



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2706-A/1/99/BS/6/255/309/369

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 (bez znaku) z dnia 29 stycznia 1999 r., z dnia 8 lutego 1999 r. i z dnia 14 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Opolo Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu,

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 Opole Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/9/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16.11.1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/11/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16.11.1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy. W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Opole S.A.

ul. Waryńskiego 1

45-047 Opole

ZAKŁAD ENERGETYCZNY OPOLE S.A.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

OPOLE 1999r.

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZESYŁ I DYSTRYBUCJĘ
 - 3.1. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE
 - 3.2. OPŁATA ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
4. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.1. ZASADY TARYFIKACJI
 - 4.2. ZASADY ROZLICZEŃ
 - 4.3. KOREKTY ROZLICZEŃ
5. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE
6. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zasady rozliczeń za korzystanie z sieci elektroenergetycznej

Niniejsza taryfa zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych,
- opłaty dodatkowe,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dla Odbiorców pobierających energię z sieci elektroenergetycznej Zakładu Energetycznego Opole S.A.

1.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej

Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zawartych pomiędzy Odbiorcą energii elektrycznej, a Zakładem Energetycznym Opole S.A jako Dostawcą energii elektrycznej .

1.3. Stawki opłat

Ceny i stawki opłat stosowane w taryfie uwzględniają podatek w wysokości 22% od towarów i usług z wyjątkiem tablic określających stawki opłat za przyłączenie, dla których podatek VAT oblicza się na podstawie odrębnych przepisów.

1.4. Szczególne warunki dostarczania, rozliczania i odbioru energii elektrycznej.

Za szczególne warunki dostarczania, odbioru i rozliczania energii elektrycznej uważa się:

- a) posiadanie przez Odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
- b) odmienne od standardów jakościowych parametrów energii elektrycznej lub parametrów jej dostarczania,
- c) możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach cza-

- sowych doby i dniach tygodnia,
- d) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
- e) wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmonicznych,
- f) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej,
- g) inne niż standardowe sposoby rozliczania.

1.5. Prawo do korzystania z usług przesyłowych

W przypadku wykorzystania przez uprawnionego Odbiorcę prawa do korzystania z usług przesyłowych, do rozliczeń z nim będzie miała zastosowanie stawka opłat za usługi przesyłowe. Grupy Odbiorców taryfowych uprawnionych do korzystania z usług przesyłowych określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 6.08.1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy Odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107 poz.671).

1.6. Opłaty

- a) Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują Odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe,
- b) Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
- c) W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności za moc i energię elektryczną w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

2. DEFINICJE

- 1) dostawca** – Zakład Energetyczny Opole S.A przesyłający i/lub sprzedający Odbiorcom energię elektryczną na podstawie umowy,
- 2) grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączonych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:

- a) **grupa I** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) **grupa III** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) **grupa IV** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) **grupa V** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 3) **grupa taryfowa** - grupa Odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,

Kryteriami zakwalifikowania Odbiorców do grupy taryfowej są:

- poziom napięcia sieci,
- przeciętne koszty usługi przesyłowej,
- charakterystyka poboru energii elektrycznej,
- wielkość mocy przyłączeniowej i zużycia energii,
- parametry dostarczanej energii elektrycznej,
- zbliżona lokalizacja w sieci elektroenergetycznej miejsc dostarczania energii oraz zbliżone poziomy niezawodności i ciągłości świadczonych przez Dostawcę usług.

- 4) **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Dostawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 5) **miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 6) **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,
- 7) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 8) **moc umowna** – moc czynna zamówiona przez Odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem, nie większa od mocy przyłączeniowej,
- 9) **nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z Zakładem Energetycznym Opole S.A lub niezgodnie z umową,
- 10) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z Dostawcą,
- 11) **odbiorca taryfowy** - Odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych,
- 12) **odbiorca uprawniony** - Odbiorca wykorzystujący przysługujące prawo do korzystania z usług przesyłowych,
- 13) **sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 14) **przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego Odbiorcy z siecią Dostawcy,
- 15) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpo-

średnio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,

- 16) usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez Dostawcę na rzecz Odbiorców na warunkach określonych w koncesji oraz umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- 17) okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 18) opłata abonamentowa** – opłata, którą ponosi Odbiorca na rzecz Dostawcy prowadzącego eksploatację sieci elektroenergetycznej zasilającej Odbiorcę.
Opłata abonamentowa obejmuje:
- a) opłaty za handlową obsługę Odbiorców
 - b) opłaty za techniczną obsługę Odbiorców.

3. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZESYŁ I DYSTRYBUCJĘ

3.1. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE

3.1.1. Odbiorca zakwalifikowany do grup przyłączeniowych I – III i VI przyłączony do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty według standardowych stawek określonych w pkt. 5.10. – 5.19.

3.1.2. Odbiorca zakwalifikowany do grup przyłączeniowych IV i V przyłączony do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty według ryczałtowych stawek określonych w pkt. 5.8 i 5.9.

3.1.3. Opłatę za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy ustala się na podstawie określonych w pkt. 5.10-5.19 stawek opłat za budowę tych elementów sieci w odniesieniu do liczby lub długości tych elementów.

3.1.4. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustalaną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależnia się od udziału

przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

3.1.5. Odbiorcy ubiegający się o przyłączenie do sieci, którzy nie są przewidziani w planach zagospodarowania przestrzennego, pokrywają rzeczywiste koszty budowy przyłącza oraz koszty rozbudowy sieci.

3.2 OPLATA ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

3.2.1. Zasady taryfikacji

Dostawca oferuje Odbiorcom, w oparciu o kryterium napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy, następujące grupy taryfowe:

Grupa A - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu 110kV.

Grupa B - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.

Grupa C - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznych o napięciu niższym niż 1 kV.

Grupa G - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu niższym niż 110 kV, zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw.

Grupa R - grupa taryfowa dla Odbiorców przyłączonych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną,

ponoszą koszty przyłączenia (odłączenia), usługi przesyłowej określonej w obowiązującej grupie taryfowej oraz za ewentualne wykonanie i obsługę instalacji odbiorczej.

3.2.2. Oplata za usługi przesyłowe – część stała

3.2.2.1. Odbiorca przyłączony do sieci zamawia moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponosi opłaty według stawek określonych w grupie taryfowej.

3.2.2.2. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach określonych przez Dostawcę.

3.2.2.3. Oplata za usługę przesyłową w części stałej od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie okresu rozliczeniowego,
- b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie okresu rozliczeniowego.

3.2.2.4. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

3.2.2.5. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia

wielkości pobranej mocy, straty wyszczególnione w pkt. 3.2.2.4, należy odpowiednio odejmować.

3.2.2.6. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za usługę przesyłową w części stałej do końca roku, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach tj. gdy Odbiorca zgłosił Dostawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – Dostawca może odstąpić od naliczania opłat za usługę przesyłową w części stałej, o której mowa wyżej.

3.2.2.7. Dostawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy oddzielnie (jeśli pozwalają na to względy techniczne oraz zapisy umowy), natomiast w przypadku stosowania do rozliczeń układu sumującego, dla wszystkich przyłączy łącznie.

3.2.2.8. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową, przewidzianą w odpowiedniej grupie taryfowej. Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

3.2.2.9. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

3.2.2.10. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy bez stosowania do rozliczeń układu sumującego, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie.

3.2.2.11. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Dostawca stosuje, w porozumieniu z Odbiorcą, zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji

właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.

W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowego.

3.2.3. Opłata za usługi przesyłowe - część zmienna.

3.2.3.1. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów zużycia energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach.

Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

3.2.3.2. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 3.2.3.1 należy odpowiednio odejmować.

3.2.3.3. W sytuacjach, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie liczników do pomiaru strat energii czynnej w liniach zasilających, będących własnością Odbiorcy, straty te oblicza się na podstawie wskazań tych liczników.

4. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1 ZASADY TARYFIKACJI

4.1.1. Opłata za obrót energią elektryczną służy do rozliczeń z Odbiorcami taryfowymi energii elektrycznej oraz Odbiorcami uprawnionymi do korzystania z prawa do usługi przesyłowej.

4.1.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

4.1.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy.

4.1.4. Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę po uzgodnieniu z Dostawcą, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.1.5. Dostawca energii elektrycznej oferuje Odbiorcom opłatę za obrót energią elektryczną w oparciu o niżej podane kryteria:

1) Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy, przy czym w przypadku Odbiorców zasilanych z sieci o różnych napięciach, wyposażonych w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie umownym. Odbiorcom oferowane są grupy taryfowe **A, B, C, G i R** zdefiniowane w p. 3.2.1 niniejszej taryfy.

2) Wielkość mocy przyłączeniowej:

- Odbiorcy zakwalifikowani do III i IV grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub zabezpieczeń powyżej 63 A, podlegają obowiązkowej kontroli mocy pobranej,
- Odbiorcy zakwalifikowani do III i V grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW, podlegają kontroli mocy pobranej, o ile taką kontrolę

Dostawca uzna za uzasadnioną.

3) Liczba rozliczeniowych stref czasowych:

a) Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrze- sień)	ZIMA (październik ÷ ma- rzec)
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(cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

b) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40kW przedstawia tabela.

