



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2692-B/5/2000/AB

Warszawa, 24 marca 2000 r.

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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 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

**Zakładu Energetycznego Tarnów Spółka Akcyjna
z siedzibą w Tarnowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2000 r., znak: DO/150/2000

uzupełnionym pismami z dnia 21 lutego 2000 r. znak GR/JKK/2096/00, z dnia 25 lutego 2000 r. znak OH/2287/00 oraz z dnia 16 marca 2000 r., znak: OE/3085/00

postanawiam zatwierdzić

- 1) taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) współczynniki korekcyjne w następującej wysokości:

w **drugim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:

obrotu energią elektryczną $X(O) = 0,03 \%$,

przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej $X(PD) = 1,73 \%$

w **trzecim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:

obrotu energią elektryczną $X(O) = 0,02 \%$,

przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej $X(PD) = 1,51 \%$

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr OEE/47/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/45/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 31 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 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 zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 36 ust. 4 rozporządzenia ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na pierwszy rok obowiązywania taryfy zostały prawidłowo uwzględnione cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.
- 2) taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

Wysokości współczynników korekcyjnych X na kolejne lata obowiązywania taryfy umożliwiają Przedsiębiorstwu realizację inwestycji i innych działań w zakresie modernizacji i rozwoju, wynikających z opracowanego „Planu rozwoju 2000-2002”, który zapewnia poprawę jakości obsługi odbiorców i funkcjonowania Przedsiębiorstwa.

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.

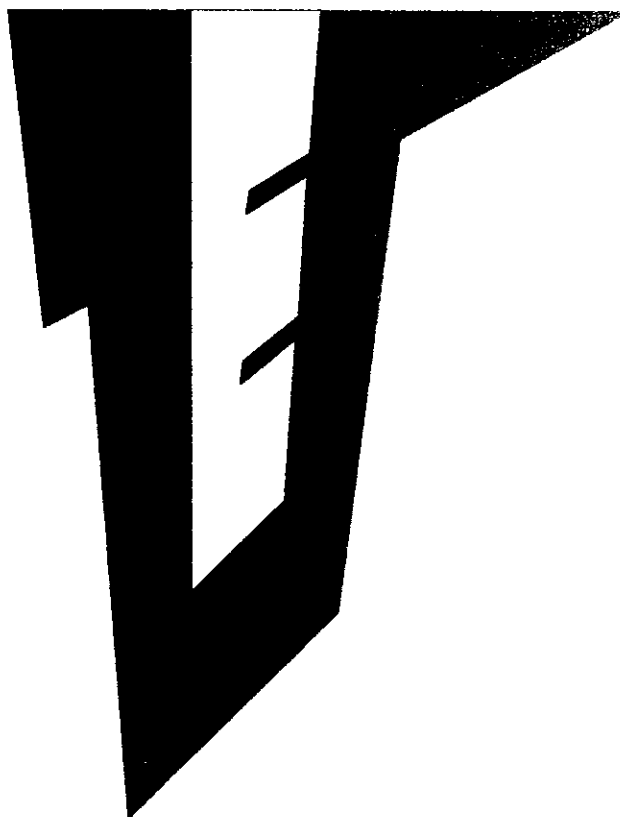
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakład Energetyczny Tarnów S.A.
ul. Lwowska 72-96b
33-100 Tarnów

T A R Y F A
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W
ZAKŁADZIE ENERGETYCZNYM
TARNÓW S.A.



Spis treści

I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

II. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. ZASADY OGÓLNE
2. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
3. TABELY RYCZAŁTOWYCH STAWEK OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA GRUP PRZYŁĄCZENIOWYCH IV I V
4. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI OKREŚLANA NA PODSTAWIE RZECZYWISTYCH KOSZTÓW

III. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

1. INFORMACJA OGÓLNA
2. ZASADY TARYFIKACJI
3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
4. CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
 - 4.1. GRUPA TARYFOWA N.
 - 4.2. GRUPA TARYFOWA A
 - 4.3. GRUPA TARYFOWA B
 - 4.4. GRUPA TARYFOWA C
 - 4.5. GRUPA TARYFOWA D
 - 4.6. GRUPA TARYFOWA G
 - 4.7. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA

5. STREFY CZASOWE
6. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
8. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
9. OPŁATY ABONAMENTOWE
10. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

IV. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

VI. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH POBIERANYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU (ODBIORCY)

I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - g) stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu (odbiorcy).
- 1.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się do podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci Zakładu Energetycznego Tarnów S.A., zamierzających zwiększyć moc przyłączeniową lub wymienić istniejące przyłącze.
- 1.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe stosuje się do odbiorców przyłączonych do sieci Zakładu Energetycznego Tarnów S.A.
- 1.4. Ceny za energię elektryczną stosuje się do odbiorców, z którymi Zakład Energetyczny Tarnów S.A. zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług VAT, z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.6. Przyłączenie do sieci, świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom przez Zakład Energetyczny Tarnów S.A. odbywa się na podstawie zawartych umów.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, a w przypadku mocy do 1 kW. Dla grup taryfowych N, A i B do obliczania należności za energię elektryczną, odczytaną z układu pomiarowo-rozliczeniowego ilość kWh należy podzielić przez 1000.
W wystawianych fakturach VAT kwoty należności w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

- 1.8. Dla odbiorców, 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 z 1998 r. Nr 107 poz 671), wykorzystują te uprawnienia zakupując energię elektryczną od innego dostawcy niż Zakład Energetyczny Tarnów S.A. mają zastosowanie stawki opłat za usługi przesyłowe odpowiednie dla poziomu napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy.
- 1.9. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.10. Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać postanowienia taryfy poprzedniej.
- 1.11. Dostawca jest zobowiązany do powiadomienia Odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy z 14 - dniowym wyprzedzeniem.

