



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2692-A/2/99/AB/4/218/302/406

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: DE/1375/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., (bez znaku) z dnia 8 lutego 1999 r., DE/1910/99 z dnia 15 lutego 1999 r., przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Tarnów Spółka Akcyjna

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Tarnów Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr z dnia 17 listopada 1998 r. PEE/33/2692/U/1/98/RG na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/35/2692/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

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

TARYFA

DLA SEKTORA ENERGETYCZNEJ
W
ZAKŁADACH ENERGETYCZNYM
TARNÓW S.A.

TARNÓW

Spis treści**I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA****1. INFORMACJE OGÓLNE****2. DEFINICJE****II. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI****III. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ****1. CZĘŚĆ INFORMACYJNA****2. ZASADY TARYFIKACJI****3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH****3.1. GRUPA TARYFOWA N23****3.2. GRUPA TARYFOWA A21, A22, A23****3.3. GRUPA TARYFOWA B11, B21, B22, B23****3.4. GRUPA TARYFOWA C 21, C 22****3.5. GRUPA TARYFOWA C 11, C12****3.6. GRUPA TARYFOWA D11****3.7. GRUPA TARYFOWA G11, G12****3.8. GRUPA TARYFOWA C01, C02****3.9. GRUPA TARYFOWA R - RYCZAŁTOWA****4. STREFY CZASOWE****5. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW****6. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE****7. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW**

8. OPLATY ABONAMENTOWE

9. OPLATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

10. NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW

IV. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

V. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE

STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

I WARUNKÓW UMÓW

VI. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA

ZLECENIE ODBIORCY

I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe i ceny za energię elektryczną,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłaty za dodatkowe usługi i czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.
- 1.2. Opłaty za przyłączenie 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. Opłaty 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 . Podane w taryfie ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza i rozbudowę sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy – nie uwzględniają podatku VAT . Podatek będzie doliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami w tym zakresie ..
- 1.6. Przyłączenie do sieci, świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii odbiorcom przez Zakład Energetyczny Tarnów S.A. odbywa się na podstawie zawartych umów.
- 1.7. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, obowiązują odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 1.8. 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, wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego w kWh należy podzielić przez 1000.

W wystawianych fakturach VAT kwoty należności w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

1.9. Na wniosek uprawnionego odbiorcy usługi przesyłowe realizowane będą na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

1.10. Ceny i stawki opłat podane w taryfie są wielkościami maksymalnymi.

2. Definicje.

Użyte w Taryfie określenia oznaczają:

- 1) ustawa - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 wraz z późniejszymi zmianami),
- 2) 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) zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym
- 3) 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) zwane dalej rozporządzeniem taryfowym
- 4) grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub 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 określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, 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,

- 9) 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,
- 10) energia - energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania,
- 11) miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 12) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną lub usługę przesyłową na podstawie umowy z Zakładem Energetycznym Tarnów S.A.,
- 13) odbiorca uprawniony - odbiorca wykorzystujący przysługujące mu prawo do korzystania z usług przesyłowych, to jest prawo wyboru dostawcy energii elektrycznej,
- 14) przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
- 15) sieć - bez bliższego określenia oznacza sieć elektroenergetyczną,
- 16) sieć przesyłowa - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 17) sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 18) 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,
- 19) umowa o przyłączenie - umowa zawarta między odbiorcą i ZET S.A., określająca warunki przyłączenia do sieci, w tym wielkość mocy przyłączeniowej,
- 20) umowa sprzedaży energii elektrycznej - umowa zawarta między odbiorcą i ZET S.A., określająca zasady sprzedaży energii,
- 21) umowa o świadczenie usług przesyłowych – umowa zawarta między odbiorcą uprawnionym i ZET S.A. regulująca zasady świadczenia usług przesyłowych,
- 22) usługa przesyłowa - usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne na rzecz wytwórców, odbiorców oraz innych przedsiębiorstw energetycznych (w rozumieniu ustawy), zapewniająca fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu właściwych standardów jakościowych,
- 23) 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,
- 24) wskaźnik mocy - wskaźnik 15 - minutowego największego obciążenia czynnego ,
- 25) dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 26) zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne) ,
- 27) 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. Odbiorcy przyłączani do sieci ZET S.A. zobowiązani są do wniesienia opłaty za przyłączenie.
- 1.2 Sposób ustalania opłaty za przyłączenie zależy od grupy przyłączeniowej do której zakwalifikowany zostanie odbiorca. Kwalifikacji odbiorcy do grupy przyłączeniowej dokonuje ZET S.A.. Opłata za przyłączenie może być ryczałtowa lub ustalana w oparciu o rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia .
- 1.3 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.
- 1.4 W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowych (określonych w tym cenniku) elementów przyłącza i sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty za przyłączenie strony określają w umowie o przyłączenie .
- 1.5 Stawki opłat standardowych i ryczałtowych nie obejmują wykonania skrzyń pomiarowych i przygotowania miejsca do zainstalowania układów pomiarowych.

2. Ryczałtowa opłata za przyłączenie.

- 2.1 Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się do odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej wymagających budowy przyłącza na napięciu do 1 kV. Opłatę ustala się na podstawie stawki za rozbudowę sieci /zależnej od mocy przyłączeniowej/ i stawki za budowę przyłącza /zależnej od długości i rodzaju przyłącza oraz mocy przyłączeniowej/.
- 2.2 Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się :

Dla przyłącza o długości nie przekraczającego 5 m według wzoru

$$\text{Opr} = (\text{Spt} + \text{Ssr}) * \text{P}$$

Dla przyłącza o długości przekraczającej 5 m według wzoru

$$\text{Opr} = (\text{Spt} + \text{Szs}) * \text{P} + \text{Szp} * (\text{D} - 5) * \text{P}$$

gdzie:

Opr – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych

Spt – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej.