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
Październik	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

*/ W taryfie C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

c) Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami o mocy przyłączeniowej niższej niż 40kW przedstawia się jak niżej:

- przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

	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

- przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna	6.00 – 13.00 oraz 15.00 - 22.00
- strefa nocna	13.00 - 15.00 oraz 22.00 - 6.00

d) Ustawień zegarów sterujących na strefy o których mowa w pkt.c) dokonuje się zgodnie z czasem zimowym.

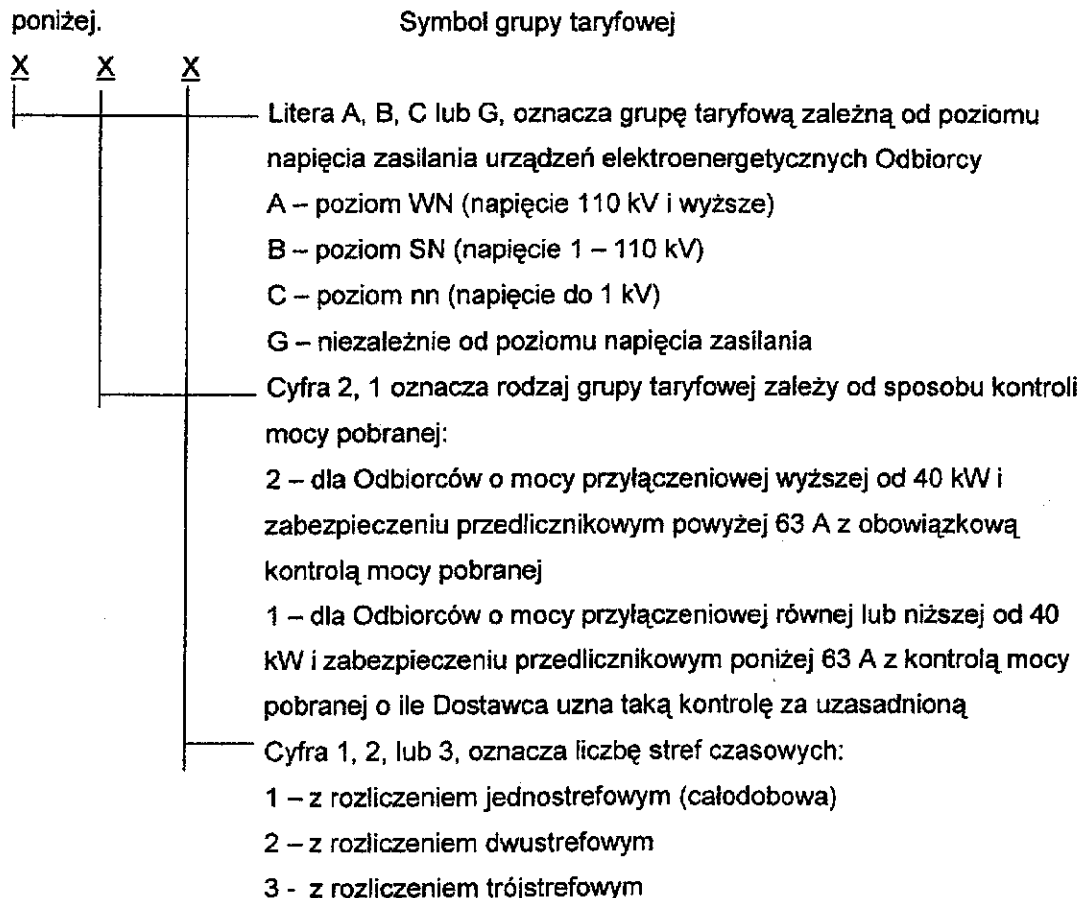
e) Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do Odbiorcy.

f) Oznaczenie grup taryfowych

Wyróżnia się następujące rodzaje grup taryfowych:

- z obowiązkową kontrolą mocy pobranej, jedno-, dwu-, trójstrefowe;
- z kontrolą mocy pobranej o ile Dostawca uzna taką kontrolę za uzasadnioną;
- ryczałtowe.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4.1.6. Zasady kwalifikowania Odbiorców do grupy taryfowej G

Do grupy taryfowej G kwalifikujemy Odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych. Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G 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, mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych, garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.7. Zasady kwalifikowania Odbiorców do ryczałtowej grupy taryfowej R.

4.1.7.1 Ryczałtową grupę taryfową stosuje się dla:

- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- c) 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.

4.1.7.2 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 Dostawcą a Odbiorcą.

4.1.7.3 Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

4.2. ZASADY ROZLICZEŃ

4.2.1. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach.

