



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2686-A/3/99/ReT

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: nr ENERGA/HO/LP/1274/99r z dnia 28 stycznia 1999 r., nr ENERGA/HO/LP /1615/99r z dnia 8 lutego 1999 r., nr ENERGA/HO/LP /1720/99r z dnia 12 lutego 1999 r. i nr ENERGA/HO/LP /1962/99r z dnia 16 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego „Energa” Gdańska Kompania Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku

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 „Energa” Gdańska Kompania Energetyczna Spółka Akcyjna, posiadającej koncesję nr PEE/41/2686/U/2/98/BPK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/42/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 29 stycznia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

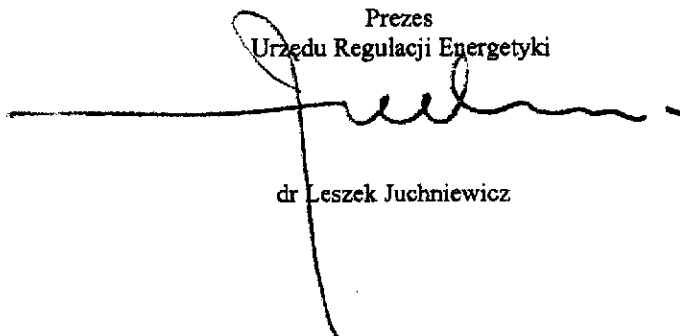
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie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

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:
„Energa” Gdańska Kompania Energetyczna S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80 – 557 Gdańsk

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH
PRZEZ
ENERGĘ GDAŃSKĄ KOMPANIĘ ENERGETYCZNĄ S.A.**

Gdańsk 1999 rok

SPIS TREŚCI**ROZDZIAŁ 1 INFORMACJE OGÓLNE****ROZDZIAŁ 2 DEFINICJE****ROZDZIAŁ 3 ZASADY PRZYŁĄCZANIA I ROZLICZEŃ
PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI****ROZDZIAŁ 4 ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP
TARYFOWYCH****ROZDZIAŁ 5 ZASADY ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ
PRZESYŁOWĄ**

SKŁADNIK STAŁY STAWKI OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI
PRZESYŁOWEJ

GRUPY TARYFOWE - DWUCZŁONOWE

GRUPY TARYFOWE - JEDNOCZŁONOWE

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI
PRZESYŁOWEJ

GRUPY TARYFOWE - JEDNOCZŁONOWE I DWUCZŁONOWE

**ROZDZIAŁ 6 ZASADY ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ
ELEKTRYCZNĄ****ROZDZIAŁ 7 STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH****ROZDZIAŁ 8 OPŁATY DODATKOWE****ROZDZIAŁ 9 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

ODBIORCY POSIADAJĄCY Z DOSTAWCĄ UMOWĘ SPRZEDAŻY
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ODBIORCY NIE POSIADAJĄCY Z DOSTAWCĄ UMOWĘ SPRZEDAŻY
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**ROZDZIAŁ 10 BONIFIKATY I UPUSTY I OPŁATY ZA
NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I
WARUNKÓW UMÓW****ROZDZIAŁ 11 STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI****ROZDZIAŁ 12 STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ
PRZESYŁOWĄ****ROZDZIAŁ 13 CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

ROZDZIAŁ 1

INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci
- stawki opłat za usługi przesyłowe
- ceny za energię elektryczną
- stawki opłat abonamentowych
- opłaty dodatkowe
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Wszystkie ceny i stawki opłat podane w Rozdziałach 12 i 13 uwzględniają podatek od towarów i usług, natomiast stawki opłat zawarte w Rozdziale 11 są podane jako stawki netto, do których podatek vat dolicza się według obowiązujących przepisów.

Przyłączenie do sieci, świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcami, a ENERGA Gdańską Kompanią Energetyczną S.A.

Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. Dla grup taryfowych A21, A22, A23 oraz B11, B21, B22, B23 do obliczania należności za energię elektryczną i za składnik zmienny stawki za świadczoną usługę przesyłową, ilość kWh należy podzielić przez 1000. W wystawianych fakturach VAT kwoty należności w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki w grupie taryfowej dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

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 obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych.

Moc umowna może być zamawiana przez odbiorcę różna na każdy okres obrachunkowy.

ROZDZIAŁ 2

DEFINICJE

Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi.

Dostawca – ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.

Energia – bez bliższego określenia jest to energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.

Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych.

Miejsce dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Przyłącze - należy przez to rozumieć odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.

Zabezpieczenie przedlicznikowe – jest to najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez dostawcę).

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.

Moc przyłączeniowa - należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Moc umowna – moc określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z zawartą umową.

Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

Ustawa – należy przez to rozumieć ustawę z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo Energetyczne(Dz.U. Nr 54, poz. 348, Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 162, poz. 1126).

Wskaźnik mocy - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego wykazany przez zainstalowane u odbiorcy urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.

Standardy jakościowe energii elektrycznej - parametry energii elektrycznej określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

ROZDZIAŁ 3**ZASADY PRZYŁĄCZANIA I ROZLICZEŃ
PODMIOTÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI**

1. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie zawieranej z przedsiębiorstwem energetycznym.

Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na sześć grup przyłączeniowych:

grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,

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,

grupa III- podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV.

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym do 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.