2. Definicje.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 1) **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 wraz z późniejszymi zmianami),
- 2) **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz.881).
- 3) **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz.1002).
- 4) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami świadczenia usługi przesyłowej lub/i zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
- 5) **moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,

- 6) **moc umowna** – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu,
- 7) **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 8) **dostawca** – Zakład Energetyczny Tarnów S.A. – w skrócie ZET S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót energią elektryczną i prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną,
- 9) **miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 10) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną lub usługę przesyłową na podstawie umowy z Zakładem Energetycznym Tarnów S.A.,
- 11) **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 12) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 13) **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 ponad 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,

- 14) **zabezpieczenie przedlicznikowe** – jest to najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez dostawcę)
- 15) **ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa energetycznego (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania w sieci rozdzielczej powinien obejmować co najmniej elementy:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

Ciąg zasilania w sieci przesyłowej powinien obejmować co najmniej elementy:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) jednostkę wytwórczą lub transformator blokowy przedsiębiorstwa wytwórczego przyłączone do sieci przesyłowej.

II. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. Zasady ogólne.

- 1.2 Odbiorcy przyłączani do sieci ZET S.A. zobowiązani są do wniesienia opłaty za przyłączenie.
- 1.3 Sposób ustalania opłaty za przyłączenie zależy od grupy przyłączeniowej do której zakwalifikowany zostanie odbiorca. Kwalifikacji odbiorcy do grupy przyłączeniowej dokonuje ZET S.A.
- 1.4 Podstawowym kryterium zaliczenia odbiorcy do określonej grupy przyłączeniowej jest napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
- 1.5 Opłata za przyłączenie może być kalkulowana w oparciu o ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci lub w oparciu o rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia.
- 1.6 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 1.7 W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowych (określonych w tej taryfie) elementów przyłącza i sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie strony określają w umowie o przyłączenie.
- 1.8 Wszystkie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie obejmują wykonania skrzyń pomiarowych i przygotowania miejsca do zainstalowania układów pomiarowych.

2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci.

- 2.1. Ryczałtowe stawki opłat 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 za przyłączenia ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za budowę przyłącza oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci z wyłączeniem:
 - przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,
 - przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

- 2.2. W przypadku gdy budowa przyłącza i budowa lub rozbudowa sieci, w zakresie niezbędnym dla przyłączenia podmiotu, nie jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, zakres i warunki realizacji inwestycji oraz pokrywania kosztów przyłączenia określa umowa o przyłączenie.
- 2.3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci.
- 2.3.1. Opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z „Tabeli Nr 1”, zgodnie z rodzajem przyłącza.
- 2.3.2. Opłatę za przyłącze powyżej 5 mb wylicza się z „Tabeli Nr 1”, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m.
- 2.3.3. Opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z „Tabeli Nr 2” mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 2.4. 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.
- 2.5. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w ZET S.A. to do opłaty za przyłączenie tego podmiotu stosuje się upust w wysokości do 10%.
3. **Tabele Ryczałtowych Stawek Opłat za przyłączenie do sieci dla grup przyłączeniowych IV i V.**

Tabela Nr 1. Stawki opłat za budowę przyłącza.

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	Napowietrzne	865,00	765,00
2		Kablowe	1678,50	1500,00
3	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/mb]	Napowietrzne	33,50	32,50
4		Kablowe	45,00	35,00

Tabela Nr 2. Stawka opłaty za rozbudowę sieci.

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

4. **Opłata za przyłączenie do sieci określana na podstawie rzeczywistych kosztów.**
- 4.1. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I – III i VI opłatę za przyłączenie do sieci określa się w umowie o przyłączenie.
- 4.2. Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilości tych elementów, w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z uwzględnieniem pkt.1.7.
- 4.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów:
- 4.3.1 Standardowe elementy przyłącza niskiego napięcia.

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Wykonanie podłączenia do sieci nn	zł/szt	320,00
2	Linia nn ASXSn 35 mm ² *)	zł/km	40 000,00
3	Linia nn ASXSn 50 mm ² *)	zł/km	41 500,00
4	Linia nn ASXSn 70 mm ² *)	zł/km	44 500,00
5	Dobudowa toru przewodami ASXSn 4x35 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	19 000,00
6	Dobudowa toru przewodami ASXSn 4x50 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	20 000,00
7	Dobudowa toru przewodami ASXSn 4x70 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	23 500,00
8	Zabudowa złącza dla linii kablowej o przekroju do 35mm ²	zł/szt	1 100,00
9	Zabudowa złącza dla linii kablowej o przekroju ponad 35mm ²	zł/szt	1 250,00
10	Linia kablowa nn 4x35 mm ²	zł/km	47 000,00
11	Linia kablowa nn 4x120 mm ²	zł/km	65 000,00
12	Linia kablowa nn 4x240 mm ²	zł/km	84 000,00
13	Przepech pod drogą metoda przewiertu	zł/km	152 000,00