Szs – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej.

Szp – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w zł na 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej.

P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

D – długość przyłącza, wyrażona w metrach

- 2.3 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.
- 2.4 Dla przyłączy napowietrznych należy przyjmować dla całego przyłącza powyżej 5 m jedną stawkę Szp odpowiednio dla przyłączy o długości do 35 m z tabeli Nr 1 lub Nr 3 a dla przyłączy powyżej 35m z tabeli Nr 2 lub Nr 4.
- 2.5 Wyliczona w oparciu o podane w tabelach stawki opłata za przyłączenie jest opłatą netto do której należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.6 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. ryczałtową opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10 %.

3. Tabele Ryczałtowych Stawek Opłat dla grup przyłączeniowych IV i V

Tabela Nr 1. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – dla przyłączy napowietrznych jednofazowych o długości całkowitej do 35 m

	Moc przyłączeniowa	Za typowe przyłącze o długości do 5m	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m	Za rozbudowę sieci
Lp	P [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/m*kW]	Szr [zł/kW]
1	2	187,00	1,59	195,00
2	3	125,00	1,06	195,00
3	4	93,50	0,79	195,00
4	5	75,00	0,63	195,00
5	6	62,00	0,53	195,00

Tabela Nr 2. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – dla przyłączy napowietrznych jednofazowych o długości całkowitej ponad 35 m

	Moc przyłączeniowa	Za typowe przyłącze o długości do 5m	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m	Za rozbudowę sieci
Lp	P [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/m*kW]	Szr [zł/kW]
1	2	187,00	30,00	195,00
2	3	125,00	20,00	195,00
3	4	93,50	15,00	195,00
4	5	75,00	12,00	195,00
5	6	62,00	10,00	195,00

Tabela Nr 3. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – dla przyłączy napowietrznych trójfazowych o długości całkowitej do 35 m

Lp	Moc przyłączeniowa P [kW]	Za typowe przyłącze o długości do 5m Spt [zł/kW]	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m Szp [zł/m*kW]	Za rozbudowę sieci Szs [zł/kW]
1	2	209,00	2,85	195,00
2	3	139,30	1,90	195,00
3	4	104,50	1,43	195,00
4	5	83,60	1,14	195,00
5	6	69,70	0,95	195,00
6	7	59,70	0,81	195,00
7	8	52,30	0,71	195,00
8	9	46,40	0,63	195,00
9	10	41,80	0,57	195,00
10	11	38,00	0,52	195,00
11	12	34,80	0,48	195,00
12	13	32,20	0,44	195,00
13	14	29,90	0,41	195,00
14	15	27,90	0,38	195,00
15	16	26,10	0,36	195,00
16	17	24,60	0,34	195,00
17	18	23,20	0,32	195,00
18	19	22,00	0,30	195,00
19	20	20,90	0,29	195,00
20	21	22,10	0,40	195,00
21	21,1-23	20,10	0,37	195,00
22	23,1-25	18,50	0,34	195,00
23	25,1-27	17,10	0,31	195,00
24	27,1-29	15,90	0,29	195,00
25	29,1-31	14,90	0,27	195,00
26	31,1-33	13,90	0,26	195,00
27	33,1-35	13,10	0,24	195,00
27	35,1-40	11,90	0,24	195,00
29	40,1-45	10,50	0,22	195,00
30	45,1-50	9,40	0,19	195,00
31	50,1-55	9,00	0,18	195,00
32	55,1-60	8,20	0,16	195,00

Tabela Nr 4. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie – dla przyłączy napowietrznych trójfazowych o długości całkowitej ponad 35 m

	Moc przyłączeniowa	Za typowe przyłącze o długości do 5m	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m	Za rozbudowę sieci
Lp	P [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/m*kW]	Szr [zł/kW]
1	2	209,00	32,00	195,00
2	3	139,30	21,33	195,00
3	4	104,50	16,00	195,00
4	5	83,60	12,80	195,00
5	6	69,70	10,67	195,00
6	7	59,70	9,14	195,00
7	8	52,30	8,00	195,00
8	9	46,40	7,11	195,00
9	10	41,80	6,40	195,00
10	11	38,00	5,82	195,00
11	12	34,80	5,33	195,00
12	13	32,20	4,92	195,00
13	14	29,90	4,57	195,00
14	15	27,90	4,27	195,00
15	16	26,10	4,00	195,00
16	17	24,60	3,76	195,00
17	18	23,20	3,56	195,00
18	19	22,00	3,37	195,00
19	20	20,90	3,20	195,00
20	21	22,10	3,12	195,00
21	21,1-23	20,10	2,84	195,00
22	23,1-25	18,50	2,61	195,00
23	25,1-27	17,10	2,42	195,00
24	27,1-29	15,90	2,25	195,00
25	29,1-31	14,90	2,10	195,00
26	31,1-33	13,90	1,97	195,00
27	33,1-35	13,10	1,86	195,00
27	35,1-40	11,90	1,76	195,00
29	40,1-45	10,50	1,56	195,00
30	45,1-50	9,40	1,40	195,00
31	50,1-55	9,00	1,45	195,00
32	55,1-60	8,20	1,33	195,00

Tabela Nr 5. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie – wykonane kablem ziemnym