4.2.2. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż 2 miesiące, poza Odbiorcami V grupy przyłączeniowej, dla której okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc w okresie tym są pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

4.2.3. W przypadku kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc dopuszcza się dokonywanie rozliczeń w formie rachunków częściowych na podstawie algorytmu określonego w umowie.

4.2.4. W przypadku posiadania układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego zdalny odczyt dopuszcza się fakturowanie częściowe w oparciu o faktyczne zużycie w ustalonych okresach rozliczeniowych.

4.2.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.

4.2.6. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada Odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Dostawca

stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych zamiennie sprawnych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

4.2.7. Odbiorca posiadający układ sumujący, energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy, może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu dla wszystkich przyłączy razem.

4.3. KOREKTY ROZLICZEŃ

4.3.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia:

- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- c) różnic w stosunku do nietrafionej prognozy zużycia.

4.3.2. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

4.3.3. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt.4.3.2. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

4.3.4. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby na-

leży obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. Do obliczeń przyjmuje się okres rozliczeniowy o wyższym zużyciu energii elektrycznej. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. 4.1.5 ust.3 a), b) lub c).

4.3.5. Korekta faktury wskutek przyczyn, o których mowa w pkt. 4.3.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, nie objęte przedawnieniem roszczeń.

4.3.6. Nadpłata lub niedopłata, wynikająca z korekty rozliczeń jest uwzględniana według następujących zasad:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
- b) dla odbiorców V grupy przyłączeniowej niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego,
- c) dla Odbiorców pozostałych grup niedopłata podlega uregulowaniu na podstawie wystawionej przez Dostawcę faktury VAT w terminie wskazanym na fakturze.

5. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE

5.1 Grupy taryfowe: A21, A22, A23.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. młary	Grupa taryfowa			
			A21	A22	A23	A23
					Zima	lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłata za usługi przesyłowe:					
	a) część stała -					
	miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	3,54	3,54	3,54	3,54
	b) część zmienna -	zł/MWh	12,69	12,69	12,69	12,69
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/MWh				
	całodobową		160,63	x	x	x
	szczytową		x	192,61	x	x
	pozaszczytową		x	137,58	x	x
	w szczycie przedpołudniowym		x	x	194,93	194,48
	w szczycie popołudniowym		x	x	286,64	259,32
	w pozostałych godzinach doby		x	x	115,14	113,29
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	20,54	20,54	20,54	20,54
4.	Należność za energię bierną	według Punktu 7.3				

5.2 Grupy taryfowe: B11, B21, B22, B23.

L.p.	Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa					
		Jedn. miary	B11	B21	B22	B23	B23
						zima	Lato
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Opłata za usługi przesyłowe:						
	a) część stała -						
	miesięczna stawka opłat za						
	usługi przesyłowe	zł/kV	9,63	11,66	11,85	11,13	11,13
	b) część zmienna -	zł/MWh	26,28	31,83	32,32	30,38	30,38
2.	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh					
	całodobową		103,59	128,77	x	x	x
	szczytową		x	x	156,65	x	x
	Pozaszczytową		x	x	112,02	x	x
	w szczycie przedpołudniowym		x	x	x	146,52	145,95
	w szczycie popołudniowym		x	x	x	213,35	192,44
	w pozostałych godzinach doby		x	x	x	88,76	87,61
3.	Stawki opłaty abonamento- wej	zł/m-c	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
4.	Należność za energię bierną		według punktu 7.3				

5.3 Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.

L.p.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		Jedn. Miary	C21	C22	
				a*/	b*/
1	2	3	4	5	6
1	Oplata za usługi przesyłowe:				
	a) część stała -				
	miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	6,99	6,98	6,10
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,0786	0,0785	0,0686
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/kWh			
	całodobową		0,2040	x	x
	Szczytową		x	0,2417	x
	Pozaszczytową		x	0,1753	x
	Dzienną		x	X	0,1912
	Nocną		x	X	0,1371
3.	Stawki opłaty abonamentowej:	zł/m-c	16,47	16,47	16,47
4.	Należność za energię bierną:	według	punktu 7.3.		

