



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373

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: znak ET/JW./839/99 z dnia 25 stycznia 1999 r., (bez znaku) z dnia 5 lutego 1999 r., znak ET/JW./1120/99 z dnia 8 lutego oraz (bez znaku) z dnia 12 lutego 1999 r. i z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Beskidzka Energetyka Spółka Akcyjna z siedzibą w Bielsku – Białej,

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 Beskidzka Energetyka Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/24/2713/U/2/98/EB z dnia 26.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/26/2713/U/2/98/EB z dnia 26.11.1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 stycznia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Beskidzka Energetyka S.A.

ul. Batorego 17a

43-300 Bielsko - Biala

Beskidzka Energetyka S.A.

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 1/PD/O/99**

Bielsko-Biała 1999 r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
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.
 - 4.4. Zasady rozliczeń.
 - 4.5. Korekty rozliczeń.
5. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.
 - 5.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.
 - 5.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
 - 5.3. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.
 - 5.4. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
6. Odpowiedzialność odbiorcy za niedotrzymanie warunków umowy.
 - 6.1. Zasady rozliczeń za ponadoptymalny pobór energii biernej.
 - 6.2. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub Główny Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia warunków

umowy.

- 6.3. Nielegalny pobór energii elektrycznej.
7. Stawki opłat za dodatkowe czynności i usługi dostawcy w zakresie obsługi odbiorców.
8. Stawki opłat przesyłowych i ceny za energię elektryczną.
 - 8.1. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21).
 - 8.2. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11).
 - 8.3. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b).
 - 8.4. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b).
 - 8.5. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW (grupy taryfowe G11, G12).
 - 8.6. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.
 - 8.7. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy.

1. 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 usługi przesyłowe ;
 - b) stawki opłat za przyłączenie do sieci;
 - 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 na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
2. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
 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. Opłata ta może być doliczona do bieżącej należności.
 4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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 dnia 6 listopada 1998 r., poz. 881).

2. 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 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,

- 4) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
- 5) **miejsce dostarczania** - punkt sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 6) **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,
- 7) **moc umowna** - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem,
- 8) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- 9) **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą,
- 10) **odbiorca taryfowy** - odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych,
- 11) **odbiorca uprawniony** - odbiorca wykorzystujący przysługujące prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 12) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
- 13) **przyłączy** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
- 14) **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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 dnia 6 listopada 1998 r., poz. 881),

- 15) **rozporządzenie taryfowe** - – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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 dnia 17 grudnia 1998 r., poz. 1002),
- 16) **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 17) **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,

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 8.6. i 8.7. taryfy .

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 zamawiają moc czynną dla każdego miejsca dostarczenia, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu, na każdy miesiąc roku kalendarzowego, za którą ponoszą opłaty według stawek określonych w taryfie.

2. Odbiorcy z V grupy przyłączeniowej zamawiają moc umowną na czas obowiązywania umowy. Wartość mocy umownej dla tej grupy przyłączeniowej ograniczona jest wartością prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego.
3. Moc umowna ustalana jest jako całodobowa.
4. Moc umowna nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu pierwotnego przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 0,93$.
5. 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.
6. Powyższe zasady nie dotyczą odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej G11, G12 i G12e.

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-krotnej miesięcznej stawki opłaty za moc umowną, przewidzianą w odpowiedniej grupie

taryfowej oraz ilości kW przekroczenia .

3. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
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 rozliczeniowego układu pomiarowego.
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 moc umowną obliczoną z wielkości prądu pierwotnego przekładników prądowych w rozliczeniowym układzie pomiarowym energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 0,93$.
7. Do rozliczeń z odbiorcami grupy V przyłączeniowej przyjmuje się wielkość mocy umownej zgodnie z tabelą :

Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego	Grupy taryfowe C11, C12a, C12b	
	Przyłącze	
I_b	1 – fazowe	3 – fazowe
[A]	[kW]	[kW]
≤ 25	5,55	16,65
32	6,00	18,00
40	8,00	23,00
50	10,00	29,00
63	12,00	37,00

3.2.3. Część zmienna.

Odbiorcy pobierający energię elektryczną z sieci rozdzielczej zobowiązani są do pokrycia strat energii czynnej 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 taryfie..

