocześnie warunki:
- a) pobierają energię elektryczną wykorzystując infrastrukturę oświetleniową będącą na majątku ŁZE SA,
 - b) posiadają stały pobór mocy, a ich urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi,
 - c) zasilanie odbywa się z wydzielonych obwodów niskiego napięcia, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe,
 - d) charakterystyka poboru energii wymuszanej poprzez załączanie i wyłączenie urządzeń świetlnych jest zgodna z czasami świecenia określonymi w odrębnej umowie.
- 3.1.5. Do grupy taryfowej G11 kwalifikuje się odbiorców, zużywających energię na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także na potrzeby pomieszczeń pomocniczych tych obiektów, które służą potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mają charakteru handlowo-usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz - w przypadkach wspólnego pomiaru - administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- g) węzłów ciepłych i hydroformi będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników,
 - i) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.
- 3.1.6. Do grupy taryfowej G12 kwalifikuje się odbiorców spełniających warunki podane w pkt. 3.1.5, oraz deklarujących zużycie energii w strefie nocnej nie mniejsze niż 60% całkowitego zużycia w okresie 12 miesięcy.
Nie spełnienie deklaracji przez odbiorcę upoważnia sprzedawcę do zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G11 lub do innej właściwej grupy taryfowej.
- 3.1.7. Zasad kwalifikacji z pkt.3.1.6. nie stosuje się do odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G12 przed okresem poprzedzającym obowiązywanie niniejszej Taryfy.
- 3.1.8. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:
- a) krótkotrwałego poboru,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej.
- 3.1.9. Z grup taryfowych S11c, S11g mogą skorzystać odbiorcy spełniający kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C albo G i mocy umownej do 12kW dla grupy S11c lub do 6kW dla grupy S11g. Podane moce nie dotyczą zasilania rezerwowego.
- 3.1.10. Sprzedawca świadczy usługę przesyłową zgodnie z warunkami określonymi w umowie.
- 3.1.11. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

c) może być dla danego miejsca dostarczenia zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.12. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Sezon	Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
		ranna	wieczorna	dzienna	nocna
zima	1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lato	4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
zima	9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
	12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a - z zastrzeżeniem punktu 3.2.6. - przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12o, G12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	- w godzinach : 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	- w godzinach : 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4. i 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym, zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.3.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.
- 3.3.4. Rozliczenia za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się - w okresach nie dłuższych niż :
- a) miesiąc - dla odbiorców grup: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i R,
 - b) sześć miesięcy - dla odbiorców grup: C11, C12a, C12b, C11o, C12o, G11 i G12,
 - c) dwanaście miesięcy - dla odbiorców grup: S11g i S11c.
- jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

Na żądanie odbiorców z grup taryfowych G11 lub G12 rozliczenia, o których mowa, mogą się odbywać w okresach innych niż określone w punkcie b). W takim przypadku za czynności związane z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wystawieniem i dostarczeniem faktury, zamiast opłaty abonamentowej, pobiera się opłatę w wysokości 10,50 zł za każde rozliczenie.

- 3.3.5. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.4.
- 3.3.6. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania, określonych w umowie.

- 3.3.7. W przypadku zmiany Taryfy dla odbiorcy zasilanego na niskim napięciu w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.8. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 3.3.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.8. wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.10. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, co uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej, zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty przesyłowej. W takim przypadku konieczne jest, aby:
- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,

- b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były różnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.13. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wskazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.14. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt. 3.3.13. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.15. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, nie będącymi własnością sprzedawcy, oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, wynikającej z określonego poziomu mocy umownej.
- 3.3.16. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach, będących własnością sprzedawcy, to odczyty

wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.15.