*)dot. linii na słupach typu ŻN

4.3.2 Standardowe elementy przyłącza średniego napięcia

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Wykonanie przyłączenia podmiotu do sieci napowietrznej SN	zł/szt	600,00
2.	Wykonanie przyłączenia podmiotu do sieci kablowej SN	zł/szt	1 600,00
3	Linia 15 kV AFL 6-35 mm ²	zł/km	32 500,00
4	Linia 15 kV AFL 6-50 mm ²	zł/km	37 250,00
5	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFta 3x120 mm ²	zł/km	88 500,00
6	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFta 3x240 mm ²	zł/km	103 000,00
7	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem XRUHAKXS 3x1x120 mm ²	zł/km	93 000,00
8	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem XRUHAKXS 3x1x240 mm ²	zł/km	105 500,00

4.3.3 Standardowe elementy rozbudowy sieci niskiego napięcia

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Sieć nn ASXSn 95 mm ² *)	zł/km	9 822,00
2	Sieć nn ASXSn 120 mm ² *)	zł/km	10 107,00
3	Sieć nn kablowa 4x240 mm ²	zł/km	16 800,00

*)dot. linii na słupach typu ŻN

4.3.4 Standardowe elementy rozbudowy sieci średniego napięcia

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Sieć 15 kV AFL 6-70 mm ²	zł/km	8400,00
2	Sieć kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFta 3x240 mm ²	zł/km	20 600,00
3	Sieć kablowa 15 kV wykonana kablem XRUHAKXS 3x1x240 mm ²	zł/km	21 100,00

III. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

1. Informacja ogólna.

Zakład Energetyczny Tarnów S.A. dostarcza energię elektryczną na warunkach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

2. Zasady taryfikacji.

Zakład Energetyczny Tarnów S.A. oferuje odbiorcom grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

2.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

a) Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

- Grupa N - dla odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej o napięciu wyższym niż 110 kV,
- Grupa A - dla odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV,
- Grupa B - dla odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- Grupa C - dla odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- Grupa G - dla odbiorców pobierających energię elektryczną dla celów miejskich i wiejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia zasilania,
- Grupa D - dla odbiorców pobierających energię elektryczną dla celów oświetlenia zewnętrznego, niezależnie od napięcia zasilania,
- Grupa R - dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, niezależnie od napięcia zasilania.

b) Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych N, A, B i C decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej, które jest równocześnie miejscem rozgraniczenia własności urządzeń między odbiorcą i dostawcą.

c) Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, określa się grupę taryfową oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

2.2. Wielkość mocy przyłączeniowej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym decyduje o zastosowaniu rozliczenia z kontrolą lub bez kontroli mocy:

- a) Dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A, dla kontroli mocy umownej stosuje się układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę wysokości pobieranej mocy.
- b) Dla pozostałych odbiorców w celu dokonywania kontroli mocy przyłączeniowej dostawca może:
 - zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę wysokości pobieranej mocy. W tym przypadku do naliczania opłat za przekroczenie mocy przyłączeniowej stosuje się zasady i stawki analogiczne jak przy przekroczeniu mocy umownej.
 - określić wartość zabezpieczenia jakie powinno być zainstalowane przy danej wielkości mocy przyłączeniowej zgodnie z poniższą tabelą. Przy samowolnym zwiększeniu zabezpieczeń przez odbiorcę, dostawca będzie upoważniony do naliczenia opłaty za przekroczenie mocy w wysokości wynikającej z różnicy pomiędzy największą wartością mocy odpowiadającą zastosowanemu przez odbiorcę zabezpieczeniu, a wartością mocy przyłączeniowej określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej. W tym przypadku do naliczania opłat za przekroczenie mocy przyłączeniowej stosuje się zasady i stawki analogiczne jak przy przekroczeniu mocy umownej.

Zależność pomiędzy mocą przyłączeniową a wielkością zabezpieczeń dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW.