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 elektroenergetycznych wysokich napięć (110 kV).

Grupa B - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (powyżej 1 kV i niższym niż 110 kV).

Grupa C - odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (do 1 kV)

Grupa G - odbiorcy zasilani z sieci bez względu na poziom napięcia, zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych ,

Grupa R - odbiorcy zakwalifikowani do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

O zakwalifikowaniu do grup taryfowych A, B i C 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 posiadający sumujący układ pomiarowy 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 przyłączeniowej.

a) dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeń powyżej 63 A.

b) dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej

o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i zabezpieczeniu równym lub niższym od 63 A.

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 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 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;
- b) do grupy taryfowej **G12e** (eko-premium - o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz cenach i stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12. Przy poborze energii elektrycznej opłaty nie będą wyższe niż w grupie taryfowej G12.) kwalifikuje się odbiorców spełniających warunki ujęte w pkt.4 lit. a), 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 przedsiębiorstwem energetycznym;
- c) do grupy taryfowej ryczałtowej **R** kwalifikuje się:
- krótkotrwałe pobory energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
 - silniki syren alarmowych przyłączone do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - 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.

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

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 z grupy taryfowej B11 lub C11.

Opłatę przesyłową zmienną kalkuluje się w oparciu o iloczyn mocy przyłączonych odbiorników, czasu ich przyłączenia i obowiązującej jednostkowej stawki opłaty przesyłowej zmiennej. Opłatę przesyłową stałą wylicza się w oparciu o iloczyn mocy przyłączonych odbiorników i jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej.

4.1. Oznaczenie grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej składa się z czterech znaków

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

gdzie:

T - oznacza poziom napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie 110 kV)

B - poziom SN (napięcie od 1 kV i niższe od 110 kV)

C - poziom nN (napięcie do 1 kV)

G – bez względu na poziom napięcia

W - oznacza wielkość mocy przyłączeniowej:

1 - dla odbiorców o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej

2 - dla odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW

S - oznacza liczbę stref czasowych:

1 - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe)

2 - rozliczenie dwustrefowe

3 - rozliczenie trójstrefowe

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 doliny obciążenia)

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą **R**.

4.2. Oplata abonamentowa.

1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci rozdzielczej dostawcy ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
2. Oplata abonamentowa pokrywa uzasadnione koszty dostawcy związane z :

- prowadzeniem odczytów rozliczeniowych układów pomiarowych,
 - wystawianiem rachunków za pobraną energię elektryczną.
3. Wysokość opłat abonamentowych zależy jest od poziomu napięcia na jakim zasilany jest odbiorca, rodzaju rozliczeniowego układu pomiarowego energii elektrycznej oraz ilości wystawianych rachunków w okresie rozliczeniowym.
3. 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.

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	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, dla pozostałych grup taryfowych, stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW.

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 grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej niższej lub równej 40 kW:
- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej (grupa taryfowa C 12a)

Sezon	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
IV – IX	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
X – III	8 - 11, 17 - 21	

- b) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych:
dziennej i nocnej

Strefa	Grupa taryfowa C12b, G12,	Grupa taryfowa G12e	
	I – XII	X – III	IV - IX
dzienna	6 – 13	7 - 13	8 - 13
	15 – 22	15 - 21	15 - 22
nocna	13 – 15	13 - 15	13 - 15
	22 – 6	21 - 7	22 - 8

3. Dostawca w rozliczeniach z odbiorcą stosuje grupę taryfową dostosowaną do rozliczeniowych urządzeń pomiarowych pozwalających na spełnienie odpowiednich kryteriów ujętych w pkt. 1, 2 lub 3.

4.4. Zasady rozliczeń.

1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie.
2. Dla odbiorców grupy taryfowej A, B 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.
3. 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 grup taryfowych C i G, pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat dla grup taryfowych dwustrefowych.

4.5. Korekty rozliczeń.

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

5. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

5.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej, obowiązują je standardy jakościowe określone w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

5.3. Oplaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w § 46 rozporządzenia taryfowego.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.
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 15% najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca,

5.4. 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 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 wyższym niż 1 kV 100 zł

5. Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej :
- a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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 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 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 udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych wysokości cen, stawek i opłat w obowiązującej taryfie 50 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

6. Odpowiedzialność odbiorcy za niedotrzymanie warunków umowy.

6.1. 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, lecz nie niższą niż 0,2.