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

5.4. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa Taryfowa		
			C11	C12	
				a*/	b*/
1	2	3	4	5	6
1	Opłata za usługi przesyłowe:				
	a) część stała -				
	miesięczna stawka opłat za usługi				
	Przesyłowe	z/kW	5,95	5,14	5,54
	b) część zmienna -	z/kWh	0,0670	0,0577	0,0623
2.	Ceny za energię elektryczną:	z/kWh			
	Całodobowa		0,1772	x	X
	szczytową		x	0,1774	X
	pozaszczytową		x	0,1336	X
	dzienną		x	X	0,1695
	nocną		x	X	0,1249
3.	Stawki opłaty abonamentowej	z/m-c	3,66	3,66	3,66
4.	Należność za energię bierną		według punktu 7.3		

*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

5.5. Grupa taryfowa G11.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			G11	
			odbiorcy zasilani	
			Jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1.	Oplata za usługi przesyłowe:			
	a) część stała -	zł/m-c	0,88	1,93
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,0734	0,0734
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/kWh		
	całodobową		0,1979	0,1979
3.	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00
4.	Należność za energię bierną*	według punktu 7.3		

*/ dotyczy odbiorców, o których mowa w pkt. 7.3.1.

5.6. Grupa Taryfowa G 12.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			G12	
			odbiorcy zasilani	
			Jednofazowo	Trójfazowo
1	2	3	4	5
1.	Opłata za usługi przesyłowe:			
	a) część stała -	zł/m-c	2,93	4,37
	b) część zmienna -	zł/kWh		
	w godzinach dziennych		0,0814	0,0814
	w godzinach nocnych		0,0407	0,0407
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/kWh		
	Dzienną		0,2201	0,2201
	Nocną		0,0949	0,0949
3.	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00
4.	Należność za energię bierną*		według punktu 7.3	

*/ dotyczy odbiorców, o których mowa w pkt. 7.3.1.

5.7. Grupa taryfowa ryczałtowa - R.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa Taryfowa R
1.	Oplata za usługi przesyłowe:		
	a) część stała -		
	miesięczna stawka opłat za usługi przesyłowe	zł/kW	5,11
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,0575
2.	Oplata za energię czynną całodobową:	zł/kWh	0,1520
3.	Stawki opłaty abonamentowej:	zł/m-c	16,47

5.8. Zestawienie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej podmiotów zakwalifikowanych do IV grupy przyłączeniowej

Rodzaj przyłącza	P ¹⁾ (kW)	Stawki opłat za przyłączenie w części za:		
		przyłącze o długości		rozbudowę sieci (zł/kW)
		do 5 m. (zł/kW x 5m)	powyżej 5 m (zł/kW x m)	
1	2	3	4	5
Napowietrzne ASXSn 4x 70 mm ²	do 52,7	18,7	1,5	255,0
	od 52,8 do 65,8	14,9	1,2	
	od 65,9 do 82,3	11,9	1,0	
	od 82,4 do 105,3	9,3	0,8	
Kablowe YAKY 4 x 70 mm ² YAKY 4 x 120 mm ² YAKY 4 x 240 mm ²	do 52,7	46,9	1,8	255,0
	od 52,8 do 65,8	37,6	1,4	
	od 65,9 do 82,3	30,1	1,2	
	od 82,4 do 105,3	23,5	0,9	
	do 131,6	20,2	0,8	
	od 131,7 do 150,0	17,8	0,7	
	do 164,5	19,1	0,6	
	od 164,6 do 210,6	14,9	0,5	
	od 210,7 do 236,9	13,3	0,4	

¹⁾ wielkość mocy przyłączeniowej

5.9. Zestawienie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej

Rodzaj przyłącza	P ¹⁾ (kW)	Stawki opłat za przyłączenie w części za:		
		przyłącze o długości		rozbudowę sieci (zł/kW)
		do 5 m (zł/kW x 5m)	Powyżej 5 m (zł/kW x m)	
1	2	3	4	5
Napowietrzne (3f) ASXSn 4x 25 mm ²	do 6,6	90,9	10,6	255,0
	od 6,7 do 10,5	57,2	6,7	
	od 10,6 do 13,2	45,5	5,3	
	od 13,3 do 16,5	36,4	4,2	
	od 16,6 do 21,1	28,4	3,3	
	od 21,2 do 26,3	22,8	2,7	
	od 26,4 do 32,9	18,2	2,1	
od 33,0 do 40,0	15,0	1,8		
Kablowe (3f) YAKY 4 x 35 mm ²	do 6,6	358,0	12,1	255,0
	od 6,7 do 10,5	225,0	7,6	
	od 10,6 do 13,2	179,2	6,1	
	od 13,3 do 16,5	143,2	4,8	
	od 16,6 do 21,1	112,0	3,8	
	od 21,2 do 26,3	89,8	3,0	
	od 26,4 do 32,9	71,8	2,4	
od 33,0 do 40,0	59,1	2,0		

1	2	3	4	5
Napowietrzne (1f) ASXSn 2x 25 mm ²	do 2,2	243,8	31,8	160,0
	od 2,3 do 3,5	153,2	20,0	
	od 3,6 do 4,4	121,9	16,0	
	od 4,5 do 5,5	97,5	12,7	
¹⁾ wielkości mocy przyłączeniowej				