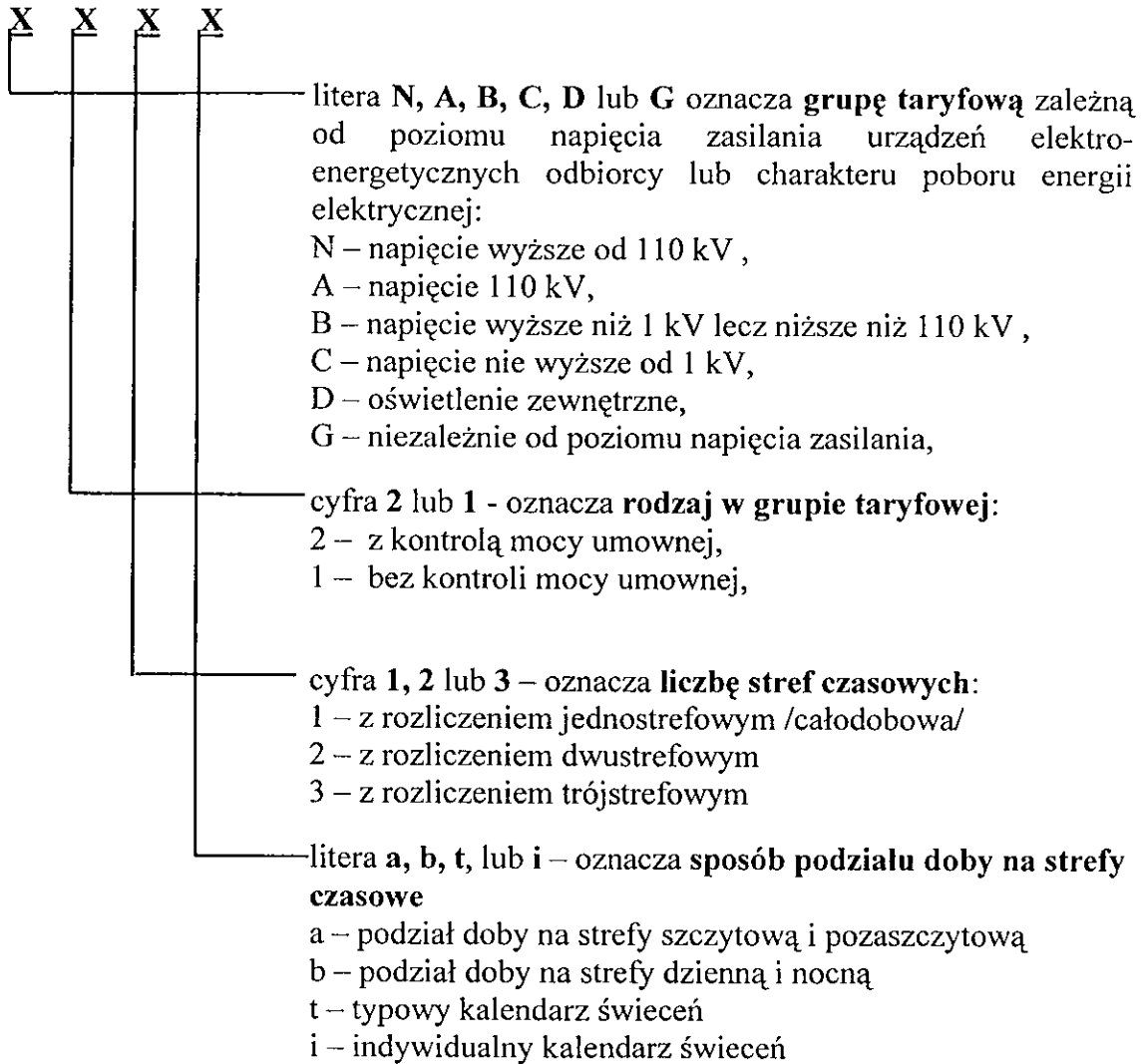
Wartość zabezpieczenia	Moc przy zasilaniu 1 fazowym	Moc przy zasilaniu 3 fazowym
[A]	[kW]	[kW]
16	2	4
20	3	5
25	4	6~10
32	–	11~14
40	–	15~20
50	–	21~30
63	–	31~40

2.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór liczby stref czasowych oraz podziału doby na strefy czasowe, w których będą prowadzone rozliczenia należy do odbiorcy. Dokonany przez odbiorcę wybór obowiązuje przez okres co najmniej dwunastu miesięcy.

3. Oznaczenia grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych.

4.1. Grupa taryfowa N.

- z kontrolą mocy umownej, trójstrefowa, z sezonowym zróżnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 110 kV.

TABELA 1

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA N	
		N23 zima	N23 lato
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,40	1,40
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	39,34	35,38
	- w szczycie popołudniowym	57,41	47,18
	- w pozostałych godzinach doby	23,33	20,74
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	197,69	197,69
	- w szczycie popołudniowym	309,02	274,85
	- w pozostałych godzinach doby	101,60	98,89
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	154,00	154,00

4.2. Grupa taryfowa A.

- z kontrolą mocy umownej, dwu- lub trójstrefowa z sezonowym różnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV.

TABELA 2

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA A		
		A22	A23 zima	A23 lato
1	2	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	5,11	5,11	5,11
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)			
	- szczytowa	144,23	X	X
	- pozaszczytowa	104,08	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	40,83	36,96
	- w szczycie popołudniowym	X	59,59	49,30
	- w pozostałych godzinach doby	X	24,22	21,67
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)			
	- szczytowa	191,64	X	X
	- pozaszczytowa	130,97	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	198,17	198,17
	- w szczycie popołudniowym	X	309,78	275,53
	- w pozostałych godzinach doby	X	101,85	99,13
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	136,00	154,00	154,00

4.3. Grupa taryfowa B.

4.3.1. Z kontrolą mocy umownej, jedno-, dwu- lub trójstrefowa z sezonowym zróżnicowaniem cen, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.

TABELA 3

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA B			
		B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	8,99	8,99	8,99	8,99
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobowa	82,36	X	X	X
	- szczytowa	X	88,57	X	X
	- pozaszczytowa	X	57,71	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	52,65	43,95
	- w szczycie popołudniowym	X	X	76,83	58,62
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	31,23	25,77
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobową	148,42	X	X	X
	- szczytową	X	191,69	X	X
	- pozaszczytową	X	128,72	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	196,12	196,12
	- w szczycie popołudniowym	X	X	306,56	272,67
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	100,79	98,10
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	38,00	45,00	60,00	60,00

- 4.3.2. Z kontrolą mocy przyłączeniowej, jednostrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW.

TABELA 4

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA B
		B11
1	2	3
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	3,00
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową - całodobowa zł/MWh (1000kWh)	95,67
3.	Cena za energię elektryczną czynną - całodobową zł/MWh (1000kWh)	148,57
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	38,00

4.4. Grupa taryfowa C

4.4.1. Z kontrolą mocy umownej, jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub o prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym ponad 63 A.