Przyjęcie do rozliczeń optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0 > 0,4$ wymaga indywidualnej zgody dostawcy.

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

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%.
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 należy odpowiednio odejmować.

6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej .
8. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię bierną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę obliczoną zgodnie ze wzorem z pkt. 9 lit. b).
9. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:
 - a) pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M \times D \times C_{zp} \times A$$

O_b - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,

D - współczynnik według tabeli z pkt. 11,

C_{zp} - stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w [kWh].

M - współczynnik dla napięcia :

110 kV - wynosi 50

poniżej 110 kV i powyżej 1 kV - wynosi 12

poniżej 1 kV - wynosi 5

- b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej

w okresie rozliczeniowym i energii elektrycznej biernej pojemnościowej.

$$O_b = M \times C_{zp} \times B$$

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

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 9 lit. a).

10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych miejsc, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
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 wg wzoru :

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

6.2. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez dostawcę lub Główny Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy.

1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości **67,00 zł**.
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.
3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby **50 kWh**,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną **15 kWh**.
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**.
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**.
6. Za zerwanie plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość :
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby - **150%** ilości kW mocy

- przyłączeniowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - **200% ilości kW** mocy przyłączeniowej.
7. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 3-6 ulegają obniżeniu o 50%.
8. Opłaty ustalone w pkt. 3, 4 i 5 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej według której rozliczany jest odbiorca.

6.3. Nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 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.
2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży z przedsiębiorstwem energetycznym, za każdą jednostkę tak pobranej energii przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie w wysokości 5-krotnych, najwyższych cen i stawek opłat określonych dla odbiorców danej grupy. Opłaty oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego 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 pkt. 7.
3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości 2-krotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, 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 nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której rzeczywistej ilości nie można ustalić, ryczałtowo ilości energii pobranej nielegalnie wynoszą:
 - a) przy układzie pomiarowym 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 prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **600 kWh**,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego **600 kWh**.

Prąd obliczeniowy określa się ze wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - wartość mniejsza z następujących wielkości:

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

5. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym wartość mocy pobranej ponad moc przyłączeniową przyjmuje się równą mocy przyłączeniowej określonej w umowie. Jeśli nie można ustalić dokładnego czasu trwania nielegalnego poboru energii, to do ustalenia opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się jeden okres rozliczeniowy.
6. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego wartość mocy przyłączeniowej określa się na podstawie prądu znamionowego zabezpieczenia. Jeśli nie można ustalić dokładnego czasu trwania nielegalnego pobierania energii, to do ustalenia opłaty za moc przyłączeniową przyjmuje się jeden okres rozliczeniowy.
7. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie rzeczywistej ilości pobranej energii, ryczałtowa ilość energii pobranej wynoszą:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh.,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ryczałtowa ilość energii pobranej nielegalnie ustala się jak w pkt.7

lit.a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

8. Za zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 6 i 7, 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.
9. Opłaty, o których mowa w pkt. 2, 4 i 7 pobiera się za cały czas trwania nielegalnego pobierania energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub gdy okresu tego nie można ustalić. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego pobierania przekracza rok, ustalone opłaty wzrastają 3 - krotnie.

7. Stawki opłat za dodatkowe czynności i usługi dostawcy w zakresie obsługi odbiorców.

Za wykonanie dodatkowych czynności i usług na życzenie odbiorcy pobierane będą opłaty według poniższych zryczałtowanych stawek.

1. Założenie przez dostawcę nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym za którego stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę:

a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę	22,19 zł
b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy	110,96 zł

2. Ponowne instalowanie licznika w układzie pomiarowym bezpośrednim w budynkach niemieszkalnych. **88,76 zł**
Opłata dotyczy również ponownego instalowania zegara sterującego oraz zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej.
3. Ponowne instalowanie licznika w układzie pomiarowym bezpośrednim w budynkach mieszkalnych **77,84 zł**
Opłata dotyczy również ponownego instalowania zegara sterującego oraz zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej
4. Ponowne instalowanie licznika specjalnego (układ pomiarowy półpośredni lub pośredni) w budynkach niemieszkalnych. **133,14 zł**
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej.
5. Ponowne instalowanie licznika specjalnego (układ pomiarowy półpośredni lub pośredni) w budynkach mieszkalnych **116,77 zł**
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej.
6. Zaprogramowanie i zainstalowanie licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych. **221,91 zł**
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej.