Pozycja	Moc przyłączeniowa	Za typowe przyłącze o długości do 5m	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m	Za rozbudowę sieci
Lp	P [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/m*kW]	Szr [zł/kW]
1	3	591,70	21,73	195,00
2	4	443,80	16,30	195,00
3	5	355,00	13,04	195,00
4	6	295,80	10,87	195,00
5	7	253,60	9,31	195,00
6	8	221,90	8,15	195,00
7	9	197,20	7,24	195,00
8	10	177,50	6,52	195,00
9	11	161,40	5,93	195,00
10	12	147,90	5,43	195,00
11	13	136,50	5,02	195,00
12	14	126,80	4,66	195,00
13	15	118,30	4,35	195,00
14	16	110,90	4,08	195,00
15	17	104,40	3,84	195,00
16	18	98,60	3,62	195,00
17	19	93,40	3,43	195,00
18	20	88,80	3,26	195,00
19	21	86,60	3,18	195,00
20	21,1-23	78,90	2,90	195,00
21	23,1-25	72,40	2,66	195,00
22	25,1-27	67,00	2,46	195,00
23	27,1-29	62,30	2,29	195,00
24	29,1-31	58,20	2,14	195,00
25	31,1-33	54,60	2,01	195,00
26	33,1-35	51,40	1,89	195,00
27	35,1-40	46,70	1,72	195,00
28	40,1-45	54,50	2,08	195,00
29	45,1-50	48,80	1,86	195,00
30	50,1-55	44,20	1,69	195,00
31	55,1-60	40,40	1,54	195,00
32	60,1-65	37,20	1,42	195,00
33	65,1-70	34,50	1,32	195,00
34	70,1-75	32,10	1,23	195,00
35	75,1-80	30,00	1,15	195,00
36	80,1-85	29,30	1,12	195,00
37	85,1-95	26,00	0,99	195,00
38	95,1-105	25,10	1,22	195,00

Pozycja	Moc przyłączeniowa	Za typowe przyłącze o długości do 5m	Za każdy metr przyłącza powyżej 5 m	Za rozbudowę sieci
Lp	P [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/m*kW]	Szr [zł/kW]
39	105,1-115	22,800	1,11	195,00
40	115,1-125	20,90	1,01	195,00
41	125,1-135	19,30	0,94	195,00
42	135,1-150	17,90	0,87	195,00
43	150,1-170	15,70	0,76	195,00
44	170,1-190	13,90	0,68	195,00
45	190,1-200	12,50	0,61	195,00

* - jeżeli cały zakres prac ziemnych zostanie wykonany przez przyłączany podmiot to stawkę Szp przedstawioną w tabeli należy zmniejszyć stosując współczynnik 0,86 .

Stawki opłat podane w tabelach nie zawierają podatku VAT, o który należy powiększyć wyliczoną opłatę za przyłączenie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3 Opłata za przyłączenie określana na podstawie rzeczywistych kosztów.

4.1 Opłatę za przyłączenie ustalaną na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie stosuje się do podmiotów zaliczonych do I ,II , III oraz VI grupy przyłączeniowej.

3.2 Rzeczywisty koszt realizacji przyłączenia o którym mowa w pkt 4.1 ustala się na podstawie stawki opłat za budowę przyłącza, oraz stawki opłat za rozbudowę sieci.

3.2.1 Wysokość opłaty za rozbudowę sieci , ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci i uzależnia od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń , instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

4.3. Opłatę za przyłączenie, dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według wzoru :

$$O_p = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \cdot n_i + \sum_{i=1}^m k_{ii} \cdot S_{ii} \cdot D_i + \sum_{i=1}^n k_{ui} \cdot S_{ui}$$

– gdzie poszczególne symbole oznaczają :

O_p – opłata za przyłączenie, wyrażona w [zł]

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, [zł/element]

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia

- k_{ii} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej /określany w umowie o przyłączenie/
 S_{ii} – stawka opłaty za budowę 1 km standardowej linii elektroenergetycznej, [zł/km]
 D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej [km]
 k_{ti} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej /określany w umowie o przyłączenie/
 S_{ti} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej [zł/stację]
 L – liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu.
 m – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie na którym następuje przyłączenie
 n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie na którym następuje przyłączenie.

4.3.1 Dla wyliczenia opłaty za przyłączenie stawki: S_{Ei} , S_{li} , S_{ti} należy przyjmować z tabel 4.4.1, 4.4.2, 4.4.3, 4.4.4 w których określone są wartości poszczególnych standardów.

4.4 Stawki opłat za budowę poszczególnych standardowych elementów przyłącza i sieci.

4.4.1 Dla napowietrznej linii niskiego napięcia.

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Wykonanie podłączenia do sieci nn	zł/szt	406
2	Linia ASXS _n 16 mm ² /bez podbudowy/	zł/km	5 700
3	Linia ASXS _n 25 mm ² /bez podbudowy/	zł/km	8 300
4	Linia ASXS _n 35 mm ² *)	zł/km	64 000
5	Linia ASXS _n 50 mm ² *)	zł/km	67 000
6	Linia ASXS _n 70 mm ² *)	zł/km	77 000
	Dla linii na słupach typ E dodatkowo do poz. 4-6	zł/km	7 000
7	Dobudowa toru przewodami ASXS _n 4x35 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	27 900
8	Dobudowa toru ASXS _n 4x50 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	32 010
9	Dobudowa toru ASXS _n 4x70 mm ² na istniejącej podbudowie	zł/km	38 400
10	Dodatkowy słup ŻN dla poz. 1,2	zł/szt	640