TABELA 5

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA C		
		C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	17,00	17,00	17,00
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh			
	- całodobowa	0,1292	X	X
	- szczytowa	X	0,1880	X
	- pozaszczytowa	X	0,1256	X
	- dzienna	X	X	0,1307
	- nocna	X	X	0,0507
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	- całodobową	0,1508	X	X
	- szczytową	X	0,1941	X
	- pozaszczytową	X	0,1307	X
	- dzienną	X	X	0,1635
	- nocną	X	X	0,1148
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	13,60	16,40	16,30

4.4.2. Jedno- lub dwustrefowa, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym do 63 A.

TABELA 6

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA C		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,42	1,42	1,42
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh			
	- całodobowa	0,1949	X	X
	- szczytowa	X	0,1929	X
	- pozaszczytowa	X	0,1216	X
	- dzienna	X	X	0,1976
	- nocna	X	X	0,1265
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	- całodobową	0,1507	X	X
	- szczytową	X	0,1977	X
	- pozaszczytową	X	0,1247	X
	- dzienną	X	X	0,1724
	- nocną	X	X	0,1104
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	4,90	5,90	5,90

4.5. Grupa taryfowa D.

- Jednostrefowa dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby oświetlenia dróg krajowych, wojewódzkich, powiatowych, gminnych, miejskich, osiedlowych, ulic, parków, placów, i innych otwartych terenów publicznych.

TABELA 7

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA D	
		D11t	D11i
1	2	3	3
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kW/m-c	1,42	1,42
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh	0,1479	0,1949
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,1397	0,1507
4.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	5,90	5,90

- D 11t – dla typowego kalendarza świeceń, stosowanego przez cały rok, którego dotrzymanie nadzoruje dostawca,
- D 11i – dla indywidualnego kalendarza świeceń.

4.6. Grupa taryfowa G.

- Jednostrefowa lub dwustrefowa za energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych 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,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników, które nie są wykorzystywane do prowadzenia działalności gospodarczej,

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- a) instalację jednofazową całość energii elektrycznej rozlicza się w grupie taryfowej G,

- b) odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) i bytowe energię tę rozlicza się odpowiednio według grup taryfowych C i G.

TABELA 8

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA G	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową		
	- za układ do pomiarów bezpośrednich		
	1-fazowy zł/m-c	1,28	3,41
	3-fazowy zł/m-c	2,46	5,04
	- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich zł/m-c	25,48	30,47
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh		
	- całodobowa	0,1242	X
	- dzienna	X	0,1503
	- nocna	X	0,0294
3.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh		
	- całodobową	0,1810	X
	- dzienną	X	0,1893
	- nocną	X	0,1228
5.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,84	1,01

4.7. Grupa taryfowa R – ryczałtowa

- 4.7.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklizowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

4.7.2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest określony w umowie między dostawcą a odbiorcą.

4.7.3. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

4.7.4. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody ZET S.A. na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

TABELA 9

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3
1.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową zł/kWh	0,2673
2.	Ceny za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,1868
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	4,90

Niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia /odłączenia/ oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej.

5. Strefy czasowe

5.1. Podział doby w trójstrefowych rozliczeniach z odbiorcami przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

- x) Jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy na to pozwala, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

5.2. Podział doby w dwustrefowych rozliczeniach z odbiorcami objętymi kontrolą mocy przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna */	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

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

5.3. Podział doby w dwustrefowych rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C i G przedstawia się jak niżej.

a) przy rozliczeniach za energię elektryczną pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

MIESIĄCE	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	Pozostałe
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	Godziny doby

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

MIESIĄCE	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
Od stycznia do grudnia	6 - 13, 15 - 22	Pozostałe Godziny doby

W układach rozliczeniowych godziny trwania stref ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się tych ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie dotyczy przypadków, gdy układ rozliczeniowy umożliwi automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

6. Zasady rozliczania odbiorców.

- 6.1. Rozliczenia z odbiorcami, u których stosuje się kontrolę mocy umownej następują w miesięcznych lub krótszych okresach rozliczeniowych.
- 6.2. Rozliczenia z pozostałymi odbiorcami, następują w cyklach ustalonych przez dostawcę, nie dłuższych jednak niż 12 miesięcy.
- 6.3. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
W obliczeniach uwzględnia się liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych.
- 6.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
W przypadku uzgodnienia przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.
Straty mocy oraz energii elektrycznej czynnej i biernej, o których mowa powyżej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat przy zastosowaniu współczynników charakterystycznych dla danego rodzaju transformatora. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych do wyznaczenia strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe, o ile umowa nie stanowi inaczej.

Dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w transformatorze należy odpowiednio odejmować.

- 6.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami nie będącymi własnością dostawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty mocy oraz energii elektrycznej czynnej i biernej w liniach. Straty mocy i energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę mocy i energii na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

7. Opłaty za usługi przesyłowe.

- 7.1. Opłata za usługi przesyłowe jest uzależniona od mocy umownej i ilości przesłanej energii elektrycznej:

$$O_p = O_{pz} + O_{ps}$$

gdzie:

- O_p – opłata za usługi przesyłowe,
- O_{pz} – opłata zmienna za usługi przesyłowe,
- O_{ps} – opłata stała za usługi przesyłowe,

Opłatę zmienną za usługi przesyłowe określa się wg wzoru:

$$O_{pz} = \sum_{i=1}^n C_{vi} \cdot A_i$$

gdzie:

- O_{pz} – opłata zmienna za usługi przesyłowe,
- C_{vi} – składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w i-tej strefie czasowej,
- A_i – ilość pobranej energii elektrycznej czynnej w i-tej strefie czasowej,
- n – ilość stref czasowych.