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.

grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

2. Miejsce dostarczania energii jest określone w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Dla podmiotów grupy IV i V miejscem dostarczania są:

- 2.1. przy zasilaniu z linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi - zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy,
 - 2.2. przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej - zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy,
 - 2.3. przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym - zaciski prądowe określone w punkcie 2.1. lub zaciski prądowe na wejściu do zabezpieczenia w złączu, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego,
 - 2.4. w budynkach z wieloma lokalami - zaciski prądowe na wejściu do zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców.
3. Opłatą za przyłączenie obciążany jest podmiot przyłączany do sieci.
 4. Opłatę za przyłączenie ustala się jako opłatę ryczałtową lub na podstawie indywidualnych kosztów realizacji przyłączenia (elementy standardowe).
 5. Ryczałtową opłatę za przyłączenie ponoszą podmioty zaliczane do IV i V grupy przyłączeniowej w przypadkach, gdy realizowane przyłącze jest ustalone w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Pozostałe podmioty ponoszą opłatę wynikającą ze średnich uzasadnionych kosztów budowy poszczególnych elementów standardowych wchodzących w skład budowanego przyłącza, określonych w umowie o przyłączenie.

6. Opłata za przyłączenie dzieli się na :
 - 6.1. stawki opłat za budowę przyłącza,
 - 6.2. stawki opłat za rozbudowę sieci niezbędną do realizacji przyłączenia.
7. Dla przyłączy, których długość przekracza 5 metrów, opłata za przyłączenie stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 metrów.
8. Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza zawiera koszt wybudowania przyłącza wraz z wyposażoną szafką pomiarową.
9. Stawki opłat za budowę przyłącza są zróżnicowane dla przyłączy napowietrznych i kablowych.
10. Ryczałtowa opłata za przyłączenie w części za rozbudowę sieci jest zróżnicowana ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej.
11. Przy wymianie przyłącza, które nastąpiło na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę jak za nowe przyłączenie.
12. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.

13. 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.

14. Uiszczana opłata za przyłączenie może być wnoszona jednorazowo lub stałymi miesięcznymi ratami przez okres nie dłuższy niż pięć lat.

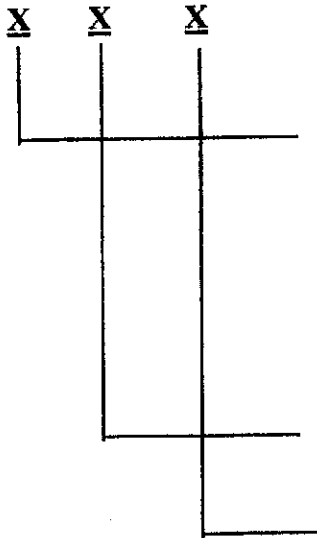
ROZDZIAŁ 4**ZASADY KLASYFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP
TARYFOWYCH**

1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom w oparciu o niżej podane kryteria następujące grupy taryfowe:
 - 1.1. A21, A22, A23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 30 kV i nie wyższym niż 110 kV.
 - 1.2. B11, B21, B22, B23 są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV.
 - 1.3. C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b są to odbiorcy zasilani z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV .
 - 1.4. G11, G12, R odbiorcy zasilani z sieci niezależnie od poziomu napięcia .
2. Przy kwalifikowaniu do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) stanowiącego własność odbiorcy z wyłączeniem grup taryfowych G11, G12 i R.
3. Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonych w układy sumujące do pomiaru energii elektrycznej oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie obrotowym.
4. O zastosowaniu grupy taryfowej jedno lub dwuczłonowej decyduje wielkość mocy przyłączeniowej i pobór energii elektrycznej.

5. Grupy taryfowe jednoczłonowe mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej poniżej 40kW i rocznym poborze energii elektrycznej niższym niż 80 MWh oraz do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11 i G12.
6. Grupy taryfowe dwuczłonowe mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej określonej w umowie, większej od 40 kW i rocznym poborze energii elektrycznej powyżej 80 MWh.
7. Odbiorców w grupach taryfowych jednoczłonowych C11, C12a C12b, G11 i G12 dodatkowo dzieli się na jedno i trójfazowych.
8. W rozliczeniach za dostarczoną energię elektryczną w ramach grupy taryfowej oferowane są strefy czasowe, które wybiera odbiorca. Wybrana przez odbiorcę strefa czasowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
9. Wyróżnia się następujące strefy czasowe:
 - 9.1. rozliczenie jednostrefowe – całodobowe,
 - 9.2. rozliczenie dwustrefowe :
 - szczyt - pozaszczyt, dzień – noc,
 - 9.3. rozliczenie trójstrefowe :
 - szczyt przedpołudniowy - szczyt popołudniowy - reszta doby

10. Oznaczenia porządkowe grup taryfowych wymienionych w punkcie 1. przedstawiono na poniższym schemacie.

Symbol grupy taryfowej



litera A, B, C lub G, poziom napięcia zasilania instalacji lub urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie od 30 kV do 110 kV)

B - poziom SN (napięcie od 1 kV do 30 kV)

C - poziom nN (napięcie do 1 kV)

G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

2 - dwuczłonowa

1 - jednoczłonowa

1 - rozliczenie jednostrefowe

2 - rozliczenie dwustrefowe

3 - rozliczenie trójstrefowe

11. Grupy taryfowe G11 i G12 stosuje się jako jednoczłonowe, jedno- lub dwustrefowe na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz lokali o charakterze zbiorowego mieszkania np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka oraz inne obiekty służące potrzebom bytowo - komunalnym nie mające charakteru handlowo-usługowego.

12. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- instalację jednofazową całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12
- instalację trójfazową część energii przypadającą na potrzeby wymienione w punkcie 12. rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12 pozostałe

potrzeby gospodarstwa mające charakter handlowo-usługowy np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, rozlicza się według grupy taryfowej wymienionej w punkcie 1.3.