*)dot. linii na słupach typu ŻN

4.4.2 Dla linii kablowych niskiego napięcia

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Zabudowa złącza dla linii kablowej o przekroju do 35mm ²	zł/szt	1 057
2	Zabudowa złącza dla linii kablowej o przekroju ponad 35mm ²	zł/szt	1 655
3	Linia kablowa 4x35 mm ²	zł/km	64 000
4	Linia kablowa 4x120 mm ²	zł/km	82 000
5	Linia kablowa 4x240 mm ²	zł/km	119 000
6	Ośłona kabla rurą w wykopie	zł/km	27 300
7	Ośłona kabla rurą w przepuście metodą przewiertu	zł/km	291 000

4.4.3 Dla linii napowietrznej SN i stacji transformatorowych SN/nn .

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Wykonanie przyłączenia podmiotu do sieci SN	zł/szt	1 000
2	Linia 15 kV AFL 6-35 mm ²	zł/km	54 000
3	Linia 15 kV AFL 6-50 mm ²	zł/km	62 000
4	Linia 15 kV AFL 6-70 mm ²	zł/km	74 000
5	Słup odporowy z odłącznikiem kpl	zł/szt	8 847
6	Stacja STSup 20/400 (bez transformatora)	zł/szt	10 000*
7	Stacja STSupb 20/400 (bez transformatora)	zł/szt	12 000*
8	Stacja małogabarytowa betonowa 20/630 z rozd. SN SF-6(bez transformatora)	zł/szt	80 000*
9	Transformator olejowy- 15/04 kV 63 kVA	zł/szt	7 820*
10	Transformator olejowy - 15/04 kV100 kVA	zł/szt	9 515*
11	Transformator olejowy - 15/04 kV 160 kVA	zł/szt	11 180*
12	Transformator olejowy- 15/04 kV 250 kVA	zł/szt	13 215*
13	Transformator olejowy - 15/04 kV 400 kVA	zł/szt	17 050*
14	Transformator olejowy- 15/04 kV 630 kVA	zł/szt	23 595*

* cena dostawców urządzeń .

4.4.4. Dla linii kablowych SN .

Lp	Określenie standardu	Miara	Stawka opłaty
1	Wykonanie przyłączenia podmiotu do sieci SN	zł/szt	3 000
2	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFta 3x120 mm ²	zł/km	143 000
3	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem HAKnFta 3x240 mm ²	zł/km	165 000
4	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem XRUHAKXS 3x1x120 mm ²	zł/km	152 000
5	Linia kablowa 15 kV wykonana kablem XRUHAKXS 3x1x240 mm ²	zł/km	173 000
6	Ośłona kabla rurą w wykopie	zł/km	27 300
7	Ośłona kabla rurą w przepuszczeniu metodą przewiertu	zł/km	291 000

Stawki opłat podane w tabelach nie zawierają podatku VAT, o który należy powiększyć wyliczoną opłatę za przyłączenie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

1. Część informacyjna.

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

1.2. Zakład Energetyczny Tarnów S.A. oferuje:

- sprzedaż energii elektrycznej w ilości zapewniającej pokrycie zapotrzebowania odbiorców przyłączonych do sieci, oraz utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw.
- dostarczanie energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi, na warunkach określonych umową sprzedaży energii elektrycznej lub umową o świadczenie usług przesyłowych.

a także zapewnia:

- instalowanie na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku podmiotów zaliczonych do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej, zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV.
- odbiorcy: dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego w celu odczytu jego wskazań, wgląd do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną oraz kontroli prawidłowości wskazań tych układów.

2. Zasady taryfikacji.

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

2.1.1. 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, na każdym poziomie napięcia ,

Grupa D - dla odbiorców pobierających energię elektryczną dla celów oświetlenia zewnętrznego,

Grupa R - dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

b) Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych N, A, B i C decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) elektroenergetycznego stanowiącego własność odbiorcy. Przy dostawie energii elektrycznej na cele oświetlenia ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych (grupa taryfowa D) przy kwalifikowaniu odbiorców nie decyduje kryterium napięcia zasilania.

c) Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej oferowana jest odrębna grupa taryfowa na każdym poziomie napięcia.

2.1.2. Wielkość mocy umownej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym decyduje o zastosowaniu w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych z kontrolą lub bez kontroli mocy.

- a) Grupy taryfowe z kontrolą mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
- b) Grupy taryfowe bez kontroli mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według taryfy G.

2.1.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór w grupie taryfowej rodzaju rozliczenia za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