7. Zaprogramowanie i zainstalowanie licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych. **194,62 zł**
Opłata dotyczy również zmiany, na życzenie odbiorcy, grupy taryfowej.
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 osób gdy instalacja wyposażona jest w rozliczeniowy układ pomiarowy bezpośredni **88,76 zł**
9. 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 osób gdy instalacja wyposażona jest w półpośredni lub pośredni rozliczeniowy układ pomiarowy **133,14 zł**

10. Niedopuszczenie pracownika dostawcy do urządzeń pomiarowych energii elektrycznej, urządzeń odbiorczych lub urządzeń dostawcy zlokalizowanych na terenie odbiorcy **44,40 zł**
11. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 1-fazowy 1- lub 2-strefowy **110,26 zł**
12. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy 1- lub 2-strefowy **187,59 zł**
13. Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, gdy jest to licznik 3-fazowy specjalny **264,91 zł**
14. Wezwanie pogotowia energetycznego (nieuzasadnione), gdy uszkodzenie nastąpiło w niepodlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy, w instalacji będącej w gestii innych użytkowników (pododbiorców) lub gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy **66,58 zł**
15. Odłączenie od sieci niskiego napięcia przyłączy kablowych, napowietrznych i napowietrzno-kablowych wraz z demontażem rozliczeniowego układu pomiarowego. **77,84 zł**

16. Odłączenie od sieci średniego napięcia przyłączy kablowych, napowietrznych i napowietrzno-kablowych wraz z demontażem rozliczeniowego układu pomiarowego. **155,70 zł**
17. Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia. **155,70 zł**
18. Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia. **233,54 zł**
19. Niepełne wykonanie czynności związanych z przygotowaniem miejsca pracy i dopuszczeniem do robót polegających na wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia. **38,93 zł**
20. Niepełne wykonanie czynności związanych z przygotowaniem miejsca pracy i dopuszczeniem do robót polegających na wyłączeniu dopływu energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia. **38,93 zł**
21. Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych (dla 1 egz. formatu A4) w terenie zurbanizowanym pod względem energetycznym. **39,69 zł**

22. Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych (dla 1 egz. formatu A4) w terenie niezurbanizowanym pod względem energetycznym. **19,85 zł**
23. Wystawienie duplikatu rachunku : **2,00 zł**
24. Wydanie warunków przyłączenia lub wstępnych warunków przyłączenia dla odbiorców IV, V i VI grupy przyłączeniowej :
- 1) o mocy przyłączeniowej do 40 kW włącznie **10,00 zł**
- 2) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW **25,00 zł**
25. Do opłaty wyliczonej na podstawie stawek określonych w pkt. 1 – 22 i 24 dolicza się zryczałtowany koszt transportu :
- a) do pozycji 1-3, 8, 10-12, 14-15 oraz do pozycji 21,22 i 24 (w przypadku konieczności wyjazdu i sprawdzenia w terenie)
w wysokości : (10 km x 2,3 zł/km x 1,22) **28,06 zł**
- b) do pozycji 4-7, 9, 13, 16
w wysokości : (15 km x 2,3 zł/km x 1,22) **42,09 zł**
- c) do pozycji 17, 19
w wysokości : (20 km x 2,3 zł/km x 1,22) **56,12 zł**
- d) do pozycji 18, 20
w wysokości : (30 km x 2,3 zł/km x 1,22) **84,18 zł**

8. Stawki opłat przesyłowych i ceny za energię elektryczną.

8.1. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21).