Oplatę stałą za usługi przesyłowe określa się wg wzoru:

$$O_{ps} = k \cdot C_p \cdot P$$

gdzie:

- O_{ps} – opłata stała za usługi przesyłowe,
- k – współczynnik zależny od stopnia pewności zasilania oraz sposobu zamawiania mocy umownej, określony zgodnie z pkt. 7.11. i 8.
- C_p – składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej,
- P – moc umowna w kW, wynikająca z umowy zawartej z ZET S.A. Jeżeli w grupie taryfowej stawka stała za usługę przesyłową określona jest w zł/m-c do rozliczeń przyjmuje się $P=1$.

- 7.2. Dla odbiorców rozliczanych z kontrolą mocy umownej opłatę przesyłową stałą określa się w oparciu o moc umowną.
- 7.3. W przypadku gdy wielkość mocy przyłączeniowej dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, D11t oraz D11i, nie została określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, do czasu zawarcia umów dostosowanych do wymogów Prawa energetycznego, jednak nie dłużej niż do 31.12.2000 r. w rozliczeniach z odbiorcami przyjmuje się wielkość mocy przyłączeniowej:
 - przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym bezpośrednim 1 fazowym - 3 kW,
 - przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym bezpośrednim 3 fazowym - 6 kW,
 - przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym półpośrednim lub pośrednim - 20 kW.
- 7.4. Moc umowna jest zamawiana i kontrolowana całodobowo.
- 7.5. Moc umowna jest określona największą mocą czynną zamawianą przez odbiorcę w jednakowej wysokości na cały rok kalendarzowy, dla każdego miejsca dostarczania, w terminie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej, nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 7.6. Moc umowna, zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 7.7. Odbiorca może zamówić moc umowną na poszczególne kwartały roku w różnych wysokościach. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,1 dla każdego miesiąca roku.

- 7.8. Opłatę przesyłową stałą od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 7.9. Odbiorca może korygować moc umowną:
- zmniejszenie mocy umownej - następuje od początku roku kalendarzowego,
 - zwiększenie mocy umownej następuje od początku miesiąca, pod warunkiem zgłoszenia korekty z miesięcznym wyprzedzeniem. Do stawki stałej opłaty przesyłowej stosuje się w takim przypadku mnożnik w wysokości równej 1,2 dla każdego miesiąca objętego korektą.
- 7.10. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługi przesyłowe do końca okresu, na który była zawarta umowa, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następcą.
W uzasadnionych przypadkach tj. gdy odbiorca zgłosił dostawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – dostawca może odstąpić od naliczania opłaty, o której mowa wyżej.
- 7.11. W przypadku gdy odbiorca pobiera energię elektryczną w kilku miejscach dostarczania do jednego obiektu rozliczaną w tej samej grupie taryfowej, może zastosować sumujący układ do kontroli mocy.
Stawka stała opłaty przesyłowej, ulega wówczas podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w pkt. 8 liczby 0,30.

8. Pewność zasilania odbiorców.

- 8.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższoną opłatę stałą za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 8.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki stałej opłaty przesyłowej określonej we właściwej grupie taryfowej.

- 8.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów lub linii w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 8.4. W układach zasilania odbiorcy z sieci ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawki stałej opłaty przesyłowej:
- stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik k z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
 - stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega moc umowna, której dostarczenie jest drugim ciągiem zasilania.
 - stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega moc umowna, której dostarczenie jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem $k=2$ moc umowna, której dostarczenie jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.
- 8.5. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:
- ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 8.6. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega ta część mocy umownej, która może być dostarczona każdym z dwóch ciągów zasilania, a ze współczynnikiem $k=2,0$ ta część mocy, która może być dostarczona każdym z trzech lub więcej ciągów zasilania.
- 8.7. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik k zwiększający stawkę stałą opłaty przesyłowej ustala się w umowie.

9. Opłaty abonamentowe.

- 9.1. Odbiorcy energii elektrycznej, z którymi Zakład Energetyczny Tarnów S.A. zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 9.2. Opłata abonamentowa za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, ich przetwarzanie w systemach informatycznych, wystawianie faktur, prowadzenie ewidencji wpłat należności zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami określona jest w danej grupie taryfowej jako stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c.
- 9.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej.

10. Opłaty za energię elektryczną czynną.

Opłaty za pobraną energię elektryczną czynną – określa się na podstawie odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych w okresach rozliczeniowych wg wzoru:

$$O_e = \sum_{i=1}^n C_{ei} A_i$$

gdzie:

O_e – opłata za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym,

C_{ei} – cena za energię elektryczną czynną w i-tej strefie czasowej,

A_i – ilość pobranej energii elektrycznej czynnej w i-tej strefie czasowej,

n – ilość stref czasowych.

IV. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - 1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych z Zakładem Energetycznym Tarnów S.A.,
 - 1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

Zakład Energetyczny Tarnów S.A. pobiera od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe według poniżej określonych zasad.

2. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się według następujących zasad:
 - 2.1. W przypadku określonym w pkt 1, podpunkt 1.1., gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie taryfowej, w której powinien być rozliczany.
 - 2.2. W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę określonych w pkt.1., podpunkt 1.2., dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
3. Opłaty, o których mowa w pkt. 2. pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

4. Za podstawę do ustalenia zużytej energii elektrycznej czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii, jakie wystąpiło w dowolnym z trzech kolejnych okresów rozliczeniowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
5. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie i związane z nią usługi przesyłowe w przypadku gdy faktycznie pobrana ilość energii elektrycznej nie jest możliwa do ustalenia przyjmuje się następująco:
 - 5.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną uzależnia się od wielkości zabezpieczeń, przyjmując za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego na każdej fazie:
 - a) przy układzie pomiarowym 1 fazowym do 200 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowym 3 fazowym do 150 kWh.
 - 5.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego, opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe stanowią równowartość:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia do 250 kWh.;
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 5.2.a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
 - 5.3. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia /pomiar pośredni/, opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną uzależnia się od prądu obliczeniowego przyjmując za każdy amper do 600kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

6. 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.
7. Wysokość opłaty, o której mowa w pkt. 5 ustala dostawca uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez pobierającego.
8. W przypadku gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok stosuje się opłaty w tej samej wysokości. Zasada ta dotyczy opłat o których mowa w pkt. 5.
9. Do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt. 5. przyjmuje się sumę ceny za energię elektryczną (całodobowej) i zmiennej stawki za usługę przesyłową (całodobowej) w grupie taryfowej, wg której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.

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

1. **Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**
 - 1.1. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym lub umowie sprzedaży energii elektrycznej uprawnia odbiorcę do otrzymania upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną jeżeli:
 - 1.1.1. Odbiorca wystąpił z pisemnym wnioskiem o sprawdzenie parametrów energii elektrycznej w miejscu jej dostarczania,
 - 1.1.2. Fakt obniżenia parametrów energii elektrycznej został potwierdzony w pomiarach wykonanych przez ZET S.A.
 - 1.2. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, określa się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego.
Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby b_{nr} , wynosi 0,10 zł/h.
 - 1.3. Warunkiem otrzymania upustów i bonifikat z tytułu niewłaściwych parametrów napięcia, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż 0,4.
 - 1.4. W przypadku wystąpienia z winy dostawcy nie uzgodnionych planowych albo awaryjnych przerw w zasilaniu odbiorcy przekraczających łącznie w ciągu roku (o ile umowa nie stanowi inaczej) 72 godz. lub jednorazowo ponad 48 godz. odbiorcy przysługuje z tego tytułu bonifikata. Bonifikatę ustala się za czas przerw przekraczający normy określone wyżej.
 - 1.4.1. Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej czynnej za każdą nie dostarczoną jednostkę tej energii za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
 - 1.4.2. Czas przerwy w zasilaniu liczy się od chwili powiadomienia dostawcy przez odbiorcę o jej wystąpieniu do czasu przywrócenia zasilania.

- 1.5. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 1.6. Za niedotrzymanie w miejscu dostarczania standardów jakościowych częstotliwości oraz odkształcenia napięcia określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym lub umowie, odbiorcy przysługuje, ze strony dostawcy pełny zwrot kosztów udokumentowanych strat powiększony o 20% z tytułu bonifikaty.
- 1.7. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom na ich wnioski przysługuje prawo do uzyskania bonifikat i upustów:
- 1.7.1. Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 5 zł
- 1.7.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł
- 1.7.3. Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 5 zł
- 1.7.4. 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 - 5 zł
- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł
- 1.7.5. 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 nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mającej wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł

- b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 25 zł
- c) trzyletnim 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 - 50 zł
- 1.7.6. 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 - 25 zł
- 1.7.7. Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 10 zł
- 1.7.8. Za nierozpatrzenie wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nieudzielenie odpowiedzi, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 10 zł
- 1.8. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

2. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

2.1. Opłaty za pobór energii elektrycznej biernej.

- 2.1.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach również odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, co zostało określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 2.1.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, ustalonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w umowie.

- 2.1.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z umowy o świadczenie usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej.

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

- 2.1.4. Opłacie za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w określonych w umowie strefach czasowych.

- 2.1.5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej ustala się wg wzoru:

$$Q = A \cdot C_q \cdot D/100$$

Q – opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,

C_q – stawka opłaty za energię bierną (przeliczona na jednostkę energii elektrycznej czynnej) wynosząca 0,1608 zł/kWh - jednakowa we wszystkich grupach taryfowych,

D – współczynnik określony w tabeli w punkcie 2.1.9.

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 2.1.6. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu stawki opłat za energię elektryczną bierną C_q jak w punkcie 2.1.5.

- 2.1.7. Odbiorca pobierający bez umownego uzgodnienia z przedsiębiorstwem energetycznym energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego i stawki opłat za energię elektryczną bierną C_q jak w punkcie 2.1.5.

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

2.1.9. Procentowe stawki współczynnika D, służącego określeniu opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej:

tg φ -	tg φ_0	D%	tg φ -	tg φ_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 ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

2.2. Opłaty za przekroczenie mocy umownej.

2.2.1. Jako moc pobraną, przyjmuje się największe 15-minutowe obciążenie mocą czynną w okresie rozliczeniowym, wykazane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.2.2. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się w kilku miejscach dostarczania kontrola mocy umownej następuje dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie, o ile nie zachodzi przypadek określony w pkt. 2.2.3.