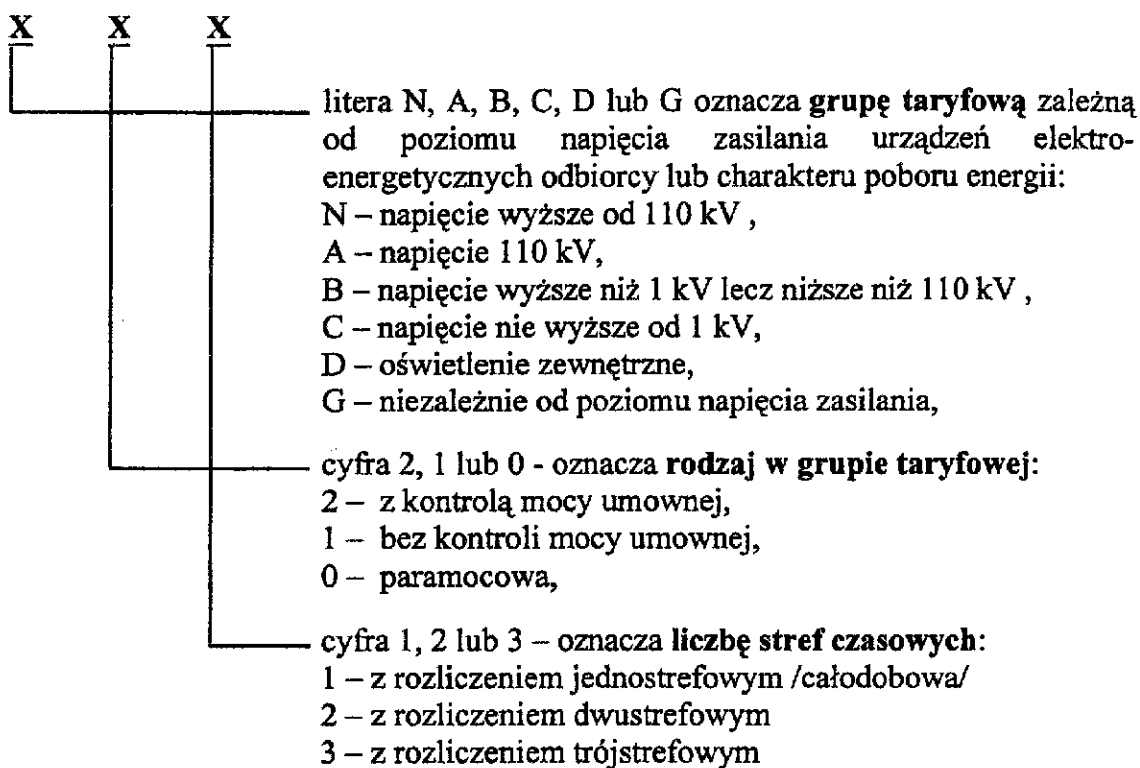
Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

Odbiorca o planowanej zmianie grupy taryfowej zobowiązany jest powiadomić Zakład Energetyczny Tarnów S.A. w terminie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2.2. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3. Oznaczenia grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

3.1. Grupa taryfowa N23.

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

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej N 23 zawarte są w tabeli nr 1.

TABELA 1

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
		N23 zima	N23 lato
1	2	3	4
1.	Miesięczna stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW	1,26	1,26
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	28,63	28,63
	- w szczycie popołudniowym	45,46	40,35
	- w pozostałych godzinach doby	14,11	13,71
3.	Cena za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym	190,27	190,32
	- w szczycie popołudniowym	302,18	268,18
	- w pozostałych godzinach doby	93,79	91,13
4.	Opłata abonamentowa zł/m-c	60,00	60,00

3.2. Grupa taryfowa A21, A22, A23

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

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej A zawarte są w tabeli nr 2.

TABELA 2

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Miesięczna stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW	4,56	4,56	4,56	4,56
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobowa	20,72	X	X	X
	- szczytowa	X	28,24	X	X
	- pozaszczytowa	X	17,13	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	29,73	29,74
	- w szczycie popołudniowym	X	X	47,22	41,90
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	14,66	14,24
3.	Cena za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobową	210,22	X	X	X
	- szczytową	X	281,16	X	X
	- pozaszczytową	X	170,57	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	190,27	190,32
	- w szczycie popołudniowym	X	X	302,18	268,18
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	93,79	91,13
4.	Opłata abonamentowa zł/m-c	42,85	51,42	60,00	60,00

3.3. Grupa taryfowa B11, B21, B22, B23

- bez kontroli lub 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.

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej B zawarte są w tabeli nr 3.

TABELA 3

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Miesięczna stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW	X	4,97	4,97	4,97	4,97
2.	Opłata stała za usługi przesyłowe zł/m-c	7,10	X	X	X	X
3.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/MWh (1000kWh)					
	- całodobowa	23,42	16,18	X	X	X
	- szczytowa	X	X	23,21	X	X
	- pozaszczytowa	X	X	13,61	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	22,53	22,54
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	35,79	31,76
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	11,10	10,78
4.	Cena za energię elektryczną czynną zł/MWh (1000kWh)					
	- całodobową	210,22	210,22	X	X	X
	- szczytową	X	X	265,63	X	X
	- pozaszczytową	X	X	155,71	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	209,27	209,33
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	332,46	295,03
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	103,07	100,13
5.	Opłata abonamentowa zł/m-c	21,42	21,42	25,72	30,00	30,00

3.4. Grupa taryfowa C 21, C 22

- 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.

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej C21 i C22 zawarte są w tabeli nr 4.

TABELA 4

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a ^{*/}	C22b ^{*/}
1	2	3	4	5
1.	Miesięczna stawka stała opłaty przesyłowej zł/kW	16,98	16,98	16,98
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/kWh			
	- całodobowa	0,0483	X	X
	- szczytowa	X	0,0688	X
	- pozaszczytowa	X	0,0404	X
	- dzienna	X	X	0,0593
	- nocna	X	X	0,0370
3.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh			
	- całodobową	0,1828	X	X
	- szczytową	X	0,2829	X
	- pozaszczytową	X	0,1660	X
	- dzienną	X	X	0,1823
	- nocną	X	X	0,1137
4.	Opłata abonamentowa zł/m-c	8,58	10,28	10,28

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

3.6. Grupa taryfowa D11

- bez kontroli mocy umownej, jednostrefowa dla odbiorców zużywających energię na potrzeby oświetlenia zewnętrznego miejsc użyteczności publicznej (np.: dróg krajowych, wojewódzkich, powiatowych, gminnych, miejskich, osiedlowych, ulic, placów, itp.). Godziny poboru energii na cele oświetlenia określone są w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej D11 zawarte są w tabeli nr 6.