Uwaga:

Do powyższych stawek opłat należy doliczyć podatek VAT w wysokości 7%. Określona stawka podatku obowiązuje do 31 grudnia 1999r. Od 1 stycznia 2000r. do powyższych cen należy doliczać aktualną wówczas stawkę podatku VAT.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłącza dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI

Średnie napięcie (15 kV)

5.10. Zestawienie cen wybranych stacji transformatorowych

Rodzaj stacji transformatorowej	Jednostka	Cena stacji (bez kosztu transformatora) (zł)
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , jednożerdziowa z szafką rozdzielczą, bez odłącznika przed stacją	szt.	28.000
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , dwużerdziowa z szafką rozdzielczą, bez odłącznika przed stacją	szt.	31.000
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , jednożerdziowa z dwoma rozłącznikami RSA, bez odłącznika przed stacją	szt.	25.000
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , dwużerdziowa z dwoma rozłącznikami RSA, bez odłącznika przed stacją	szt.	28.000
Stacja SN/nn słupowa 400kVA , z rozdzielnicą wolnostojącą, bez odłącznika przed stacją	szt.	43.000
Słup z odłącznikiem wraz z powiązaniem napowietrznym pomiędzy stacją a słupem	szt.	14.000
Stacja typu miejskiego bez powiązań kablowych	szt.	100.000
Wyposażenie 1 pola SN w stacji typu miejskiego	szt.	6.000

5.11. Stawki opłat za budowę typowych linii kablowych

Rodzaj linii kablowej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Przekrój kabla 120 mm ² , linia położona na terenie miejskim	km	165.000
Przekrój kabla 240 mm ² , linia położona na terenie miejskim	km	195.000
Przekrój kabla 120 mm ² , linia położona na terenie wiejskim	km	120.000
Przekrój kabla 240 mm ² , linia położona na terenie wiejskim	km	150.000

5.12. Stawki opłat za budowę typowych linii (elementów linii) napowietrznych

Rodzaj linii (elementu linii) napowietrznej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Ze słupami wirowanymi, przewody nieizolowane o przekroju 70 mm ²	km	95.000
Ze słupami wirowanymi i BSW, przewody nieizolowane o przekroju 70 mm ²	km	90.000
Ze słupami wirowanymi i ZN (BSW), przewody nieizolowane o przekroju 35 mm ²	km	75.000
Z przewodami izolowanymi na słupach wirowanych o przekroju 50mm ²	km	115.000
Z przewodami izolowanymi na słupach wirowanych o przekroju 70mm ²	km	130.000
Słup RNK w linii głównej odgałęzienie napowietrzne z odłącznikiem	szt.	20.000
Słup RNK w linii głównej odgałęzienie kablowe z odłącznikiem	szt.	23.000
Słup RPK w linii głównej odgałęzienie napowietrzne bez odłącznika	szt.	9.000

Niskie napięcie**5.13. Stawki opłat za budowę typowych linii kablowych (bez złączy)**

Rodzaj linii kablowej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Przekrój 35 mm ² w terenie miejskim	km	90.000
Przekrój 70 mm ² w terenie miejskim	km	100.000
Przekrój 120 mm ² w terenie miejskim	km	110.000
Przekrój 240 mm ² w terenie miejskim	km	125.000
Przekrój 35 mm ² w terenie wiejskim	km	70.000
Przekrój 70 mm ² w terenie wiejskim	km	95.000
Przekrój 120 mm ² w terenie wiejskim	km	100.000
Przekrój 240 mm ² w terenie wiejskim	km	105.000

5.14. Stawki opłat za zabudowanie złączy kablowych

Rodzaj złącza kablowego	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z-1	szt.	1.500
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z-3	szt.	2.500
Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji słupowej w rozłącznik RSA	szt.	1.300
Zabudowa pola odpływowego nn w stacji typu miejskiego	szt.	1.200

5.15. Stawki opłat za zabudowanie szafek kablowych

Rodzaj szafki kablowej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z jednym pomiarem	szt.	3.000
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z trzema pomiarami	szt.	4.000
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych bez pomiaru	szt.	2.500
Wolnostojące z 3 rozłącznikami z jednym pomiarem	szt.	4.500
Wolnostojące z 3 rozłącznikami z trzema pomiarami	szt.	5.500
Wolnostojące z 3 rozłącznikami bez pomiaru	szt.	4.000
Końcowa z jednym pomiarem	szt.	2.000
Końcowa z trzema pomiarami	szt.	3.000