13. Grupa taryfowa R (ryczałtowa) stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej.
14. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami rozliczanymi według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
	Pozostałe godziny	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
	Doby	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

15. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych dwustrefowych 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

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

17. Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach dwustrefowych, dla grup taryfowych jednoczłonowych:

17.1. rozliczenie dwustrefowe szczyt – pozaszczyt:

	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

17.2. rozliczenie dwustrefowe dzień – noc:

- 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 określa w umowie dostawca.

18. Grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest odbiorca, jest tożsama dla opłat za świadczoną usługę przesyłową i za energię elektryczną

ROZDZIAŁ 5**ZASADY ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ
PRZESYŁOWĄ****SKŁADNIK STAŁY STAWKI OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI
PRZESYŁOWEJ****GRUPY TARYFOWE - DWUCZŁONOWE**

1. Odbiorcy rozliczani według dwuczłonowych grup taryfowych określają moc umowną w umowie sprzedaży energii elektrycznej, jednak nie większą niż moc przyłączeniowa.
2. W przypadku gdy odbiorca posiada układ sumujący do pomiaru mocy, moc umowna określona w umowie ulega podwyższeniu o współczynnik 0,3.
3. Moc umowna jest określana i kontrolowana jako moc całodobowa.
4. Opłata za moc umowną nie może być niższa od opłaty przesyłowej w części stałej wynikającej z mocy umownej odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty za moc przyłączeniową do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął następny odbiorca.

6. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie według stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
7. Nadwyżkę kilowatów mocy pobranej w okresie obrachunkowym określa się na podstawie jednego maksymalnego przekroczenia mierzonego wskaźnikiem mocy 15 - minutowej lub rejestratorem.
8. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego transformatora dla grup taryfowych A i B wskazanie kontrolnego poboru mocy powiększa się o wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenie pomiarowe.
9. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy kontrolowanej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy kontrolowanej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie obrachunkowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
10. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta moc pobrana dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli nadwyżka powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

GRUPY TARYFOWE - JEDNOCZŁONOWE

10. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych jednoczłonowych za wyjątkiem grup taryfowych G11 i G12, ponoszą miesięczną opłatę przesyłową w części stałej w zależności od deklarowanej w umowie sprzedaży energii elektrycznej mocy przyłączeniowej (wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego) z zachowaniem podziału na odbiorców jedno i trój fazowych.
11. Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych G11 lub G12 ponoszą opłatę przesyłową w części stałej niezależnie od deklarowanej mocy przyłączeniowej z zachowaniem podziału na odbiorców jedno i trój fazowych.
12. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą miesięczną opłatę przesyłową w części stałej w zależności od deklarowanej mocy przyłączeniowej bez podziału na odbiorców jedno i trój fazowych.

**SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI OPŁATY ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI
PRZESYŁOWEJ**

GRUPY TARYFOWE - JEDNOCZŁONOWE I DWUCZŁONOWE

13. Opłata przesyłowa w części zmiennej za świadczenie usługi przesyłowej związana jest z ilością energii czynnej, która została zmierzona przez zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo – rozliczeniowy.

14. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R ponoszą opłaty za usługę przesyłową w części zmiennej, wynikające z iloczynu mocy przyłączeniowej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy przyłączeniowej są uzgadniane między dostawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy .
15. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
16. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.
17. Straty energii 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.
18. W przypadku braku urządzeń pomiarowych do wyznaczenia strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.
19. Przy rozliczeniach według grupy taryfowych wymienionych w punkcie 1.3 w Rozdziale 4, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

20. Odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w przypadkach uznanych uzasadnionych również odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym ponoszą opłatę za energię bierną.
21. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.
22. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \phi_0 = 0.4$.
23. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych, całodobowo lub dziennoszczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
24. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższego stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
25. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości opłaty przesyłowej w części zmiennej w danym okresie obrachunkowym.

26. Procentowe wskaźniki, o które powiększa się opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \phi_0$.

$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	d%	$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	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

27. Dla przekroczeń większych niż 0,9. dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$d \% = 56 (\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0)$$

28. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w tej grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

29. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym 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. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

ROZDZIAŁ 6**ZASADY ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ
ELEKTRYCZNĄ**

1. Opłacie podlega ta ilość energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy i wyliczona jako iloczyn tej energii oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do jakiej odbiorca jest zakwalifikowany.
2. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, ilość energii podlegającej opłacie ustala się jako iloczyn mocy przyłączeniowej i czasu trwania poboru. Czas trwania poboru oraz wielkość mocy przyłączeniowej są uzgadniane między dostawcą, a odbiorcą na etapie zawierania umowy.

ROZDZIAŁ 7**STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

1. Odbiorcy, którzy zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą opłaty abonamentowe związane z odczytem wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz za wystawienie faktur.
2. Opłaty abonamentowe są opłatami miesięcznymi niezależne od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o sprzedaż energii elektrycznej.
3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżącego rachunku za energię elektryczną.

ROZDZIAŁ 8**OPLATY DODATKOWE**

1. Opłaty dodatkowe są to opłaty za czynności lub usługi wykonywane przez dostawcę na zlecenie przyłączonego podmiotu.

2. Za założenie przez dostawcę nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym, za którego stan odpowiada odbiorca lub zarządca budynku, pobiera się opłatę:
 - 2.1. gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy - 146,30 zł
 - 2.2. gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę - 14,63 złW opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb.