- 3.3.17. W przypadku obniżenia mocy pobranej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora do strat podanych powyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.18. W stawkach opłat za usługi przesyłowe określone dla grup taryfowych C11o i C12o nie są ujęte koszty utrzymania punktów świetlnych. Odbiorca ponosi opłaty związane z utrzymaniem punktów świetlnych w wysokości ustalonej w odrębnej umowie, zawieranej ze sprzedawcą.
- 3.3.19. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	80,00 zł
b) na napięciu SN	120,00 zł
c) na napięciu WN	150,00 zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłata za pobraną energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktów 4.1.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w Taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której opłata skalkulowana jest w zi/fakturę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Opłatę miesięczną za usługę przesyłową oblicza się według następującej

zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoPk} \cdot E_k \quad [zł]$$

gdzie:

- O_{pm} - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
- P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{ZoPk} - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.1.4. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C12o, C12a, C12b oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy określonej w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
- 5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G11, G12 opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.6. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R.

- 5.1.7. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej lub umowie sprzedaży.
- 5.2.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%.
Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa przesyłowa lub umowa sprzedaży.
- 5.2.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do spełnienia warunków technicznych określonych przez sprzedawcę.
- 5.2.4. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnej wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy, wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej, zwanym dalej „umownym współczynnikiem mocy”,
 - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy:
- zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym,
 - posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.
- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Jako umowny współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie przesyłowej lub umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej, pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zvgk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- S_{zvgk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,
- A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - energia czynna, pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę, wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki S_{zvg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{zvg} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4. OPLATY PRZESYŁOWE WYNIKAJĄCE ZE STAWKI ROZLICZENIOWEJ

- 5.4.1. Od odbiorców, wytwórców oraz przedsiębiorstw obrotu zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń, sprzedawca pobiera opłaty przesyłowe wynikające ze stawki rozliczeniowej.
- 5.4.2. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej, w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej, dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują oraz wytwórców oblicza się według następującej zależności :

$$O_{pw} = S_{pr} \times E_z$$

gdzie:

- O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy w zł,
 S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/kWh,
 E_z - ilość energii elektrycznej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w kWh.

- 5.4.3. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \times S_{pr} \times (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

- O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/kWh,
- E_{zn} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń w kWh,
- E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy w kWh.

5.4.4. Zgodnie z tabelą zamieszczoną w pkt. 11 stawka rozliczeniowa wynosi brutto
 $S_{pr} = 0,33 \text{ zł/MWh}$.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,18 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zaktóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym	

	wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy przesyłowej

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w przypadkach, gdy w układzie pomiarowo-rozliczeniowym dokonano zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej wykazanej przez zaplombowany i sprawny układ pomiarowy, będący własnością sprzedawcy:
- 3) w przypadku gdy instalacja elektryczna nie jest wyposażona w układ pomiarowy, na podstawie ilości energii obliczonej w następujący sposób:
 - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
 - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.ppkt.3a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

- 7.3. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.ppkt.a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2., rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A),
 - b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4. ppkt.3a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. ppkt.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2., rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,

- b) dla układu trójfazowego i przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, 6 000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego i przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego, 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
 - b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w amperach.
- 7.5. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.6. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50 zł, związanej z wymianą urządzenia pomiarowego.
- 7.7. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu

głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.8, pobiera się opłatę w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł / czynność]
przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	117,08 zł
przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego	146,40 zł
przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego	195,20 zł

- 7.8. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę, wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze, współpracujące z siecią,
- b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- d) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się

- opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej, określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenia do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.
 - 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę, ustaloną w umowie o przyłączenie.
 - 8.6. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej, z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
 - 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
 - 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
 - 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
 - 8.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę

ustaloną zgodnie z punktem 8.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.8. Taryfy.