TABELA 6

Lp.	Rodzaj opłaty	D11
1	2	3
1.	Opłata stała za usługi przesyłowe	
	- za układ pomiarowy 1-fazowy zł/m-c	2,37
	- za układ pomiarowy 3-fazowy zł/m-c	7,10
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/kWh	0,1150
3.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,1712
4.	Opłata abonamentowa zł/m-c	4,28

3.7. Grupa taryfowa G11, G12

- bez kontroli mocy umownej, jednostrefowa lub dwustrefowa za energię 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 cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników,

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- a) instalację jednofazową całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) energię tę rozlicza się według grupy taryfowej C,

- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej, wielkość rocznego zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie (np. na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe) i energię tę rozlicza się według grupy taryfowej G11. Pozostałą część energii rozlicza się według stawek właściwych dla grupy taryfowej C.

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej G zawarte są w tabeli nr 7.

TABELA 7

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Opłata stała za usługi przesyłowe		
	- za układ do pomiarów bezpośrednich		
	1-fazowy zł/m-c	1,13	3,03
	3-fazowy zł/m-c	2,18	4,47
	- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich zł/m-c	22,54	27,04
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej		
	zł/kWh		
	- całodobowa	0,1392	X
	- dzienna	X	0,1645
	- nocna	X	0,0534
3.	Cena za energię elektryczną czynną		
	zł/kWh		
	- całodobową	0,1321	X
	- dzienną	X	0,1370
	- nocną	X	0,0822
5.	Opłata abonamentowa zł/m-c	0,75	0,90

3.8. Grupa taryfowa C01, C02

- paramocowa, jedno- lub dwustrefowa dla odbiorców kwalifikujących się do grupy taryfowej C11 - C12

Odbiorcy, którzy za zgodą dostawcy, własnym kosztem zainstalują przedlicznikowe zabezpieczenia nadmiarowo - prądowe (z charakterystyką częściowo niezależną) dostosowane do mocy przyłączeniowych mogą być rozliczani, według grupy taryfowej C01 lub C02.

Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej C01 i C02 zawarte są w tabeli nr 8.

TABELA 8

Lp.	Rodzaj opłaty	zł/1A/m-c przy instalacji		Opłata za energię w grupie taryfowej		
		1 faz.	3 faz.	C01	C02a	C02b
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłata stała za 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia każdej fazy	3,74	2,16			
2.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/kWh					
	- całodobowa			0,0483	X	X
	- szczytowa			X	0,0688	X
	- pozaszczytowa			X	0,0404	X
	- dzienna			X	X	0,0593
	- nocna			X	X	0,0370
3.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh					
	- całodobową			0,1828	X	X
	- szczytową			X	0,2829	X
	- pozaszczytową			X	0,1660	X
	- dzienną			X	X	0,1823
	- nocną			X	X	0,1137
5.	Opłata abonamentowa zł/m-c			8,58	10,28	10,28

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

- 3.9. Grupa taryfowa R - ryczałtowa
- 3.9.1 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, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 3.9.2 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.
- 3.9.3 Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.
Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - 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.
- 3.9.4 Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody ZET S.A. na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 3.9.5 Ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat w grupie taryfowej R zawarte są w tabeli nr 9.

TABELA 9

Lp.	Rodzaj opłaty	R
1	2	3
1.	Zmienna stawka opłaty przesyłowej zł/kWh	0,1309
2.	Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh	0,2982
3.	Opłata abonamentowa zł/m-c	3,43

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

4. Strefy czasowe

4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych N 23, A 23 i B 23 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	13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
	Doby ^{x)}	22 ⁰⁰ ÷ 7 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).

4.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w 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.

4.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami nie objętymi kontrolą mocy przedstawia się jak niżej:

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

	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 pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna	- 14 godz. w ciągu doby
- strefa nocna	- 10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określone są w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

5. Zasady rozliczania odbiorców.

5.1. Rozliczenia z odbiorcami, u których stosuje się kontrolę mocy następują w miesięcznych lub krótszych okresach rozliczeniowych, na podstawie kolejnych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

5.2. Rozliczenia z odbiorcami, bez kontroli mocy następują w cyklach ustalonych przez ZET S.A., nie dłuższych jednak niż 12 miesięcy.

5.3. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości rozliczeń odbiorca lub dostawca zobowiązani są na żądania drugiej strony wyrównać różnicę należności wynikłe z nie właściwego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń

- 5.4. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 2.2. rozdział III.
W obliczeniach uwzględnia się liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych.

6. Opłaty za usługi przesyłowe.

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

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

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:

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

gdzie:

- O_{pz} – opłata zmienna za usługi przesyłowe,
- C_{vi} – zmienna stawka opłaty przesyłowej w i-tej strefie czasowej,
- A_i – ilość pobranej energii czynnej w i-tej strefie czasowej.

Opłatę 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 w pkt. 6.10. i 7. rozdz. III.
- C_p – stawka stała opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej: dla odbiorców z kontrolą mocy w zł/kW lub dla odbiorców bez kontroli mocy w zł/m-c,
- P – moc umowna w kW, dla odbiorców z kontrolą mocy - wynikająca z umowy zawartej z ZET S.A. lub dla odbiorców bez kontroli mocy $P=1$.

- 6.2. Dla odbiorców rozliczanych z kontrolą mocy opłatę przesyłową stałą określa się w oparciu o moc umowną.