3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar i Jakości pobiera się opłatę pokrywającą koszt demontażu i montażu nowego licznika oraz koszt ponownej legalizacji.
 - 3.1. dla układu pomiarowego- bezpośredniego - 600 kWh
 - 3.2. dla układu pomiarowego półpośredniego i pośredniego
1800 kWh

4. Opłaty, o których mowa w punkcie 3 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej stawki energii elektrycznej czynnej w danej grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5. Za zerwanie plombi założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15- minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość opłaty za usługę przesyłową w części stałej jaką obciążany jest odbiorca w bieżącym okresie obrachunkowym ze wskaźnikiem 1.5.
6. Przy kolejnym zerwaniu plombi, wskaźnik, o którym mowa w punkcie 5 wzrasta do wartości 2.0.
7. Za przerwanie dostarczania energii elektrycznej :
 - 7.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 57.29 zł
 - 7.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 74.49 zł
8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej :
 - 8.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 57.29 zł
 - 8.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 74.49 zł
9. Za sprawdzenie u odbiorcy zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona:
 - 9.1. dla układów pomiarowo-rozliczeniowych 1-fazowych:
 - 9.1.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 48.94 zł
 - 9.1.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 76.56 zł
 - 9.2. dla układów pomiarowo-rozliczeniowych 3-fazowych:
 - 9.2.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 62.85 zł
 - 9.2.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 90.47 zł
10. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej rzetelności wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, gdy reklamacja okaże się nieuzasadniona lub za wymianę na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego sprawnego na inny:

- 10.1. dla układów pomiarowo-rozliczeniowych 1-fazowych :
 - 10.1.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 69.14 zł
 - 10.1.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 97.76 zł
- 10.2. dla układów pomiarowo-rozliczeniowych 3-fazowych :
 - 10.2.1. przy odległość do odbiorcy - do 15 km - 92.68 zł
 - 10.2.2. przy odległość do odbiorcy - powyżej 15 km - 120.30 zł
11. Za uszkodzenie, zniszczenie lub utratę elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz innych wymienionych oddzielnie urządzeń dostawcy, opłata wynosi 100% kosztów przywrócenia stanu pierwotnego.
12. Za przekroczenie terminu płatności wystawionych rachunków za każdy dzień opóźnienia w tym rat w ramach rozliczeń planowych, nalicza się ustawowe odsetki. Stawkę oprocentowania zaokrągla się do dwóch miejsc po przecinku.
13. Opłaty o których mowa powyżej mogą być doliczane do bieżącego rachunku.

ROZDZIAŁ 9**OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

1. W razie stwierdzenia przez dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:
 - 1.1. z całkowitym lub częściowym pominięciem pomiarowo - rozliczeniowego układu pomiarowego,
 - 1.2. wskutek uszkodzenia układu pomiarowego energii elektrycznej nie zgłoszonego dostawcy,
 - 1.3. w wyniku dokonania w układzie pomiarowym manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 1.4. bez zawarcia umowy,pobiera się od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nim odpowiednie opłaty dodatkowe wymienione w Rozdziale 8.
2. W przypadku pobierania energii przez odbiorcę bez zawarcia umowy na jej dostawę stosuje się pięciokrotną stawkę opłaty przesyłowej w części zmiennej i ceny za energię elektryczną obowiązujących u dostawcy według, której powinien być rozliczany odbiorca w chwili stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej.
3. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej z zawartą umową sprzedaży energii elektrycznej stosuje się dwukrotną stawkę opłaty przesyłowej w części zmiennej i ceny za energię elektryczną obowiązujących u dostawcy według, których powinien być rozliczany odbiorca w chwili stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej.

4. Opłaty, o których mowa w pkt. 2 i 3 są opłatami ryczałtowymi.
5. W przypadku rozliczenia dwu lub trójstrefowego, do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się, najwyższą stawkę opłaty przesyłowej w części zmiennej i cenę energii elektrycznej w grupie taryfowej w jakiej jest lub powinien być rozliczany odbiorca na dzień stwierdzenia faktu nielegalnego poboru energii elektrycznej.

ODBIORCY POSIADAJĄCY Z DOSTAWCĄ UMOWĘ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej poprzez podłączenia urządzeń elektrycznych odbiorcy do sieci dostawcy z częściowym lub całkowitym pominięciem układu pomiarowego.
- 6.1. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie przez odbiorców zasilanych z sieci :

6.1.1. średniego i wysokiego napięcia

$$O_{NP} = (9900 \text{ kWh} * I_{ZSN} * 2S_{jz} + 9900 \text{ kWh} * I_{ZSN} * 2C_{je}) * n + O_{dd}$$

6.1.2. niskiego napięcia

$$O_{NP} = (250 \text{ kWh} * I_{ZnN} * 2S_{jz} + 250 \text{ kWh} * I_{ZnN} * 2C_{je}) * n + O_{dd}$$

gdzie:

I_{ZSN} - wielkość najbliższego niedostępnego dla odbiorcy zabezpieczenia po stronie średniego lub wysokiego napięcia. W przypadku braku zabezpieczenia do obliczeń przyjmuje się wartość 20A,

- I_{znN} - wielkość najbliższego niedostępnego dla odbiorcy zabezpieczenia jednak nie mniejsze niż 25A,
- S_{jz} - składnik zmienny stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej, wyrażony w zł/kWh,
- C_{je} - cena energii elektrycznej wyrażona w zł/kWh,
- O_{dd} - opłaty dodatkowe wyrażone w zł
- n - ilość faz biorących udział w nielegalnym poborze energii elektrycznej

7. Opłaty za nielegalny pobór energii poprzez manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

7.1. w przypadkach nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną wynoszą równowartość:

7.1.2. dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony w przekładniki prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego – 600kWh

$$O_{NP} = 600kWh * I_O * 2 * S_{jz} + 600kWh * I_O * 2 * C_{je} + O_{dd}$$

gdzie:

I_O - prąd obliczeniowy wyznaczony jako:

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

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego

7.1.3. dla odbiorców posiadających 3-fazowy układ pomiarowo - rozliczeniowy o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 600 kWh

$$O_{NP.} = 600\text{kWh} \cdot I_{nz} \cdot 2S_{jz} + 600\text{kWh} \cdot I_{nz} \cdot 2 \cdot C_{je} + O_{dd}$$

gdzie:

I_{nz} - prąd znamionowy licznika

7.1.4. dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony w przekładniki prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 600 kWh

$$O_{NP.} = 600\text{kWh} \cdot I_{pp} \cdot 2S_{jz} + 600\text{kWh} \cdot I_{pp} \cdot 2 \cdot C_{je} + O_{dd}$$

gdzie:

I_{pp} - prąd pierwotny przekładnika prądowego

**ODBIORCY NIE POSIADAJĄCY Z DOSTAWCĄ UMOWĘ SPRZEDAŻY
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

8. Odbiorcy pobierający energię elektryczną bez zawartej umowy na sprzedaż energii elektrycznej z dostawcą ponoszą opłaty wynikające ze wskazań układu pomiarowego.

8.1. wysokość opłat ustalana jest na podstawie pięciokrotnych stawek za świadczone usługi przesyłowe i energii elektrycznej, według których powinien być rozliczany odbiorca w chwili stwierdzenia nielegalnego poboru.

9. Odbiorcy pobierający energię elektryczną bez zawartej umowy na sprzedaż energii elektrycznej z dostawcą, nie wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy ponoszą opłaty:

9.1. dla odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia:

$$O_{NP} = (9900\text{kWh} \cdot I_{ZSN} \cdot 5S_{jz} + 9900\text{kWh} \cdot I_{ZSN} \cdot 5C_{je}) \cdot n + 5O_s + O_{dd}$$

9.2. dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia

$$O_{NP} = (250\text{kWh} \cdot I_{ZnN} \cdot 5S_{jz} + 250\text{kWh} \cdot I_{ZnN} \cdot 5C_{je}) \cdot n + 5O_s + O_{dd}$$

gdzie:

I_{ZSN} - wielkość najbliższego niedostępnego dla odbiorcy zabezpieczenia po stronie średniego lub wysokiego napięcia. W przypadku braku zabezpieczenia do obliczeń przyjmuje się wartość 20A,

I_{ZnN} - wielkość najbliższego niedostępnego dla odbiorcy zabezpieczenia

- jednak nie mniejsze niż 25A,
- S_{jz} - składnik zmienny stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej, wyrażona w zł/kWh,
- C_{je} - cena energii elektrycznej wyrażona w zł/kWh,
- O_{dd} - opłaty dodatkowe wyrażone w zł
- n - ilość faz biorących udział w nielegalnym poborze energii elektrycznej
- O_s - opłata za składnik stały za świadczoną usługę przesyłową.
- dla grup taryfowych jednoczłonowych stawka według, której winien być rozliczany odbiorca
 - dla grup taryfowych dwuczłonowych iloczyn stawki według, której winien być rozliczany odbiorca i mocy zainstalowanej u odbiorcy w czasie stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej
- n - ilość faz biorących udział w nielegalnym poborze energii elektrycznej

ROZDZIAŁ 10**BONIFIKATY I UPUSTY I OPŁATY ZA
NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

1. Obniżenie gwarantowanego poziomu parametrów energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo energetyczne uprawnia odbiorcę do upustu i bonifikaty jeżeli nastąpiło obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości wymienionych w § 37 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców. Prawo do upustu nie przysługuje w przypadku gdy obniżenie gwarantowanego poziomu parametrów nie nastąpiło z winy dostawcy.
2. Wysokość upustu i bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia ustala się następująco:
 - 2.1. w przypadku gdy odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %:

$$W_{UTi < 10\%} = (\Delta U_i / 10\%)^2 * A_{Ti} * C_{Ti}$$

gdzie:

$W_{UTi < 10\%}$ - oznacza wysokość upustu w i-tej strefie czasowej wyrażonego w zł.

ΔU_i - oznacza procentowe odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych w i-tej strefie czasowej.

C_{Ti} - cena energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej, w której rozliczany jest odbiorca wyrażona w zł/kWh.

A_{Ti} - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej wyrażona w kWh. Wielkość ta jest ustalona na podstawie proporcji ilości godzin, w których występowały odchylenia napięcia do ilości godzin w okresie obrachunkowym obliczona jako :

$$A_{Ti} = (t_{iod} / t_{iobr}) * A_{iobr}$$

gdzie:

t_{iod} – czas trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej wyrażony w godzinach

t_{iobr} – czas trwania i-tej strefy czasowej w poprzednim okresie obrachunkowym wyrażony w godzinach

A_{iobr} – energia pobrana w i-tej strefie czasowej w poprzednim okresie obrachunkowym wyrażona w kWh

2.2. w przypadku gdy odchylenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %:

$$W_{UTI>10\%} = A_{Ti} * C_{Ti} + b_{rT} * t_T$$

gdzie:

$W_{UTI>10\%}$ – oznacza wysokość upustu w i-tej strefie czasowej wyrażony w zł

b_{rT} – stawka bonifikaty wyrażona w zł/godzinę wynosi 50% ceny jednostkowej energii elektrycznej.

t_T – łączny czas niedotrzymania napięcia wyrażony w godzinach.

C_{Ti} – cena energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej, w której rozliczany jest odbiorca wyrażona w zł/kWh

A_{Ti} – oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej wyrażona w kWh. Wielkość ta ustalana jest analogicznie jak w punkcie 2.1.

3. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu częstotliwości.

$$W_{fi} = (0,1 * \Delta H_i)^2 * A_{Ti} * C_{Ti}$$

gdzie:

- W_{Ufi} – oznacza wysokość upustu w i-tej strefie czasowej wyrażony w zł.
- ΔH_i – oznacza procentowe odchylenie częstotliwości od dopuszczalnych wartości granicznych w i-tej strefie czasowej .
- C_{Ti} – 50% ceny energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej, w której rozliczany jest odbiorca wyrażona w zł/kWh .
- A_{Ti} – oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i-tej strefie czasowej wyrażona w kWh. Wielkość ta jest analogicznie jak w punkcie 2.1.

4. Wysokość upustu za przekroczenie granicznego współczynnika odkształcenia napięcia.

$$W_{THDi} = (0,1 * \Delta THD_i)^2 * A_{Ti} * C_{Ti}$$

gdzie:

- W_{THDi} – oznacza wysokość upustu w i-tej strefie czasowej wyrażonego w zł.
- ΔTHD_i – oznacza procentowe odkształcenie napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych w i-tej strefie czasowej.
- C_{Ti} – 50% ceny energii w i-tej strefie czasowej, w której rozliczany jest odbiorca wyrażona w zł/kWh.

A_{Ti} – oznacza ilość energii elektrycznej dostarczonej w czasie trwania odchylenia w i -tej strefie czasowej wyrażona w kWh. Wielkość ta jest ustalona analogicznie jak w punkcie 2.1.

5. Wysokości upustu z tytułu przerw w dostawie energii elektrycznej przekraczającej godziny ustalone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

$$W_{ia} = (t_{ia} / t_{iobr}) * A_{iobr} * 5C_{jei}$$

gdzie:

t_{ia} – czas trwania awarii przekraczający ilości godzin uzgodnione w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jest to czas liczony od chwili zgłoszenia awarii do czasu jej usunięcia wyrażony w godzinach, obliczony jako:

- 5.1. w przypadku przekroczenia czasu trwania jednorazowej przerwy

$$t_{ia} = t_{iac} - p_1$$

- 5.2. w przypadku przekroczenia w roku czasu trwania wyłączeń awaryjnych

$$t_{ia} = t_{iac} - p_2$$

gdzie :

t_{iac} – łączny czas trwania awarii od chwili zgłoszenia wyrażony w godzinach.

- t_{iobr} – czas trwania okresu obrachunkowego wyrażony w godzinach.
- A_{iobr} – energia pobrana w poprzednim okresie obrachunkowym wyrażona w kWh.
- C_{jei} – cena energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej, w której rozliczany jest odbiorca wyrażona w zł/kWh.
- p_1 – dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej uzgodniony w umowie sprzedaży energii elektrycznej wyrażony w godzinach.
- p_2 – dopuszczalny czas trwania rocznego czasu przerwy uzgodnionej w umowie sprzedaży energii elektrycznej wyrażony w godzinach.

6. Wysokość upustu z tytułu przekroczenia terminu wydania decyzji o warunkach przyłączenia do sieci. Przekroczenie terminu liczone jest od momentu złożenia wniosku w przedsiębiorstwie energetycznym potwierdzonego pieczęcią wpływu do dnia przejęcia druku warunków o przyłączenie przez urząd pocztowy.
- 6.1. Rozliczenie upustu następuje wraz z rozliczeniem opłaty za przyłączenie do sieci.
- 6.2. wysokość upustu dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych dwuczłonowych :

$$U_w = 0,033 * l_p * P_s * C_{js}$$

gdzie:

- P_s – wielkość mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w wniosku o przyłączenie wyrażona w kW.
- l_p – liczba dni przekraczająca termin wydania warunków przyłączenia do sieci.

C_{js} – stawka za składnik stały opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w grupie taryfowej do jakiej kwalifikuje się odbiorca ustalanej na podstawie złożonego wniosku wyrażona w zł/kW.

- 6.3. wysokość upustu dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych jednoczłonowych :

$$U_w = 0,033 * I_p * O_{ps}$$

gdzie:

O_{ps} – opłata za składnik stały za świadczoną usługę przesyłową w grupie taryfowej do jakiej kwalifikuje się odbiorca ustalanej na podstawie złożonego wniosku wyrażona w zł.

ROZDZIAŁ 11**STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI****RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE**

Koszt dokumentacji dla przyłączy napowietrznych	2 070 zł
Koszt dokumentacji dla przyłączy kablowych	2 265 zł

ZA ROZBUDOWĘ SIECI

Za rozbudowę sieci dla odbiorców V grupy przyłączeniowej	154,47 zł/kW
Za rozbudowę sieci dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej	186,24 zł/kW

ZA BUDOWĘ PRZYŁĄCZA**GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA V – ODBIORCY JEDNOFAZOWI**Przyłącze napowietrzne AsXSn 2 x 16 mm²

Zabezpieczenia Przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	2	860,00	11,50
16	4	430,00	5,75
20	5	344,00	4,60
25	6	286,67	3,83

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA V – ODBIORCY TRÓJFAZOWIPrzyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 16 mm²

Zabezpieczenia Przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	298,83	5,17
16	10	179,30	3,10
20	12	149,42	2,58
25	15	119,53	2,07
32	20	89,65	1,55
35	22	81,50	1,41
40	25	71,72	1,24
50	31	57,84	1,00
63	40	44,83	0,78

Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 25 mm²

Zabezpieczenia Przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	300,50	5,50
16	10	180,30	3,30
20	12	150,25	2,75
25	15	120,20	2,20
32	20	90,15	1,65
35	22	81,95	1,50
40	25	72,12	1,32
50	31	58,16	1,06
63	40	45,08	0,83

Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 35 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	316,83	10,17
16	10	190,10	6,10
20	12	158,42	5,08
25	15	126,73	4,07
32	20	95,05	3,05
35	22	86,41	2,77
40	25	76,04	2,44
50	31	61,32	1,97
63	40	47,53	1,53

Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 50 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	319,17	10,67
16	10	191,50	6,40
20	12	159,58	5,33
25	15	127,67	4,27
32	20	95,75	3,20
35	22	87,05	2,91
40	25	76,60	2,56
50	31	61,77	2,06
63	40	47,88	1,60

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 25 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	313,38	8,73
16	10	188,03	5,24
20	12	156,69	4,37
25	15	125,35	3,49
32	20	94,02	2,62
35	22	85,47	2,38
40	25	75,21	2,10
50	31	60,65	1,69
63	40	47,01	1,31

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 35 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	316,83	9,22
16	10	190,10	5,53
20	12	158,42	4,61
25	15	126,73	3,69
32	20	95,05	2,77
35	22	86,41	2,51
40	25	76,04	2,21
50	31	61,32	1,78
63	40	47,53	1,38

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 50 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
10	6	320,43	9,73
16	10	192,26	5,84
20	12	160,22	4,87
25	15	128,17	3,89
32	20	96,13	2,92
35	22	87,39	2,65
40	25	76,90	2,34
50	31	62,02	1,88
63	40	48,07	1,46

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA IV – ODBIORCY TRÓJFAZOWI**Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 35 mm²**

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	35,87	1,15
100	66	28,80	0,92

Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 50 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	36,13	1,21
100	66	29,02	0,97
160	105	18,24	0,61

Przyłącze napowietrzne AsXSn 4 x 70 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	36,89	1,36
100	66	29,62	1,09
160	105	18,62	0,69
200	138	14,17	0,52

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 50 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	36,28	1,10
100	66	29,13	0,88

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 70 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	37,19	1,20
100	66	29,87	0,96
160	105	18,77	0,60

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 120 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	38,95	1,44
100	66	31,28	1,16
160	105	19,66	0,73
200	138	14,96	0,55
250	164	12,59	0,47

Przyłącze kablowe YAKY 4 x 240 mm²

zabezpieczenia przedlicznikowe	moc przyłączeniowa do	przyłącze do 5 metrów	za każdy następny metr przyłącza
A	kW	zł/kW	zł/m/kW
80	53	44,35	2,12
100	66	35,62	1,70
160	105	22,39	1,07
200	138	17,03	0,81
250	164	14,33	0,68
315	207	11,36	0,54
400	263	8,94	0,43

STAWKI OPŁAT ZA ELEMENTY STANDARDOWE

element standardowy linii niskiego napięcia	przekrój	Cena w zł/km
linia napowietrzna izolowana typu AsXSn na słupach ŻN - 10	4 x 25 mm ²	62 869
	4 x 35 mm ²	69 049
	4 x 50 mm ²	72 992
	4 x 70 mm ²	82 475
linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AL na słupach ŻN - 10	4 x 25 mm ²	66 066
	4 x 35 mm ²	67 877
	4 x 50 mm ²	70 861
	4 x 70 mm ²	80 984
linia kablowa typu YAKY	4 x 70 mm ²	68 197
	4 x 120 mm ²	82 049
	4 x 240 mm ²	119 344

element standardowy linii średniego napięcia	przekrój	Cena w zł/km
linia napowietrzna izolowana typu AFLwsXSn na słupach EPV 12/10	3 x 35 mm²	61 377
	3 x 50 mm²	66 596
	3 x 70 mm²	93 421
linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AFL na słupach ŻN - 10	3 x 35 mm²	45 468
	3 x 50 mm²	50 282
linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AFL na słupach BSW - 12	3 x 70 mm²	56 225
linia kablowa typu 3XUHAKXS	1 x 70 mm²	122 083
	1 x 120 mm²	142 073
	1 x 240 mm²	166 421
linia kablowa typu HAKnFta	3 x 70 mm²	110 873
	3 x 120 mm²	125 450
	3 x 240 mm²	163 129

Element standardowy stacji transformatorowej wewnątrzowej	Cena w zł
rozdzielnia nN typ RT8 8 x SLMB 400 ÷ BSL 1600	12 574
transformator 400 kVA TNOSCT	27 130
rozdzielnia SN typ Mm 20, 4 połowa	30 902

element standardowy stacji transformatorowej słupowej	Cena w zł
rozdzielnia nN typ R8 – 4	6 926
transformator 100 kVA TNOSCT	10 139
słup typu EPV 12/12 z uzbrojeniem	14 598

słup typu EVP 12/10 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	9 427 zł
---	----------

słup typu EVP 12/10 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	11 670 zł
--	-----------

słup typu EVP 12/10, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	13 585 zł
słup typu ŻN-12, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	15 066 zł
Słup typu ŻN-12 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	13 151 zł
Słup typu ŻN-12 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	10 188 zł
Słup typu BSW-12 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	11 572 zł
słup typu BWS-12, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	16 450 zł
Słup typu BWS-12 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	14 537 zł
złącze zintegrowane z pomiarem Z-1/SL-1 wolnostojące	1 716 zł