5.16. Stawki opłat za wykonanie typowych przyłączy kablowych (długość do 35 m, wykonanie wraz ze złączem kablowym)

Rodzaj przyłącza kablowego	Stawki opłat (zł)	
	Za pierwsze 5m	Za każdy metr powyżej 5m
Kabel YAKY 4 x 35 mm ² (bez kosztów projektu technicznego)	1.823	7,1
Kabel YAKY 4 x 70 mm ² (bez kosztów projektu technicznego)	1.932	12,8
Kabel YAKY 4 x 120 mm ² (bez kosztów projektu technicznego)	2.120	21,7
Projekt techniczny	540	

5.17. Stawki opłat za budowę typowych linii napowietrznych

Rodzaj linii napowietrznej	Jednostka	Stawki opłat (zł)
Przekrój 25 mm ² izolowana	Km	65.000
Przekrój 35 mm ² izolowana	Km	68.000
Przekrój 70 mm ² izolowana	Km	80.000
Przekrój 120 mm ² izolowana	Km	95.000
Przekrój 35 mm ² nie izolowana	Km	60.000
Przekrój 70 mm ² nie izolowana	Km	65.000

5.18. Stawki opłat za wykonanie typowych przyłączy napowietrznych (długość do 35m; wykonanie bez złącza)

Rodzaj elementu	Stawki opłat (zł)	
	Za pierwsze 5m	Za każdy metr powyżej 5m
Przewód ASxSn 4x25mm ² (bez kosztów projektu technicznego)	400	6,9
Przewód ASxSn 2x25mm ² (bez kosztów projektu technicznego)	336	4,2
Projekt techniczny	200	

5.19. Zestawienie cen transformatorów (bez kosztów wymiany i projektu technicznego)

Transformator (kVA)	Jednostka	Cena (zł)
40	szt.	6.710
63	szt.	7.680
100	szt.	9.515
160	szt.	11.180
250	szt.	13.215
400	szt.	17.050
630	szt.	23.595

Uwaga:

Określone dla stacji transformatorowych stawki nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla ich lokalizacji

6. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców Dostawca zobowiązuje się do:

6.1. Dostarczania energii elektrycznej o następujących parametrach:

- a) częstotliwości 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od $-0,5$ Hz 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 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 kV.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach, określonych powyżej, jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy przyłączeniowej (maksymalnej), przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4,

- c) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od 1,5%, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznego podstawowej.

6.2. Nie przekroczenia dla Odbiorców grup przyłączeniowych IV i V w ciągu roku 72 godzin łącznego czasu trwania wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia.

6.3. Nie przekroczenia dla Odbiorców grup przyłączeniowych IV i V 48 godzin czasu trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej.

6.4. Nie przekroczenia w ciągu roku określonych w umowie sprzedaży dla Odbiorców grup przyłączeniowych II, III, i VI dopuszczalnego łącznego czasu trwania wyłączeń awaryjnych oraz czasu trwania jednorazowych przerw, w dostarczaniu energii elektrycznej.

6.5. Przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorców w miejscach określonych w umowie.

6.6. Bezwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowo-

dowanych nieprawidłową pracą sieci.

6.7. Udzielania Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci.

6.8. Powiadamiania Odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

6.9. Informowania na piśmie, co najmniej:

- a) z tygodniowym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
- b) z rocznym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
- c) z 3-letnim wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.

6.10. Odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.

6.11. Nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych grup taryfowych.

6.12. Rozpatrywania wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

6.13. Udzielania upustów, w wysokości określonej w pkt. 7.1 i 7.2 niniejszej taryfy, za niedotrzymanie parametrów, o których mowa w § 37 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135).

6.14. Wydania Odbiorcy dokumentu zawierającego dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu, po zakończeniu okresu dostarczania energii elektrycznej, a także w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie jej dostarczania.

6.15. Dokonania na żądanie Odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w terminie nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia.

Odbiorcy zaliczani do grup przyłączeniowych jak wyżej:

a) mają prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania,

b) pokrywają koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego,

c) mogą zlecić wykonanie ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego, w ciągu 30 dni od dnia otrzymania protokołu badania laboratoryjnego,

d) pokrywają koszty ekspertyzy, o której mowa w pkt.6.15.c.

6.16. Umożliwienia Odbiorcy przeprowadzenia ekspertyzy określonej w pkt.6.15.c. niniejszej taryfy i do zwrotu kosztów, o których mowa w pkt.6.15.b i 6.15.c w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także do dokonania korekty należności za dostarczaną energię elektryczną.

6.17. Określenia w umowie sprzedaży i/lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych szczegółowych wymagań i obowiązków stron dotyczących układu pomiarowo-rozliczeniowego dla odbiorców należących do II i III grupy przyłączeniowej.