- 2.2.3. Odbiorca posiadający układ sumujący do pomiaru mocy pobieranej jednocześnie w kilku miejscach dostarczenia (zamawiający łączną moc dla tych miejsc dostarczenia z zachowaniem zapisów pkt.7.11.) rozliczany jest za przekroczenia mocy umownej według wskazań tego układu.
- 2.2.4. Opłatę za przekroczenie mocy w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną i pięciokrotności składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową określonego w danej grupie taryfowej.
- 2.2.5. W przypadkach gdy umowa określa oddzielne zamawianie i kontrolę poboru mocy 15-minutowej w wybranym miejscu dostarczenia objętym układem do sumowania mocy i energii elektrycznej, opłaty – tylko za przekroczenie mocy w danym miejscu dostarczenia – pobiera się w trybie i wysokości określonej w taryfie.
- 2.2.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do kontroli mocy, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej, 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 średnią z dwóch poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 2.2.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana wzrasta ponad moc umowną lub przyłączeniową nie stosuje się opłat za przekroczenie mocy. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

2.3. Opłaty za inne przypadki naruszenia warunków umów.

- 2.3.1. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 57,00 zł.
- 2.3.2. Za wymianę zniszczonego, uszkodzonego lub utraconego przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia lub jego naprawy, powiększoną o koszt wymiany. Koszt wymiany jest równy kosztom przeniesienia układu pomiarowo – rozliczeniowego na inne miejsce i jest określony w rozdziale VI pkt 5.

- 2.3.3. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez ZET S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada pobiera się opłatę w kwocie 114,00 zł.
W przypadku gdy odbiorca zawiadomi o uzasadnionym zerwaniu plomb, ZET S.A. może zastosować upust i pobrać opłatę w kwocie 11,00 zł.
- 2.3.4. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez ZET S.A. na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę w wysokości:
- a) przy założeniu jednej plombi 11,00 zł
 - b) za każdą następną 4,00 zł
- 2.3.5. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 180,00 zł
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 270,00 zł
- 2.3.6. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez dostawcę, przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie pobiera się opłatę w wysokości 300,00 zł
- 2.3.7. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez dostawcę na urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość ilości kW mocy umownej obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
- 2.3.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 2.3.5 – 2.3.7 ulegają obniżeniu o 50%.
- 2.3.9. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki w wysokości odsetek ustawowych.

VI. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH POBIERANYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU (ODBIORCY).

1. Za przeprowadzenie na wniosek odbiorcy:

- sprawdzenia licznikiem wzorcowym prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego
- badanie laboratoryjne układu pomiarowo-rozliczeniowego
- ekspertyzę układu pomiarowo-rozliczeniowego przeprowadzoną przez Urząd Miar i Jakości

jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, pobiera się opłatę:

	<u>sprawdzenie licznikiem wzorcowym</u>	<u>ekspertyza</u>
	<u>badanie laboratoryjne</u>	
1.1 liczniki 1-fazowe 1- strefowe	136,00 zł	170,00 zł
1.2 liczniki 1-fazowe 2- strefowe	197,00 zł	250,00 zł
1.3 liczniki 3-fazowe 1- strefowe	203,00 zł	267,00 zł
1.4 liczniki 3-fazowe 2- strefowe	244,00 zł	332,00 zł
1.5 liczniki 3-fazowe specjalne	211,00 zł	281,00 zł
1.6 liczniki 3-fazowe z urządzeniami dod.	407,00 zł	613,00 zł
1.7 programatory (zegary)	157,00 zł	_____

2. Za wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez dostawcę instalacji odbiorcy, lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków lub innych użytkowników, a także gdy uszkodzenie zabezpieczenia przedlicznikowego nastąpiło z winy odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 84,00 zł
3. Za czasowe odłączenie od sieci ZET S.A. na wniosek odbiorcy i jego ponowne przyłączenie, pobiera się opłatę w wysokości 193,00 zł
4. Za czasowe przyłączenie i odłączenie instalacji odbiorczej do sieci napowietrznej na słupie lub do sieci kablowej w istniejącym złączu bez potrzeby jego przebudowy (np. wesole miasteczka, cyrki, imprezy kulturalne, cyklinownie, omloty, iluminacje itp.) pobiera się opłatę w wysokości 84,00 zł.

5. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego opłata wynosi:
 - licznik do pomiaru bezpośredniego (i zegar) 121,00 zł
 - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar) 196,00 zł
6. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji odbiorcy, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci opłata wynosi:
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru bezpośredniego 114,00 zł
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 307,00 zł
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru sumującego lub rejestrującego 425,00 zł
7. Za dopuszczenie do pracy i dopuszczenie na urządzeniach ZET S.A. pobierana jest opłata :
 - dla urządzeń do 1 kV: 149,00 zł
 - dla urządzeń powyżej 1 kV: 204,00 zł
8. Za pełnienie funkcji nadzorującego przy pracach w pobliżu lub na urządzeniach sieciowych dostawcy pobiera się opłatę:
 - przy nadzorze do 4 godzin 148,00 zł
 - za każdą następną rozpoczętą godzinę nadzoru 45,00 zł.