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
Energia elektryczna czynna :	zł/MWh			
- całodobowa				234,97
- szczytowa			199,85	
- pozaszczytowa			120,55	
- w szczycie przedpołudniowym	159,82	159,82		
- w szczycie popołudniowym	266,63	234,97		
- w pozostałych godzinach doby	74,66	74,18		
Opłata abonamentowa (O_a) obliczona wg wzoru (1)	zł/m-c			
- stawka za wystawianie rachunku (O_r)	107,17	107,17	107,17	107,17
- stawka za odczytanie układu pomiarowo- rozliczeniowego (O_o)	22,05	22,05	22,05	22,05

Wzór do wyznaczania opłaty abonamentowej:

$$O_a = I_l * I_o * O_o + I_r * O_r \quad (1)$$

gdzie:

- I_l - ilość liczników (w układach sumujących opłacie podlega każdy licznik oraz układ sumujący)
- I_o - ilość odczytów w miesiącu
- O_o - stawka za odczytanie wskazań układu pomiarowo -

rozliczeniowego

I_r - ilość rachunków wystawionych w miesiącu (rata planowa traktowana jest jako osobny rachunek)

O_r - stawka za wystawienie rachunku

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj	Grupa A
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	26,28
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,19
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	42,08

**8.2. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia
(grupy taryfowe B23, B22, B21, B11).**

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Energia elektryczna czynna :	zł/MWh				
- całodobowa				155,84	169,48
- szczytowa			192,53		
- pozaszczytowa			120,55		
- w szczycie przedpołudniowym	123,22	123,22			
- w szczycie popołudniowym	229,36	192,76			
- w pozostałych godzinach doby	74,79	73,57			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	52,44	52,44	52,44	52,44	52,44

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj	Grupa B
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	54,93
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	4,58
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	48,84

8.3. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b).

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Energia elektryczna czynna :	zł/MWh		
- całodobowa	244,13		
- szczytowa		353,80	
- pozaszczytowa		209,84	
- dzienna			250,71
- nocna			111,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,51	1,51	1,51

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj	Grupa C2
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	26,74
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,23
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	60,76

8.4. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b).

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Energia elektryczna czynna :	zł/MWh		
- całodobowa	178,56		
- szczytowa		215,33	
- pozaszczytowa		133,04	
- dzienna			191,54
- nocna			98,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,51	1,51	1,51

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj	Grupa C1
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/rok	26,74
Stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	2,23
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	60,76

8.5. Stawki opłat i ceny dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW (grupy taryfowe G11, G12).

Rodzaj	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Energia elektryczna czynna :	zł/kWh	
- całodobowa	0,2105	
- dzienna		0,2407
- nocna		0,0748
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej	0,0608	0,0608

Stawki opłat abonamentowych i za usługi przesyłowe :

Rodzaj rozliczeniowego układu pomiarowego :	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przesyłowej stałej
	zł/m-c	
Układ pomiarowy bezpośredni :		
- licznik 1-fazowy, jednostrefowy	1,51	0,37
- licznik 3-fazowy, jednostrefowy	1,51	1,42
- licznik 1-fazowy, wielostrefowy	1,81	2,12
- licznik 3-fazowy, wielostrefowy	1,81	3,56
Układ pomiarowy półpośredni lub pośredni:		
- licznik 3-fazowy, jednostrefowy	2,27	21,02
- licznik 3-fazowy, wielostrefowy	2,72	25,22

8.6. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.

1. Odbiorca przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty według stawek określonych w tabeli nr 1 i 2.
2. 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 grupy IV i V.
3. Opłaty za przyłączenie mogą być płatne jednorazowo lub ratalnie. W przypadku opłat wnoszonych ratalnie, stałymi miesięcznymi ratami przez okres 5 lat, opłaty za przyłączenie będą powiększone o koszty finansowe wynikające z obsługi kredytu.

Tabela nr 1. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – grupa przyłączeniowa IV

Lp	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa [kW]	W części za wykonanie przyłącza		W części za rozbudowę sieci
			[zł/kW] za typowe przyłącze o długości 5 m	[zł/m x kW] za część przyłącza powyżej 5 m	[zł/kW] za rozbudowę sieci
		P	S _{pt}	S _{zp}	S _{zr}
1	Napowietrzne	40,1 – 52	54,40	1,19	229,10
2		52,1 – 66	41,80	0,92	
3		66,1 – 82	32,90	0,72	
4		82,1 – 105	26,50	0,58	