- 8.11. Odbiorca ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez odbiorcę rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy- Prawo Energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

- 8.13 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej :

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłat w zł/kW
IV	93,00
V	104,00

- 8.14 Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii :	X
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x

	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	27,00
	- za każdą następną	5,00
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4	Wyłączenia napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy, wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.
- 9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

10. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	6,11 [zł/MWh]

11. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ

STAWKA S_{pr} OPŁATY ROZLICZENIOWEJ	0,33 [zł/MWh]
---	----------------------

12. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

12.1. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23

Lp.	Treść	A23	A23
		Zima	Lato
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
	- w szczycie przedpołudniowym	192,04	190,31
	- w szczycie popołudniowym	242,63	238,57
	- w pozostałych godzinach doby	117,55	117,55
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	58,11	58,11
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh:		
	- w szczycie przedpołudniowym	34,07	34,07
	- w szczycie popołudniowym	51,77	51,77
	- w pozostałych godzinach doby	21,84	21,84
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh/m-c	1 656,58	1 656,58
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	58,11	58,11

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

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

Lp.	Treść	B11	B21	B22	B23	B23
					Zima	Lato
OBRÓT						
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
	- całodobową	164,98	161,15	X	X	X
	- szczytową	X	X	208,97	X	X
	- pozaszczytową	X	X	132,42	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	186,29	184,61
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	234,65	230,73
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	115,07	115,07
2.	Stawka opłaty abonamentowej* zł/m-c	36,79	41,41	55,33	58,11	58,11
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA						
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh:					
	- całodobową	47,27	34,87	X	X	X
	- szczytową	X	X	39,05	X	X
	- pozaszczytową	X	X	23,43	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	26,07	26,07
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	46,45	46,45
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	16,43	16,43
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/MWh/m-c	4 499,16	5 256,54	5 256,54	5 344,13	5 344,13
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	36,79	41,41	55,33	58,11	58,11

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

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

Lp.	Treść	C21	C22a	C22b
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh:			
	- całodobową	0,1879	X	X
	- szczytową	X	0,2327	X
	- pozaszczytową	X	0,1377	X
	- dzienną	X	X	0,1915
	- nocną	X	X	0,1238
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	11,81	12,98	12,98
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh:			
	- całodobową	0,1315	X	X
	- szczytową	X	0,1719	X
	- pozaszczytową	X	0,1203	X
	- dzienną	X	X	0,1561
	- nocną	X	X	0,0781
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej zł/kWh/m-c	5,98	6,00	6,00
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	11,81	12,98	12,98

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

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

Lp.	Treść	C11	C12a	C12b
OBRÓT				
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
	- całodobową	0,1777	X	X
	- szczytową	X	0,1955	X
	- pozaszczytową	X	0,1398	X
	- dzienną	X	X	0,1907
	- nocną	X	X	0,1239
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	8,61	9,00	9,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh:			
	- całodobową	0,0855	X	X
	- szczytową	X	0,0882	X
	- pozaszczytową	X	0,0617	X
	- dzienną	X	X	0,0853
	- nocną	X	X	0,0427
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh/m-c	4,73	4,78	4,78
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	8,61	9,00	9,00

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

12.5. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11o, C12o

Lp.	Treść	C11o	C12o
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
	- całodobową	0,1457	X
	- dzienną	X	0,1911
	- nocną	X	0,1238
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	8,81	9,00
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh:		
	- całodobową	0,0438	X
	- dzienną	X	0,0500
	- nocną	X	0,0400
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh/m-c	12,46	12,58
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	8,81	9,00

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

12.6. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11 i G12.

Lp.	Treść	G11	G12
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh:		
	- całodobowa	0,1678	X
	- dzienna	X	0,1841
	- nocna	X	0,1180
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/ m-c	2,20	4,19
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh:		
	- całodobowa	0,1287	X
	- dzienna	X	0,1223
	- nocna	X	0,0367
5.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty przesyłowej:		
	- przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	3,14	3,68
	- przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	6,29	6,69
6.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	2,20	4,19

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe,

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

12.7. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUP TARYFOWYCH S11c i S11g

Lp.	Treść	S11g	S11c
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh:		
	- całodobowa	0,2118	0,3499
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/ m-c	X	X
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej w zł/kWh:		
	- całodobowa	0,1915	0,7479

12.8. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

Lp.	Treść	R	
		SN	nn
OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
	- całodobową	0,1650	0,1777
2.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/faktura	8,61	8,61
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA			
3.	Składnik zmienny stawki systemowej opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
	- całodobową	0,0606	0,1119

- * stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe.