

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
DTA-821/2713-B/5/2000/IR

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Beskidzka Energetyka Spółka Akcyjna z siedzibą w Bielsko-Białej zawartego w piśmie 26 stycznia 2000 r., znak: ET/JW/1012/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 6 marca 2000 r. znak: ET/JW/1012/2000, z dnia 8 marca 2000 r. znak: 2728/00, z dnia 20 marca 2000 r. znak: ET/JW/2728/2000, z dnia 22 marca 2000 r. znak: ET/JW/3152/2000, z dnia 24 marca 2000 r. znak: ET/JW/3238/2000, z dnia 27 marca 2000 r. (bez znaku) oraz z dni (daty wpływu) 5 kwietnia 2000 r.; 7 kwietnia 2000 r.; 14 kwietnia 2000 r. (bez znaku)

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/24/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/26/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 stycznia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

- 2) Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Beskidzka Energetyka S.A.
ul. Batorego 17a
43-300 Bielsko-Biała

Beskidzka Energetyka S.A.

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 2/PD/O/2000**

SPIS TREŚCI

1. Definicje.
2. Informacje ogólne..
3. Przesyłanie i dystrybucja.
 - 3.1. Opłaty za przyłączenie.
 - 3.2. Opłata za usługi przesyłowe..
4. Obrót energią elektryczną.
 - 4.1. Oznaczenie grup taryfowych.
 - 4.2. Opłata abonamentowa.
 - 4.3. Strefy czasowe.
5. Zasady rozliczeń.
6. Korekty rozliczeń.
7. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.
 - 7.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.
 - 7.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
 - 7.3. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.
 - 7.4. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
8. Odpowiedzialność odbiorcy za niedotrzymanie warunków umowy.
 - 8.1. Zasady rozliczeń za ponadoptymalny pobór energii biernej.
 - 8.2. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub GUM i inne przypadki naruszenia warunków umowy.
 - 8.3. Nielegalny pobór energii elektrycznej.
9. Stawki opłat za usługi i czynności dostawcy wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

10. Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat za usługi przesyłowe i stawki opłat abonamentowych stosowane w grupach taryfowych.
11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.
 - 11.1. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.
 - 11.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy.

1. Definicje.

Ilekróć w taryfie występują poniższe określenia, należy przez to rozumieć :

- 1) **dostawca** - przedsiębiorstwo energetyczne, Beskidzka Energetyka S.A.,
- 2) **dzień roboczy** - nieświęteczny dzień tygodnia, od poniedziałku do piątku,
- 3) **grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana 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 elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne 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 na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 4) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
- 5) **instalacje** - urządzenia z układami połączeń między nimi,
- 6) **miejsce dostarczania** - punkt sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 7) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- 8) **moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 9) **moc umowna** - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem, w wysokości nie większej niż moc przyłączeniowa,
- 10) **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy 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 zgodnie z obowiązującymi przepisami,

- 13) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- 14) **poziomy napięcie**:
 - **wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
 - **średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
 - **niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 15) **przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
- 16) **punkt świetlny** – oprawa oświetleniowa wraz ze źródłem światła, urządzeniem rozruchowym i zabezpieczeniem,
- 17) **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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 z 1998 r. poz. 881),
- 18) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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 z 1998 r. poz. 1002),
- 19) **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 20) **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 21) **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 22) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe oraz rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 23) **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych,
- 24) **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. „Prawo energetyczne” (Dz.U. nr 54 z 1997 r. poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami).

2. Informacje ogólne.

1. Niniejsza taryfa określa szczegółowe zasady rozliczeń z odbiorcami w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.

Zawiera w szczególności :

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - c) ceny energii elektrycznej,
 - d) stawki opłat abonamentowych,
 - e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane przez dostawcę na zlecenie.
2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.
 3. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za świadczenie usługi przesyłania, dystrybucji i obrotu energią elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) nalicza się odsetki ustawowe.
 4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
 5. Podane w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych lub uzyskali takie prawo, ale z niego nie korzystają.
 6. Stawki opłat za usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe mają również zastosowanie przy rozliczeniach z odbiorcami, którzy zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107 z 1998 r. poz. 671), wykorzystują te uprawnienia zakupując energię elektryczną od innego przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną.
 7. Taryfa została opracowana w zgodności z :
 - ustawą,
 - rozporządzeniem przyłączeniowym,
 - rozporządzeniem taryfowym.
 8. Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy traci ważność taryfa dla energii elektrycznej Nr 1/PD/O/99.

3. Przesyłanie i dystrybucja.

3.1. Opłaty za przyłączenie.

1. Przedsiębiorstwo ponosi koszty przyłączenia do sieci, wynikające z warunków przyłączenia, które stanowią podstawę do ustalenia (w taryfie lub umowie o przyłączeniu) opłaty za przyłączenie.
2. Koszty przyłączenia są pokrywane w formie :
 - a) określonej w taryfie - opłaty ryczałtowej za przyłącze i za rozbudowę sieci o tym samym napięciu co budowane przyłącze,
 - b) określonej w umowie o przyłączenie - opłaty ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.
3. Podmioty przyłączane ponoszą koszty przyłączenia na zasadach określonych w rozdziale 3 rozporządzenia przyłączeniowego.
4. Wysokość opłaty za przyłączenie określa się na podstawie stawek opłat za przyłączenie podanych w rozdziale 11.1 i 11.2 taryfy dla energii elektrycznej.

3.2. Opłata za usługi przesyłowe.

Opłatę za usługę przesyłową oblicza się zgodnie z § 26 pkt 3 rozporządzenia taryfowego.

3.2.1. Część stała.

1. Odbiorcy z II, III i IV grupy przyłączeniowej (za wyjątkiem grupy taryfowej D) zamawiają moc umowną dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w roku, w jednakowej wysokości na każdy miesiąc roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 9, za którą ponoszą opłaty według stawek określonych w taryfie. Zamówienie mocy na następny rok kalendarzowy należy dokonać w terminie do 31 października roku poprzedzającego zamówienie.
2. W przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok kalendarzowy w terminie określonym w pkt 1, dostawca przyjmie wielkość mocy umownej obowiązującej w roku poprzednim.
3. Odbiorcy z grupy taryfowej D11 i V grupy przyłączeniowej nie zamawiają mocy umownej, a wysokość mocy do rozliczenia określa rozdział 3.2.2. taryfy.
4. Moc umowna jest określona w umowie i kontrolowana w okresie całodobowym.
5. W okresie obowiązywania określonych mocy umownych, odbiorca w terminie uzgodnionym z dostawcą , może jedynie podwyższyć zadeklarowaną wcześniej wielkość mocy umownej.
6. Moc umowna nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu pierwotnego przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 0,93$.

7. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata stała za moc umowną ulega obniżeniu, proporcjonalnie do ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
8. Odbiorca jest zobowiązany do dostosowania swoich urządzeń zasilających, nastaw zabezpieczeń oraz poszczególnych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego do poziomu mocy umownej.
9. Określone w umowach na 2000 rok wielkości mocy umownych zachowują ważność do końca 2000 roku.

3.2.2. Zasady rozliczeń za moc umowną.

1. Za przekroczenie wielkości mocy umownej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w taryfie. 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.
2. Dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej nadwyżka mocy pobranej ponad umowną podlega opłacie, stanowiącej iloczyn 5-krotnego miesięcznego składnika stałego stawki za usługę przesyłową, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej oraz ilości kilowatów przekroczenia.
3. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się :
 - a) jedno największe przekroczenie w okresie rozliczeniowym mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej, wyrażone w kW,
 - b) w przypadku zastosowania odpowiednich urządzeń rejestrujących - jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kW oraz dodatkowo liczbę zarejestrowanych przekroczeń. Za drugie i każde następne przekroczenie w okresie rozliczeniowym opłata wynosi 10 % należności wynikającej z maksymalnego zarejestrowanego przekroczenia.
4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
5. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy umownej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego.

W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując najwyższy z poborów zarejestrowanych w okresie z 3 miesięcy przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

6. Do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej B11 przyjmuje się wielkość mocy umownej w wysokości 40 kW.
7. Do rozliczeń z odbiorcami grup taryfowych C11, C12a i C12b przyjmuje się wielkości mocy umownej :
 - a) 2 kW - dla liczników 1-fazowych
 - b) 6 kW - dla liczników 3-fazowych.
8. Do rozliczeń z odbiorcami grup taryfowych G11, G12 i G12e przyjmuje się wielkość składnika stałego stawki za usługę przesyłową uzależnionego od liczby faz licznika zainstalowanego w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
9. Składniki stałe stawek za usługi przesyłowe zamieszczone są w tabelach w rozdziale 10 taryfy.

3.2.3. Część zmienna.

Odbiorcy pobierający energię elektryczną z sieci rozdzielczej zobowiązani są do pokrycia różnicy bilansowej, kosztów utrzymania bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego oraz jakości energii elektrycznej i ponoszą z tego tytułu opłatę przesyłową zmienną wyliczoną jako iloczyn ilości kWh pobranej w okresie rozliczeniowym energii elektrycznej czynnej i składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową określonego w danej grupie taryfowej.

4. Obrót energią elektryczną.

Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w obrocie energią elektryczną służą do rozliczeń z odbiorcami taryfowymi energii elektrycznej korzystającymi z sieci przedsiębiorstwa energetycznego oraz odbiorcami uprawnionymi, nie korzystającymi z prawa do usługi przesyłowej.

Dostawca energii elektrycznej oferuje odbiorcom grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria :

1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

- Grupa A - odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczych WN,
- Grupa B - odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczych SN,
- Grupa C - odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczych nN,
- Grupa D - odbiorcy zasilani z sieci rozdzielczych nN, pobierający energię elektryczną dla potrzeb oświetlenia ulicznego,
- Grupa G - odbiorcy zasilani z sieci bez względu na poziom napięcia, zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych,
- Grupa R - odbiorcy zasilani z sieci bez względu na poziom napięcia i zakwalifikowani do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

O zakwalifikowaniu do grup taryfowych A, B, C i D decyduje poziom napięcia zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do miejsca dostarczania w sieci, określonego w umowie.

W przypadku dostarczania energii elektrycznej na różnych poziomach napięć odbiorcy posiadającym sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej o zakwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje poziom napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie ostatnich 12 miesięcy przed złożeniem wniosku o zmianę grupy taryfowej.

2. Wielkość mocy umownej.

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej, o mocy umownej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu w głównym torze prądowym powyżej 63 A, chyba że umowa stanowi inaczej.
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i zabezpieczeniu w głównym torze prądowym równym lub niższym od 63 A, chyba że umowa stanowi inaczej.

3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

4. Przeznaczenie energii elektrycznej:

- a) do grupy taryfowej D11 (jednostrefowej) kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną dla potrzeb iluminacji zewnętrznej obiektów, oświetlenia ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych.

W grupie taryfowej D11:

- zasilanie wydzielonych obwodów oświetlenia odbywa się z punktu zapalania (PZ) wyposażonego w układ pomiarowo - rozliczeniowy oraz przekaźnik zmierzchowy lub astronomiczny zegar sterujący godzinami włączania i wyłączenia oświetlenia,
- moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych źródeł światła,
- wszystkie urządzenia oświetlenia (linie, słupy, punkty świetlne) znajdują się na majątku i w eksploatacji dostawcy,
- składnik stały za usługę przesyłową uwzględnia koszty eksploatacji punktów świetlnych.

b) do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według takich samych stawek 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego, administracji ogródków działkowych,
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, itp.
- węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

c) do grupy taryfowej G12e (eko-premium - o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz cenach i stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12) kwalifikuje się odbiorców spełniających warunki ujęte w pkt 4 lit. b), jeśli:

- w okresie ostatnich 6 miesięcy terminowo regulowali należność za energię elektryczną i nie są zadłużeni w stosunku do przedsiębiorstwa energetycznego,
- uzyskali warunki przyłączenia,
- zawarli stosowną umowę z dostawcą.

W przypadku wystąpienia dwukrotnych opóźnień, w rocznym okresie

rozliczeniowym, w regulowaniu należności dostawca ma prawo zmienić odbiorcy grupę taryfową z G12e na G12 bez zachowania 12-miesięcznego terminu obowiązywania określonej grupy taryfowej.

- d) do grupy taryfowej ryczałtowej R kwalifikuje się odbiorców, którzy:
- pobierają energię elektryczną w sposób krótkotrwały, np. dla potrzeb iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - posiadają silniki syren alarmowych przyłączone do sieci bez układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik,
 - posiadają stacje ochrony katodowej gazociągów. Ilość energii elektrycznej zużywaną 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,
 - posiadają wolnostojące rozdzielcze szafy telekomunikacyjne, itp.,
 - posiadają inne odbiorniki dla których ze względów ekonomicznych nieopłacalne jest instalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej.

Dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R, przyłączonych do sieci SN stosowane będą ceny i stawki opłat takie jak w grupie taryfowej B11 lub B21, natomiast dla odbiorców przyłączonych do sieci nN stosowane będą ceny i stawki opłat takie jak w grupie taryfowej C11 lub C21.

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.

Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej R jest zawarcie stosownej umowy.

Odbiorcy w grupie taryfowej ryczałtowej, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty przyłączenia (odłączenia), usługi przesyłowej oraz opłatę abonamentową. Opłata abonamentowa dla grupy taryfowej R pobierana będzie w wysokości 50 % opłaty abonamentowej odpowiednio z grupy taryfowej B11, B21, C11 lub C21.

Opłatę przesyłową zmienną kalkuluje się w oparciu o iloczyn mocy przyłączonych odbiorników, czasu ich przyłączenia i obowiązującej jednostkowego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową.

Opłatę przesyłową stałą wylicza się w oparciu o iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki za usługę przesyłową.

4.1. Oznaczenie grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej składa się ze znaków

[T] [W] [S] [u]

gdzie:

- T - oznacza poziom napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:
- A - poziom WN
 - B - poziom SN
 - C - poziom nN
 - D - poziom nN
 - G - bez względu na poziom napięcia
 - R - bez względu na poziom napięcia
- W - oznacza wielkość mocy przyłączeniowej:
- 1 - dla odbiorców o mocy umownej 40 kW i niższej
 - 2 - dla odbiorców o mocy umownej powyżej 40 kW
- S - oznacza liczbę stref czasowych:
- 1 - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe)
 - 2 - rozliczenie dwustrefowe
 - 3 - rozliczenie trójstrefowe, sezonowe (lato, zima)
- u - oznacza godziny występowania poszczególnych stref czasowych:
- a - szczytowa i pozaszczytowa
 - b - dzienna i nocna
 - e - eko-premium (odmiana G12 o rozszerzonej liczbie godzin w strefie „nocnej”)

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4.2. Opłata abonamentowa.

1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci rozdzielczej dostawcy ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
2. Opłata abonamentowa pokrywa uzasadnione koszty dostawcy związane z :
 - prowadzeniem odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych,
 - wystawianiem rachunków za pobraną energię elektryczną oraz usługi przesyłowe.
3. Wysokość opłat abonamentowych zależna jest od poziomu napięcia na jakim zasilany jest odbiorca.
4. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
5. W przypadku wystawiania dla odbiorców uprawnionych faktur za usługi przesyłowe opłatę abonamentową dolicza się w pełnej wysokości.

4.3. Strefy czasowe.

1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia dla grup taryfowych A23 i B23.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ÷ 13	
2.	szczyt popołudniowy	19 ÷ 22	16 ÷ 21
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ÷ 19 22 ÷ 7	13 ÷ 16 21 ÷ 7

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

2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22, C22a oraz C12a.

Nr strefy	Strefa doby	Godziny
1	2	3
1.	szczytowa	7 ÷ 13 17 ÷ 22
2.	pozaszczytowa	13 ÷ 17 22 ÷ 7

3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C22b oraz C12b.

Nr strefy	Strefa doby	Godziny
1	2	3
1.	dzienna	7 ÷ 22
2.	nocna	22 ÷ 7

4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G12 oraz G12e.

Nr strefy	Strefa	Grupa taryfowa G12	Grupa taryfowa G12e
1	2	3	4
1.	dzienna	6 ÷ 13	7 ÷ 13
		15 ÷ 22	15 ÷ 21
2.	nocna	13 ÷ 15	13 ÷ 15
		22 ÷ 6	21 ÷ 7

5. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 (G12e) rozliczanych w strefach czasowych, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

5. Zasady rozliczeń.

- Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie.
- Dla odbiorców grupy taryfowej A, B, D oraz C zaliczanych do IV grupy przyłączeniowej okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc kalendarzowy. Odbiorcy z grupy taryfowej G oraz C zaliczanych do V grupy przyłączeniowej rozliczani są w 2-miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- W przypadku kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc lub dłużej dopuszcza się dokonywanie rozliczeń w formie rat planowych, określanych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.

4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy i zużycia energii przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.
W sytuacji, gdy odbiorca z dostawcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tego układu, powiększonych o wielkość strat mocy w transformatorze.
Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez dostawcę.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % a straty energii biernej indukcyjnej w wysokości 10 % wykazanych ilości energii przez układy pomiarowo - rozliczeniowe odpowiednio energii czynnej i biernej indukcyjnej. Natomiast w przypadku zabudowy liczników do pomiaru energii biernej pojemnościowej ww. straty pomniejsza się o 10 % wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy ilości energii biernej pojemnościowej.
6. Przy rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C z zastosowaniem układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora - straty mocy czynnej, energii czynnej i biernej indukcyjnej określone zgodnie z pkt 5 należy odpowiednio odejmować, natomiast energii biernej pojemnościowej dodawać.
7. W rozliczeniach z odbiorcami, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy mocy i energii elektrycznej nie znajduje się w miejscu dostarczania energii, wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkość strat w liniach zasilających, będących na majątku i w eksploatacji odbiorcy.

Straty mocy czynnej oraz energii czynnej i biernej przyjmuje się w wysokości :

- a) wyliczonej z zależności fizycznych z uwzględnieniem :
 - parametrów technicznych linii zasilających (długości, przekroju, układu przewodów),
 - wielkości mocy przyłączeniowej, poboru energii elektrycznej czynnej oraz biernej,
- b) wskazanej przez urządzenia do pomiaru wielkości strat.

Jeżeli wyliczony lub zmierzony poziom strat mocy oraz energii czynnej i biernej, w okresie rozliczeniowym, będzie niższy od 0,2 % wielkości poboru mocy i energii elektrycznej przez odbiorcę - straty określone powyżej należy pominąć.

8. W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C i G, pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie ceny i stawki opłat dla grup taryfowych dwustrefowych.
9. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh lub 1 kVAr lub 1 kW. Jeżeli cena za energię elektryczną lub składnik zmienny stawki za usługę przesyłową są określone w taryfie w zł/MWh, to do obliczenia należności należy ilość kWh lub kVArh podzielić przez 1000.

6. Korekty rozliczeń.

W przypadku konieczności dokonania korekty wystawionych faktur mają zastosowanie zasady określone w § 40 ust. 4, § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

7. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

7.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych standardów jakościowych energii elektrycznej, obowiązują standardy jakościowe określone w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Dostawca obowiązany jest do zapewnienia standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.3. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.
3. Do obliczenia wysokości upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby stosuje się wzory zawarte w § 46 rozporządzenia taryfowego.
4. Do obliczenia wysokości bonifikat i upustów ustala się w taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty (b_{rT}) za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby w wysokości 0,0135 zł/h.
5. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu częstotliwości w sieci rozdzielczej określa się na podstawie wzoru :

$$K_{ri} = (0,1 * \Delta h_i)^2 * A_i * C$$

- gdzie : K_{fi} - wysokość upustu w i-tej strefie czasowej [zł],
 Δh_i - procentowe odchylenie częstotliwości od dopuszczalnych wartości granicznych w i-tej strefie czasowej,
 A_i - ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej [kWh], wyznaczona na podstawie proporcji ilości godzin w których występowały odchylenia do ilości godzin w okresie rozliczeniowym w odniesieniu do ilości pobranej energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej w poprzednim lub następującym okresie rozliczeniowym,
 C - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca [zł/kWh].

6. Wysokość upustu za przekroczenie granicznego współczynnika odkształcenia napięcia określa się na podstawie wzoru :

$$K_{oni} = (0,1 * \Delta N_i)^2 * A_i * C$$

- gdzie : K_{oni} - wysokość upustu w i-tej strefie czasowej [zł],
 ΔN_i - procentowe odkształcenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych w i-tej strefie czasowej,
 A_i - ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej [kWh], wyznaczona na podstawie proporcji ilości godzin w których występowały odchylenia do ilości godzin w okresie rozliczeniowym w odniesieniu do ilości pobranej energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej w poprzednim lub następującym okresie rozliczeniowym,
 C - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca [zł/kWh].

7.4. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- | | |
|---|-------|
| 1. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy | 10 zł |
| 2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 50 zł |
| 3. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci | 10 zł |
| 4. Za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5-dniowym 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 nN 10 zł
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci SN i WN 100 zł
5. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej :
- a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci SN i WN, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 100 zł
- b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci nN, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 50 zł
- c) z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci SN i WN, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 100 zł
6. 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 50 zł
7. Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych wysokości cen i stawek opłat w obowiązującej taryfie 10 zł
8. Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenie odpowiedzi w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - za każdy dzień zwłoki 2 zł

8. Odpowiedzialność odbiorcy za niedotrzymanie warunków umowy.

8.1. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej.

1. Rozliczeniem za pobór energii biernej objęci są odbiorcy z grupy taryfowej A i B, a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy grupy taryfowej C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie.
Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
Przyjęcie do rozliczeń optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 \neq 0,4$ wymaga indywidualnego uzgodnienia z dostawcą.
4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
5. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
6. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię bierną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę obliczoną zgodnie ze wzorem z pkt 7 lit. b).
7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:
 - a) pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym

$$O_b = M * d * C_{zp} * A$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
 d - współczynnik według tabeli z pkt 10,
 C_{zp} - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca,
 A - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona w okresie rozliczeniowym w strefie czasowej w której wystąpił ponadoptimalny pobór energii biernej w [MWh],
 M - współczynnik dla napięcia :
 WN - wynosi 3,0
 SN - wynosi 3,5
 nN - wynosi 4,0

- b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym oraz energii elektrycznej biernej pojemnościowej.

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

- B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [MVArh].
 Pozostałe oznaczenia jak w pkt 7 lit. a).

8. W przypadku gdy odbiorca pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, rozliczenie energii biernej prowadzi się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
9. W przypadku gdy odbiorca pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo - rozliczeniowym energii czynnej i jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania – dopuszcza się rozliczenie poboru energii biernej łącznie dla tych miejsc dostarczania.
10. 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 według wzoru :

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

8.2. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub GUM i inne przypadki naruszenia warunków umowy.

1. Opłata za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego wynosi 150 % wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany. Opłata obejmuje również koszty zabudowy urządzenia wraz z dojazdem elektromontera.
2. Opłata za założenie zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na układzie pomiarowo - rozliczeniowym, za którego stan odpowiada odbiorca, wynosi:
 - a) przy zerwaniu jednej plombi 15 zł,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plombi, za każdą następną 5 zł.

3. Opłata za założenie zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar (GUM) na elementach układu pomiarowo - rozliczeniowego, wynosi:
 - a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 193 zł,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 259 zł.
4. Opłata za założenie zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, wynosi 302 zł.
5. Opłata za założenie zerwanej plomby dostawcy na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy wynosi:
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150 % należności za składnik stały opłaty przesyłowej w poprzednim okresie rozliczeniowym,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200 % należności za składnik stały opłaty przesyłowej w poprzednim okresie rozliczeniowym.
6. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 2 do 5 ulegają obniżeniu o 50 %.
Do ww. opłat dolicza się zryczałtowane koszty dojazdu, uzależnione od odległości obiektu odbiorcy od siedziby jednostki organizacyjnej dostawcy, określone w rozdz. 9 pkt 22 taryfy.
7. Opłata za niedopuszczenie pracownika dostawcy do urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, urządzeń odbiorczych lub urządzeń dostawcy zlokalizowanych na terenie odbiorcy, wynosi 44,63 zł.

8.3. Nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z dostawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami ww. umowy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń i manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą, za każdą jednostkę tak pobranej energii dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości 5 - krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

Opłaty oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

W przypadku, w którym niemożliwe jest ustalenie rzeczywistej ilości pobranej energii elektrycznej ryczałtowo ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej oblicza się wg ilości określonych w pkt 5.3.

3. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w pkt 1. lit. b) dostawca pobiera opłaty w wysokości dwukrotnych cen energii elektrycznej i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej. Podwyższone opłaty oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
4. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegającej opłacie na zasadach określonych w pkt 2 i 3 przyjmuje się pobór mocy i energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej.
5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego ustala się w sposób określony w pkt 5.1. do 5.4.
- 5.1. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt 3.
- 5.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, której rzeczywistej ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii w wysokości nie większej niż:
 - a) przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym jednofazowym 3 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się ze wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

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

- 5.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie rzeczywistej ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii w wysokości nie większej niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ryczałtowa ilość energii pobranej nielegalnie ustala się jak w pkt 5.3. lit. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 5.4. Za zabezpieczenie, o którym mowa w pkt 5.3., uważa się bezpieczniki najbliższe od strony zasilania odbiorcy, niedostępne dla niego i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
6. W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

9. Stawki opłat za usługi i czynności dostawcy wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1. Instalowanie licznika w układzie pomiarowo-rozliczeniowym bezpośrednim w budynkach niemieszkalnych w przypadku wstrzymania dostawy energii elektrycznej.
Opłata dotyczy również instalowania nowego licznika (zegara sterującego) w przypadku zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej jak również wznowienia wstrzymanej, z winy odbiorcy, dostawy energii elektrycznej. 89,24 zł
2. Instalowanie licznika w układzie pomiarowo-rozliczeniowym bezpośrednim w budynkach mieszkalnych w przypadku wstrzymania dostawy energii elektrycznej.
Opłata dotyczy również instalowania nowego licznika (zegara sterującego) w przypadku zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej jak również wznowienia wstrzymanej, z winy odbiorcy, dostawy energii elektrycznej. 78,27 zł
3. Instalowanie licznika specjalnego (układ pomiarowo - rozliczeniowy półpośredni lub pośredni) w budynkach niemieszkalnych w przypadku wstrzymania dostawy energii elektrycznej.
Opłata dotyczy również instalowania nowego licznika (zegara sterującego) w przypadku zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej jak również wznowienia wstrzymanej, z winy odbiorcy, dostawy energii elektrycznej. 133,86 zł
4. Instalowanie licznika specjalnego (układ pomiarowo - rozliczeniowy półpośredni lub pośredni) w budynkach mieszkalnych w przypadku wstrzymania dostawy energii elektrycznej.
Opłata dotyczy również instalowania nowego licznika (zegara sterującego) w przypadku zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej jak również wznowienia wstrzymanej, z winy odbiorcy, dostawy energii elektrycznej. 117,40 zł
5. Zaprogramowanie i zainstalowanie licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych.
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej. 223,09 zł
6. Zaprogramowanie i zainstalowanie licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych.
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej. 195,66 zł

7. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej :
 - a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,
 - b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
 - c) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu osóbgdy instalacja wyposażona jest w układ pomiarowo-rozliczeniowy bezpośredni 89,24 zł
8. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej :
 - a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,
 - b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
 - c) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu osóbgdy instalacja wyposażona jest w układ pomiarowo- rozliczeniowy półpośredni lub pośredni 133,86 zł
9. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 1-fazowy 1- lub 2-strefowy 111,53 zł
10. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy 1- lub 2-strefowy 189,61 zł
11. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy specjalny 267,68 zł
12. Wezwanie pogotowia energetycznego (nieuzasadnione), gdy uszkodzenie nastąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy, w instalacji będącej w gestii innych użytkowników (pododbiorców) lub gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy 66,93 zł
13. Odłączenie od sieci nN przyłączy kablowych, napowietrznych lub napowietrzno - kablowych wraz z demontażem układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku zgłoszenia odbiorcy o zaprzestaniu poboru energii elektrycznej. Opłata dotyczy również przypadku czasowego odłączenia i podłączenia przyłącza do sieci w celu bezpiecznego wykonania prac w pobliżu przyłącza. 78,27 zł

14. Odłączenie od sieci SN przyłączy kablowych, napowietrznych lub napowietrzno-kablowych wraz z demontażem układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku zgłoszenia odbiorcy o zaprzestaniu poboru energii elektrycznej. Opłata dotyczy również przypadku czasowego odłączenia i podłączenia przyłącza do sieci w celu bezpiecznego wykonania prac w pobliżu przyłącza. 156,53 zł

Należność za odłączenie od sieci WN przyłączy kablowych, napowietrznych lub napowietrzno - kablowych wraz z demontażem układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku zgłoszenia odbiorcy o zaprzestaniu poboru energii elektrycznej oraz w przypadku czasowego odłączenia i podłączenia przyłącza do sieci w celu bezpiecznego wykonania prac w pobliżu przyłącza - oblicza się wg indywidualnej kalkulacji opartej na kosztach rzeczywistych.

15. Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieci rozdzielczej nN . 156,53 zł
16. Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach rozdzielczych SN. 234,80 zł
17. Niepełne wykonanie czynności związanych z przygotowaniem miejsca pracy i dopuszczeniem do robót polegających na wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach rozdzielczych nN. 39,13 zł
18. Niepełne wykonanie czynności związanych z przygotowaniem miejsca pracy i dopuszczeniem do robót polegających na wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach rozdzielczych SN. 39,13 zł
19. Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych (dla 1 egzemplarza formatu A4) w terenie zurbanizowanym pod względem energetycznym. 40,30 zł
20. Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych (dla 1 egzemplarza formatu A4) w terenie niezurbanizowanym pod względem energetycznym. 20,15 zł
21. Wystawienie duplikatu rachunku. 2,00 zł

22. Do opłaty obliczonej na podstawie stawek określonych w pkt 1 do 20 rozdz. 9 oraz pkt 2 do 5 rozdz. 8.2. taryfy dolicza się zryczałtowany koszt transportu (dojazdu) obliczony na podstawie ilości kilometrów liczonych od siedziby jednostki organizacyjnej dostawcy do obiektu odbiorcy oraz zryczałtowanej stawki w wysokości 3,30 zł/km

10. Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat za usługi przesyłowe i stawki opłat abonamentowych stosowane w grupach taryfowych.

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA	
	A23 zima	A23 lato
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh	
- w szczycie przedpołudniowym	218,6194	189,9890
- w szczycie popołudniowym	331,7626	260,1108
- w pozostałych godzinach doby	96,7878	100,7573
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	100,0000	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok	34,1600	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,8467	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	37,3198	

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh				
- całodobową				170,0456	172,7114
- szczytową			200,0210		
- pozaszczytową			127,1586		
- w szczycie przedpołudniowym	165,1021	144,6689			
- w szczycie popołudniowym	239,0185	186,0436			
- w pozostałych godzinach doby	78,0108	80,5709			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	58,7308	58,7308	58,7308	58,7308	26,0836
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok	71,4066			10,0772	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,9506			0,8398	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	61,0000				

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh		
- całodobową	189,4416		
- szczytową		204,3633	
- pozaszczytową		142,4114	
- dzienną			221,0491
- nocną			120,7380
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,5000		
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok	35,0000		
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,9167		
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	100,0000		

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh		
- całodobową	249,0874		
- szczytową		255,2362	
- pozaszczytową		127,8804	
- dzienną			255,2362
- nocną			83,8872
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,5000		
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok	14,6644	18,2780	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,2220	1,5232	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	100,0000		

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA
	D11
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh
- całodobową	174,3076
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,5000
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/rok	6,0000
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	0,5000
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	80,0000

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12e
Cena za energię elektryczną czynną:	zł/kWh	
- całodobową	0,2065	
- dzienną		0,2489
- nocną		0,0756
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,5000	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/rok :		
- dla licznika 1 - fazowego	12,0000	
- dla licznika 3 - fazowego	36,0000	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c :		
- dla licznika 1 - fazowego	1,0000	
- dla licznika 3 - fazowego	3,0000	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh	0,0800	

Ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT.

11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

11.1. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia

1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Opłatę ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz na podstawie ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem :

- przypadków gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
- przypadków gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

2. Za podstawę do zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

Tabela nr 1. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza:

Lp.	Rodzaj przyłącza		Wysokość stawki	
			dla grupy przyłączeniowej IV	dla grupy przyłączeniowej V
1	przyłącze typowe do 5 m	napowietrzne	865 zł	765 zł
2		kablowe	1 679 zł	1 500 zł
3	przyłącze powyżej 5 m	napowietrzne	34 zł/m	33 zł/m
4		kablowe	45 zł/m	35 zł/m

Tabela nr 2. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci:

Lp.	Rodzaj stawki	Wysokość stawki dla grup przyłączeniowych IV i V
1	Za rozbudowę sieci w zł/kW	25,50 zł/kW

3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze (do 5 metrów), za przyłącze (każdy metr powyżej 5 metrów) i za rozbudowę sieci, gdzie:
 - 3.1. Opłatę za typowe przyłącze (do 5 metrów) przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza i grupą przyłączeniową.
 - 3.2. Opłatę za przyłącze (powyżej 5 metrów) określa się według stawek określonych w tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 m.
 - 3.3. Opłatę za rozbudowę sieci wylicza się według stawki określonej w tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
4. Wyliczona w oparciu o podane w tabelach stawki opłata za przyłączenie nie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.
5. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
6. Stawka za typowe przyłącze do 5 m nie obejmuje:
 - a) kosztu złącza licznikowego (pomiarowego),
 - b) dokumentacji prawnej.
7. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną spełniającą warunki obowiązujące w Beskidzkiej Energetyce S.A., udzielony zostanie upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej wg pkt 3, w wysokości do 10 %.

11.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy

1. Stawki za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy stosuje się do ustalenia rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie, dla podmiotów zaliczanych do I – III i VI grupy przyłączeniowej.
2. Koszt realizacji przyłączenia ustala się na podstawie ww. stawek oraz ilości elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej rozbudowy sieci.
3. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci winna uwzględniać udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych.

Do obliczenia wysokości opłaty należy stosować stawki ujęte w tabeli nr 3.

Tabela nr 3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy:

Poz.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawka dla przyłączy [zł]	Stawka dla sieci [zł]
	Elementy standardowe przyłączy i sieci nN			
1.	Przyłącze napowietrzne AsXS 4x16 dł. do 5 m	szt.	234,00	-
2.	AsXS 4x16 za 1 m pow. 5 m	m	3,35	-
3.	AsXS 4x25 dł. do 5 m	szt.	241,00	-
4.	AsXS 4x25 za 1 m pow. 5 m	m	4,71	-
5.	AsXS 4x35 dł. do 5 m	szt.	245,00	-
6.	AsXS 4x35 za 1 m pow. 5 m	m	5,49	-
7.	AsXS 4x50 dł. do 5 m	szt.	254,00	-
8.	AsXS 4x50 za 1 m pow. 5 m	m	7,15	-
9.	Przyłącze kablowe YAKY 4x35 dł. do 5 m	szt.	975,00	-
10.	YAKY 4x35 za 1 m pow. 5 m	m	22,80	-
11.	YAKY 4x35 za 1 m pow. 5 m w rurze	m	28,61	-
12.	YAKY 4x70 dł. do 5 m	szt.	1 071,00	-
13.	YAKY 4x70 za 1 m pow. 5 m	m	27,40	-
14.	YAKY 4x70 za 1 m pow. 5 m w rurze	m	36,59	-
15.	YAKY 4x120 dł. do 5 m	szt.	1 213,00	-
16.	YAKY 4x120 za 1 m pow. 5 m	m	35,05	-
17.	YAKY 4x120 za 1 m pow. 5 m w rurze	m	45,98	-
18.	YAKY 4x240 dł. do 5 m	szt.	1 539,00	-
19.	YAKY 4x240 za 1 m pow. 5 m	m	52,76	-
20.	YAKY 4x240 za 1 m pow. 5m w rurze	m	64,36	-
21.	Złącze kablowe ZK-1	szt.	444,00	89,00
22.	Złącze kablowe ZK-3	szt.	611,00	122,00
23.	Wykopanie i zasypianie rowu kablowego	m	11,00	2,00
24.	Uziemienie z bednarki w wykopie	m	18,00	4,00
25.	Ochronniki na linii	szt.	68,00	14,00
26.	Słup ŻN 10 P10	szt.	418,00	84,00
27.	Słup ŻN 10 Kp10	szt.	956,00	191,00
28.	Słup ŻN 10 Kb-1	szt.	741,00	148,00
29.	Słup ŻN 10 RK10	szt.	1 196,00	239,00
30.	Słup ŻN 10 KR10	szt.	1 271,00	254,00
31.	Słup ŻN 10 KKR10	szt.	1 770,00	354,00
32.	Słup ŻN 10 KKRp10	szt.	2 006,00	401,00
33.	Podpora P	szt.	419,00	84,00
34.	Linia napowietrzna nN, AsXS 4x35	km	-	6 640,00
35.	Linia napowietrzna nN, AsXS 4x50	km	-	6 963,00
36.	Linia napowietrzna nN, AsXS 4x70	km	-	7 620,00
37.	Linia napowietrzna nN, AsXS 4x95	km	-	8 216,00
38.	Linia napowietrzna nN, AsXS 4x120	km	-	8 792,00
39.	Linia napowietrzna II tor nN, AsXS 4x95	km	-	3 394,00

40.	Linia napowietrzna II tor nN, AsXS 4x120	km	-	3 820,00
41.	Linia napowietrzna nN, 4x50 AL	km	-	6 475,00
42.	Linia napowietrzna nN, 4x70 AL	km	-	7 073,00
43.	Linia kablowa nN, YAKY 4x35	km	-	6 771,00
44.	Linia kablowa nN, YAKY 4x70	km	-	7 742,00
45.	Linia kablowa nN, YAKY 4x120	km	-	9 190,00
46.	Linia kablowa nN, YAKY 4x240	km	-	13 107,00
	Elementy standardowe sieci SN			
47.	Linia napowietrzna SN, 3x35 AFL	km	37 098,00	7 420,00
48.	Linia napowietrzna SN, 3x70 AFL	km	43 730,00	8 746,00
49.	Linia napowietrzna SN, 3x50 PAS	km	66 309,00	13 262,00
50.	Linia napowietrzna SN, 3x120 PAS	km	71 639,00	14 328,00
51.	Linia kablowa SN, 3x120	km	86 395,00	17 279,00
52.	Linia kablowa SN, 3x240	km	106 033,00	21 207,00
53.	Linia kablowa SN, 3x(1x120)	km	104 642,00	20 928,00
54.	Linia kablowa SN, 3x(1x240)	km	119 510,00	23 902,00
55.	Stacja transf. SN/nN, słupowa jednożerdz., bez transf.	szt.	13 150,00	2 630,00
56.	Stacja transf. SN/nN, słupowa dwużerdz., bez transf.	szt.	14 089,00	2 818,00
57.	Pole liniowe 15 kV z wyłącznikiem	szt.	36 456,00	7 291,00
58.	Pole liniowe 15 kV z rozłącznikiem	szt.	4 645,00	929,00
59.	Stacja transf. SN/nN, 3 polowa, bez transf.	szt.	40 256,00	8 051,00
60.	Stacja transf. SN/nN, 4 polowa, bez transf.	szt.	45 016,00	9 003,00
61.	Transformator SN/nN, 63 kVA	szt.	4 447,00	889,00
62.	Transformator SN/nN, 100 kVA	szt.	5 399,00	1 080,00
63.	Transformator SN/nN, 160 kVA	szt.	6 305,00	1 261,00
64.	Transformator SN/nN, 250 kVA	szt.	7 489,00	1 498,00
65.	Transformator SN/nN, 400 kVA	szt.	9 645,00	1 929,00
66.	Transformator SN/nN, 630 kVA	szt.	13 346,00	2 669,00
67.	Transformator 110/15 kV, 25 MVA	szt.	378 000,00	75 600,00

Stawki w tabeli podane są w wartościach netto.

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłącza oblicza się według wzoru podanego w § 16 pkt 5, rozporządzenia taryfowego.