ROZDZIAŁ 12

STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ
PRZESYŁOWĄ

TABELA 1

GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Stawki opłat za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	6,82	6,82	6,82	6,82
2.	Składnik zmienny stawki w zł/MWh (zł/1000 kWh)				
2.a	- całodobowa	22,12	X	X	X
2.b	- szczytowa	X	25,82	X	X
2.c	- pozaszczytowa	X	21,13	X	X
2.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	23,47	22,45
2.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	27,39	24,75
2.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	20,12	19,57

TABELA 2

GRUPY TARYFOWE: B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	4	5	6
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	50,34	10,61	10,61	10,61	10,61
2.	Składnik zmienny stawki w zł/MWh (zł/1000 kWh)					
2.a	- całodobowa	34,29	26,37	X	X	X
2.b	- szczytowa	X	X	31,56	X	X
2.c	- pozaszczytowa	X	X	23,70	X	X
2.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	35,85	22,32
2.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	48,25	25,29
2.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	25,21	18,60

TABELA 3

GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE		
		C21	C22	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki w zł/kW	8,13	10,16	8,92
2.	Składnik zmienny stawki zł/kWh			
2.a	- całodobowa	0,0686	X	X
2.b	- szczytowa	X	0,1032	X
2.c	- pozaszczytowa	X	0,0700	X
2.d	- dzienna	X	X	0,0608
2.e	- nocna	X	X	0,0469

*) Wariant a – rozliczenie składnika zmiennego usługi przesyłowej w strefach szczytowych i pozaszczytowych,

Wariant b – rozliczenie składnika zmiennego usługi przesyłowej w strefie dziennej i nocnej.

TABELA 4

GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE		
		C11	C12	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Składnik stały stawki – 1 faz. Zł/kW	9,17	9,17	9,17
2.	Składnik stały stawki – 3 faz. Zł/kW	9,17	9,17	9,17
3.	Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh			
3.a	- całodobowa	0,0492	X	X
3.b	- szczytowa	X	0,0663	X
3.c	- pozaszczytowa	X	0,0463	X
3.d	- dzienna	X	X	0,0604
3.e	- nocna	X	X	0,0435

*) Wariant a – rozliczenie składnika zmiennego usługi przesyłowej w strefach szczytowych i pozaszczytowych,

Wariant b – rozliczenie składnika zmiennego usługi przesyłowej w strefie dziennej i nocnej.

TABELA 5

GRUPY TARYFOWE G 11 i G12

Lp.	Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPY TARYFOWE	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki – 1 faz. zł/kW	1,44	3,39
2.	Składnik stały stawki – 3 faz. zł/kW	2,49	4,83
3.	Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh		
3.a	- całodobowa	0,1113	X
3.b	- dzienna	X	0,1298
3.c	- nocna	X	0,0356

TABELA 6

GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

Stawki opłaty za usługę przesyłową	GRUPA TARYFOWA R
1	2
Składnik stały stawki. zł/kW	9,10
Składnik zmienny stawki w strefach w zł/kWh	0,0503

ROZDZIAŁ 13

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

TABELA 1

GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/MWh (1000 kWh)				
1.a	- całodobową	116,62	X	X	X
1.b	- szczytową	X	189,51	X	X
1.c	- pozaszczytową	X	108,43	X	X
1.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	171,61	171,80
1.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	271,02	241,10
1.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	86,32	84,76
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	8,37	8,37	8,37	8,37

TABELA 2

GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	4	5	6
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/MWh (1000 kWh)					
1.a	- całodobową	141,74	133,82	X	X	X
1.b	- szczytową	X	X	177,67	X	X
1.c	- pozaszczytową	X	X	111,51	X	X
1.d	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	146,32	146,65
1.e	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	231,08	205,81
1.f	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	73,60	72,35
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37

TABELA 3

GRUPY TARYTOWE C 21, C 22a, C22b

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE		
		C21	C22	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh			
1.a.	- całodobową	0,1859	X	X
1.b.	- szczytową	X	0,2501	X
1.c.	- pozaszczytową	X	0,1602	X
1.d.	- dzienną	X	X	0,1907
1.e.	- nocną	X	X	0,1008
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	4,18	4,18	4,18

*) Wariant a – rozliczenie za energię elektryczną w strefach szczytowych
i pozaszczytowych

Wariant b – rozliczenie za energię elektryczną w strefie dziennej i nocnej

TABELA 4

GRUPY TARYFOWE C 11, C 12a, C12b

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE		
		C11	C12	
			a *)	b *)
1	2	3	4	5
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh			
1.a.	- całodobową	0,1408	X	X
1.b.	- szczytową	X	0,1890	X
1.c.	- pozaszczytową	X	0,1247	X
1.d.	- dzienną	X	X	0,1759
1.e.	- nocną	X	X	0,1040
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	4,18	4,18	4,18

*) Wariant a – rozliczenie za energię elektryczną w strefach szczytowych
i pozaszczytowych

Wariant b – rozliczenie za energię elektryczną w strefie dziennej i nocnej

TABELA 5

GRUPY TARYFOWE G 11, G 12

Lp.	Ceny za energię elektryczną	GRUPY TARYFOWE	
		G11	G12
1	2	3	4
1.	Ceny za energię elektryczną w zł/kWh		
1.a.	- całodobową	0,1576	X
1.b.	- dzienną	X	0,1691
1.c.	- nocną	X	0,0989
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	0,44	0,54

TABELA 6

GRUPA TARYFOWA R – ryczałtowa

1.	Cena za energię całodobową w zł/kWh	0,1447
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	1,39