5	Napowietrzne	105,1 – 132	20,70	0,45	229,10
6		132,1 – 165	16,50	0,36	
7		Powyżej 165	13,20	0,29	
8	Kablowe	40,1 – 52	88,80	1,47	229,10
9		52,1 – 66	68,30	1,13	
10		66,1 – 82	53,80	0,89	
11		82,1 – 105	43,30	0,72	
12		105,1 – 132	33,80	0,56	
13		132,1 – 165	26,90	0,45	
14		Powyżej 165	21,50	0,35	

Tabela nr 2. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – grupa przyłączeniowa V

Lp	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa	W części za wykonanie przyłącza		W części za rozbudowę sieci
			[kW]	[zł/kW]	[zł/m x kW]
			za typowe przyłącze o długości 5 m	za część przyłącza powyżej 5 m	za rozbudowę sieci
		P	S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
1	Napowietrzne	do – 7	230,20	4,04	245,20
2		7,1 – 9	164,40	2,88	
3		9,1 – 11	127,90	2,24	
4		11,1 – 13	104,60	1,84	

5	Napowietrzne	13,1 – 16	88,50	1,55	245,20
6		16,1 – 21	71,90	1,26	
7		21,1 – 26	54,80	0,96	
8		26,1 – 33	44,30	0,78	
9		33,1 – 40	34,90	0,61	
10	Kablowe	do – 7	599,60	7,36	245,20
11		7,1 – 9	428,30	5,25	
12		9,1 – 11	333,10	4,09	
13		11,1 – 13	272,50	3,34	
14		13,1 – 16	230,60	2,83	
15		16,1 – 21	187,40	2,30	
16		21,1 – 26	142,80	1,75	
17		26,1 – 33	115,30	1,42	
18		33,1 – 40	90,80	1,12	

Oplatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy wyznaczamy według stawek podanych w tabeli nr 1, w następujący sposób:

a/ dla długości nie przekraczającej 5 m, wg wzoru:

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

b/ dla długości przekraczającej 5 m, wg wzoru:

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

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

S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze, wyrażone w złotych na metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych na metr

przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

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

D - długość przyłącza, wyrażona w metrach,

P - moc przyłączeniowa, wyrażona w kW.

8.7. 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 grupy I – III i VI.
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.

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
1	2	3	4
1	Linia napowietrzna nn, 4 x 50 AL.	zł/km	55.398
2	Linia napowietrzna nn, 4 x 70 AL.	zł/km	61.249
3	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 35	zł/km	64.427
4	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 70	zł/km	73.597
5	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 120	zł/km	87.977
6	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 240	zł/km	128.276

7	Linia napowietrzna SN, 3 x 35 AFL	zł/km	68.228
8	Linia napowietrzna SN, 3 x 70 AFL	zł/km	81.227
9	Linia napowietrzna SN, 3 x 50 PAS	zł/km	132.478
10	Linia napowietrzna SN, 3 x 120 PAS	zł/km	139.536
11	Linia kablowa SN, 3 x 120	zł/km	166.144
12	Linia kablowa SN, 3 x 240	zł/km	203.316
13	Linia kablowa SN, 3 x 120, (kabel jednożyłowy)	zł/km	205.313
14	Linia kablowa SN, 3 x 240, (kabel jednożyłowy)	zł/km	236.460
15	Stacja transf. SN/nn, słupowa jednożerdziowa	zł/szt	22.600
16	Stacja transf. SN/nn, słupowa dwużerdziowa	zł/szt	23.645
17	Stacja transf. SN/nn, 3-polowa	zł/szt	73.325
18	Stacja transf. SN/nn, 4-polowa	zł/szt	81.996
19	Złącze kablowe ZK-1	zł/szt	800
20	Złącze kablowe ZK-2	zł/szt	900
21	Złącze kablowe ZK-3	zł/szt	1100
22	Transformator SN/nn, 25 kVA	zł/szt	7.402
23	Transformator SN/nn, 40 kVA	zł/szt	7.774
24	Transformator SN/nn, 63 kVA	zł/szt	8.893
25	Transformator SN/nn, 100 kVA	zł/szt	10.797
26	Transformator SN/nn, 160 kVA	zł/szt	12.610
27	Transformator SN/nn, 250 kVA	zł/szt	14.978
28	Transformator SN/nn, 400 kVA	zł/szt	19.289
29	Transformator SN/nn, 630 kVA	zł/szt	26.691

Podane w tabeli stawki są w wartościach netto.

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się wg wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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