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

7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i warunków umów Odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące opłaty:

7.1.1. Za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej - 10 zł.

7.1.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 100 zł.

7.1.3. Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci - 10 zł.

7.1.4. Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

- a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł.

b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł.

7.1.5 Za nie informowanie na piśmie, co najmniej:

a) z tygodniowym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł.

b) z rocznym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.

c) z 3-letnim wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 500 zł.

7.1.6 Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 10 zł.

7.1.7. Za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i grup taryfowych - 10 zł.

7.1.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, stawka wynosi 1 zł/dzień za każdy dzień zwłoki.

7.1.9. Wypłata stawek określonych w pkt. 3.4 następuje w ciągu 30 dni od dnia zgłoszenia przez Odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie nie potwierdzenia przez Dostawcę podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie Odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

7.1.10. W przypadku ograniczenia przez Dostawcę dostawy mocy do Odbiorcy opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega obniżeniu. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej pomniejsza się o wartość wyliczoną z przemnożenia wielkości ograniczenia przez udział czasu trwania ograniczenia zaokrąglonych do pełnych godzin do czasu trwania cyklu rozliczeniowego (nie mniej niż 720 godzin) i przez stawkę za usługę przesyłową w części stałej określoną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez Odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

7.1.11. Jeżeli w wyniku zarządzeń Dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie Dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

7.1.12. Dostawca korzystający z urządzeń elektroenergetycznych, należących do Odbiorców lub innych podmiotów może ponosić na ich rzecz opłaty określone w odrębnej umowie proporcjonalnie do ponoszonych przez nich uzasadnionych kosztów.

7.2. ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW ODBIORCOM NA ICH WNIOSEK PRZYŚLUGUJĄ NASTĘPUJĄCE BONIFIKATY I UPUSTY

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

7.2.1.1. 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 na podstawie odrębnych przepisów 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, określona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

7.2.1.2. 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, określona w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
 b_{rT} - 0,02 zł/godz.,
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

7.2.1.3. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej 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.

7.2.1.4. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi Odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie 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.

7.3. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej

7.3.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1 kV (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

7.3.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

7.3.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla Odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

7.3.4. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.

7.3.5. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4.3.4 należy odpo-

wiednio odejmować.

7.3.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom szczytowym lub dziennoszczytowym w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej grupy taryfowej przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej Odbiorcę, Dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

7.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.

7.3.8 Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

7.3.8.1. Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$Ob = M \times D \times Czp \times A$$

- Ob - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,
 D - współczynnik według tabeli z pkt. 11,
 Czp - stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest Odbiorca,
 A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym w [kWh].
 M - współczynnik dla napięcia :
- | | |
|-----------------------------|-------------|
| 110 kV | - wynosi 50 |
| poniżej 110 kV powyżej 1 kV | - wynosi 12 |
| poniżej 1 kV | - wynosi 5 |

7.3.8.2. Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową.

$$Ob = M \times Czp \times B$$

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [kVArh].

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 8.1

7.3.9. Odbiorca pobierający bez zgody Dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 7.3.8.2.

7.3.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

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

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

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

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

7.4. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez Dostawcę lub Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy

7.4.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.

7.4.2. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.

7.4.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:

- a) przy zerwaniu jednej plomby **50 kWh**,
- b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną **15 kWh**.

7.4.4. 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**.

7.4.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez Dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość **1000 kWh**.

7.4.6. Za zerwanie plomby założonej przez Dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za część stałą opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie taryfowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - **150% ilości kW** mocy umownej

- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - **200% ilości kW** mocy umownej,

7.4.7. W przypadku powiadomienia przez Odbiorcę, Dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 7.4.3-7.4.6 ulegają obniżeniu o 50%.

7.4.8. Opłaty ustalone w pkt. 7.4.3, 7.4.4 i 7.4.5 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej stawki opłat za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest Odbiorca.

7.5. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie z sieci elektroenergetycznej.

7.5.1. W razie stwierdzenia przez Dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) bez zawarcia umowy z Dostawcą,
 - b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) wskutek uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, za którego stan odpowiada Odbiorca,
 - d) w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- pobiera się od Odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w pkt. 7.5.2 i 7.5.4.

7.5.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, Dostawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

7.5.3 Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.

W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić lub w przy-

padku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży stosuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiącą równowartość:

- a) przy układzie jednofazowym 6 000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh,
- f) prąd obliczeniowy, o którym mowa w ppkt. 7.5.3.e, określa się według wzoru:

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

gdzie:

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

7.5.4 W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z punktem 7.5.3, Dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.

7.5.5 Opłaty, o których mowa w punktach 7.5.2 i 7.5.4, oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.