- 6.3. Dla odbiorców rozliczanych bez kontroli mocy opłata przesyłowa stała określana jest w zł/m-c i zależna jest od rodzaju układu pomiarowego.
- 6.4. Moc umowna jest określona największą mocą czynną zamawianą przez odbiorcę na cały rok kalendarzowy w jednakowej wysokości, dla każdego przyłącza, w terminie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej, nie większa od mocy przyłączeniowej, ale też nie mniejsza niż 20% mocy przyłączeniowej.
- 6.5. Opłatę przesyłową stałą od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :
- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 6.6. Odbiorca może korygować moc umowną:
- a) zmniejszenie mocy umownej - następuje od początku roku kalendarzowego,
 - b) zwiększenie mocy umownej:
 - do mocy nie przekraczającej mocy przyłączeniowej - następuje od początku miesiąca, pod warunkiem zgłoszenia korekty z miesięcznym wyprzedzeniem,
 - do mocy przekraczającej moc przyłączeniową - zgodnie z warunkami określonymi w rozdziale II Taryfy.
- 6.7. Moc umowna jest zamawiana i kontrolowana całodobowo.
- 6.8. Moc umowna, dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 6.9. 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 następca.
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.

6.10. W przypadku gdy odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15 - minutowego poboru mocy, moc umowna jest zamawiana jako moc maksymalna zaspokajająca potrzeby odbiorcy.

Stawka stała opłaty przesyłowej, ulega wówczas podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w pkt. 7.3. - 7.6 liczby 0,30.

7. Pewność zasilania odbiorców.

- 7.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w umowie o przyłączenie do sieci zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższoną opłatę stałą za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 7.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki stałej opłaty przesyłowej określonej we właściwej grupie taryfowej.
- 7.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów lub linii zasilających w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 7.4. W układach zasilania odbiorcy z sieci ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawki stałej opłaty przesyłowej:
 - a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik k z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0.
 - b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega moc umowna (zamówiona), której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
 - c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem $k=1,5$ podlega moc umowna (zamówiona), której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem $k=2$ moc umowna (zamówiona), której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.
- 7.5. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:
 - a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 7.6. 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.
- 7.7. 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 przyłączeniowej.

8. Opłaty abonamentowe.

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej, z którymi Zakład Energetyczny Tarnów S.A. zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 8.2. Opłata abonamentowa w zł/m-c pokrywa koszty odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, ich przetwarzania w systemach informatycznych, wystawiania faktur, prowadzenia ewidencji wpłat należności zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 8.3. Stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych są zamieszczone w Załączniku do niniejszej Taryfy.

9. 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 czynną w okresie rozliczeniowym,
 C_{ei} – cena za energię elektryczną czynną w i -tej strefie czasowej określona w Załączniku do Taryfy,
 A_i – ilość pobranej energii czynnej w i -tej strefie czasowej.

10. Naruszenie warunków umów.

10.1. Pobór energii biernej.

10.1.1. 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.

10.1.2. 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 o przyłączenie.

10.1.3. 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 $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

10.1.4. Opłacie za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w określonych w umowie strefach czasowych.

10.1.5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej ustala się wg wzoru:

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

Q – opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

C_q – stawka opłaty za energię bierną (przeliczona na jednostkę energii elektrycznej czynnej) wynosząca 0,1429 zł/kWh - jednakowa we wszystkich grupach taryfowych,

D – współczynnik określony w tabeli w punkcie 10.1.9.

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

10.1.6. 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 10.1.5.

- 10.1.7. 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 10.1.5.
- 10.1.8. 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.
- 10.1.9. Procentowe stawki współczynnika D , służącego określeniu opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej:

$\text{tg } \varphi$	-	$\text{tg } \varphi_0$	$D\%$	$\text{tg } \varphi$	-	$\text{tg } \varphi_0$	$D\%$
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 ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

10.2. Przekroczenie mocy umownej.

- 10.2.1. U odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą mocy stosuje się układy pomiarowe umożliwiające pomiar i rejestrację mocy pobranej.
- 10.2.2. Przekroczenie mocy pobranej ponad umowną podlega dodatkowej opłacie, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 10.2.3. Jako moc pobraną, przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, lub zarejestrowane przez urządzenie rejestrujące w okresie obrachunkowym.
- 10.2.4. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy kontrola mocy umownej następuje dla każdego przyłącza oddzielnie, o ile nie zachodzi przypadek określony w pkt. 10.2.5.
- 10.2.5. Odbiorca posiadający układ sumujący do pomiaru mocy pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy (zamawiający łączną moc dla tych przyłączy) rozliczany jest za przekroczenia mocy umownej według wskazań tego układu.
- 10.2.6. W przypadkach gdy umowa określa oddzielne zamawianie i kontrolę poboru mocy 15-minutowej na wybranym przyłączy objętym układem do sumowania mocy i energii elektrycznej, opłaty – tylko za przekroczenie mocy umownej na danym przyłączy – pobiera się w trybie i wysokości określonej w taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na tym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie operatora.
- 10.2.7. W przypadku wadliwego działania urządzenia do kontroli mocy umownej, ZET S.A. 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.
- 10.2.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana wzrasta ponad moc umowną nie stosuje się opłat za przekroczenie mocy umownej. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

IV. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - 1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych z Zakładem Energetycznym Tarnów S.A.,
 - 1.2. pobieranie energii 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, o których mowa w pkt. 1. pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
3. Opłaty za nielegalnie pobraną energię i jej przesył oblicza się według następujących zasad:
 - 3.1. w przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych najwyższych cen i stawek opłat występujących w grupie taryfowej w której powinien być rozliczany odbiorca.
 - 3.2. w pozostałych przypadkach opłaty pobierane są w wysokości dwukrotnych najwyższych cen i stawek opłat występujących w grupie taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
4. W przypadku odbiorców rozliczanych z kontrolą mocy opłatę za usługi przesyłowe oraz opłaty za energię pobraną nielegalnie ustala się następująco:
 - 4.1. opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się w przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą przy zastosowaniu maksymalnie pięciokrotnej stawki stałej

opłaty przesyłowej. Moc umowną przyjmuje się w wysokości mocy przyłączeniowej, a w przypadku gdy moc taka nie jest określona, moc umowną wyznacza się na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu znamionowego zabezpieczenia,

- 4.2. opłatę za energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu ceny jednostkowej określonej wg pkt.3,
5. Za podstawę do ustalenia zużytej energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii, jakie wystąpiło w dowolnym z trzech kolejnych okresów obrachunkowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Inny sposób określenia wyżej wymienionej wielkości określa umowa .
6. Od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 4. odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.
7. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie i związane z nią usługi przesyłowe w przypadku gdy faktycznie pobrana ilość energii nie jest możliwa do ustalenia przyjmuje się następująco:
- 7.1. w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- a) przy układzie jednofazowym 6.000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A 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 600kWh.
- 7.2. prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt. 7.1 e. 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.
8. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe stanowią równowartość:
- 8.1. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh.; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
 - 8.2. przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 8.1. z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
9. Do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt. 7. i 8. przyjmuje się sumę najwyższej ceny za energię elektryczną i zmiennej stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej wg, której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.
10. W przypadku gdy udowodniony okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, opłaty, o których mowa w pkt. 4.-8. wzrastają trzykrotnie.

V. NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

1. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym lub umowie sprzedaży uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną jeżeli:

1.1. Odbiorca wystąpił z pisemnym wnioskiem o sprawdzenie parametrów energii elektrycznej w miejscu jej dostarczania,

1.2. Fakt obniżenia parametrów energii elektrycznej został potwierdzony w pomiarach wykonanych przez ZET S.A.

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

2.1. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażona w %,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

2.2. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w kWh

- C_r - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- t_r - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w godzinach.
- $b_{r,t}$ - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w zł/h i określona wzorem.

$$b_{r,t} = \frac{A_i * C_r}{l * 24}$$

gdzie:

- A_i – ilość energii pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło odchylenie napięcia
- L – ilość dni w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło odchylenie napięcia

- 2.3. Warunkiem otrzymania upustów i bonifikat z tytułu niewłaściwych parametrów napięcia, jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż 0,4.
3. 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.
- 3.1. Czas przerwy w zasilaniu liczy się od chwili powiadomienia dostawcy przez odbiorcę o jej wystąpieniu do czasu przywrócenia zasilania.
- 3.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej przysługuje odbiorcy bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej 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.
4. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

5. 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.

6. Opłaty za zerwanie lub uszkodzenie plomb i inne przypadki naruszenia warunków umów.

6.1 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł.

6.2. 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.

6.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) 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 130,00 zł.

W przypadku gdy odbiorca zawiadomi o uzasadnionym zerwaniu plomb, ZET S.A. może zastosować upust i pobrać opłatę w kwocie 13,00 zł.
Kwoty powyższe obejmują również koszt założenia nowych plomb.

6.4 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) 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 stanowiącą równowartość:

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

6.5 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

6.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez dostawcę, przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.

6.7 Za zerwanie plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się

- opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc umowną w danej grupie taryfowej):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW mocy umownej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.
- 6.8 Za zerwanie plomb na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym (grupa taryfowa paramocowa) pobiera się opłatę stanowiącą równowartość miesięcznej opłaty stałej przewidzianej w grupie taryfowej.
- 6.9. Opłaty z tytułu zerwanej plomb wylicza się wg cen energii dla grupy taryfowej G11.
- 6.10 W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 6,4 – 6.8 ulegają obniżeniu o 50%.
- 6.11. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki w wysokości odsetek ustawowych.

VI. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY.

1. Za sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub ekspertyzę Urzędu Miar i Jakości, jeśli reklamacja okaże się nieuzasadniona, pobiera się opłatę (łącznie z kosztem demontażu i transportu):

	<u><i>sprawdzenie laboratoryjne</i></u>	<u><i>ekspertyza</i></u>
1.1 liczniki 1-fazowe 1-taryfowe	156,00 zł	170,00 zł
1.2 liczniki 1-fazowe 2-taryfowe	189,00 zł	213,00 zł
1.3 liczniki 3-fazowe 1-taryfowe	203,00 zł	216,00 zł
1.4 liczniki 3-fazowe 2-taryfowe	242,00 zł	286,00 zł
1.5 liczniki 3-fazowe specjalne	203,00 zł	240,00 zł
1.6 liczniki 3-fazowe z urządzeniami dod.	380,00 zł	454,00 zł
1.7 programatory (zegary)	146,00 zł	00,00 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 94,00 zł
3. Za odłączenie i ponowne przyłączenie do sieci ZET na życzenie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 227,00 zł
4. 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) 140,00 zł
 - licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar) 230,00 zł
5. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji odbiorcy, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci opłata wynosi:
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru bezpośredniego 131,00 zł
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 366,00 zł
 - gdy jest to instalacja wyposażona lub przewidziana do wyposażenia w układ do pomiaru sumującego lub rejestrującego 512,00 zł
6. Za dopuszczenie do pracy i dopuszczenie na urządzeniach ZET S.A. pobierana jest opłata :
 - dla urządzeń do 1 kV: 173,00 zł
 - dla urządzeń powyżej 1 kV: 240,00 zł
7. Za pełnienie funkcji nadzorującego przy pracach w pobliżu lub na urządzeniach sieciowych dostawcy pobiera się opłatę:
 - przy nadzorze do 4 godzin 181,00 zł
 - za każdą następną rozpoczętą godzinę nadzoru 45,00 zł.
8. Za wymianę przyłącza na wniosek przyłączonego podmiotu, pobierana jest opłata jak za nowe przyłącze.