

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/569-A/8/2000/KW

Warszawa, 13 listopada 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego Elana Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 czerwca 2000 r. znak: NC/755/2000, uzupełnionym pismami z dnia 27 lipca 2000 r. znak: NC/923/2000, z dnia 6 września 2000 r. znak: NC/1045/2000, z dnia 11 października 2000 r. znak: NC/1184/2000, z dnia 13 października 2000 r. (bez znaku), z dnia 24 października 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 31 października 2000 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/189/569/W/1/2/99/AS z dnia 19 listopada 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/215/569/W/1/2/99/AS z dnia 19 listopada 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 7 lipca 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002, z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) podział na poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1, tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, powiązanie ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Otrzymują:

Elana S.A.
ul. M. Skłodowskiej - Curie 73
87-100 Toruń

**"ELANA" S.A.
UL.M.SKŁODOWSKIEJ-CURIE 73
87-100 TORUŃ**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**
2. **Informacje ogólne**
3. **Podział odbiorców na grupy**
 - 3.1 GRUPY ODBIORCÓW
4. **Warunki stosowania cen i stawek opłat**
 - 4.1 MOC PRZYŁĄCZENIOWA
 - 4.1.1 Zasady rozliczeń mocy przyłączeniowej
 - 4.1.2 Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej
 - 4.2 PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
 - 4.3 ZASADY ROZLICZEŃ ZA STRATY ENERGII CZYNNEJ I BIERNEJ W TRANSFORMATORACH WŁASNYCH ODBIORCÓW
 - 4.4 ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
 - 4.5 STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.
 - 4.6 BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
 - 4.7 OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.8 OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
 - 4.9 STAWKI OPLAT DODATKOWYCH
 - 4.10 STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH
5. **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**
 - 5.1 CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA
 - 5.1.1 Ceny dla grupy taryfowej B (B 23)
 - 5.1.2 Ceny dla grupy taryfowej C
 - 5.1.3 Ceny dla grupy taryfowej R.
 - 5.2 STAWKI OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej B 23
 - 5.2.2 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C11,
 - 5.2.3 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C12 b,
 - 5.2.4 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C21,
 - 5.2.5 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C22 a,
 - 5.2.6 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C22 b
 - 5.2.7 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej R
 - 5.3 STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH

1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- *Ustawa* – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami)
- *Rozporządzenie taryfowe* - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 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), obowiązujące w zakresie ustalonym w art. 7 ustawy z dnia 26.05.2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz.555)
- *Rozporządzenie przyłączeniowe* - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85 poz. 957).

Przyjęta w taryfie terminologia odpowiada definicjom zawartym w ustawie i rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

Dodatkowe określenia oznaczają:

- *Sprzedawca* – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność z zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną - ELANA S.A. z siedzibą w Toruniu ul. M. Skłodowskiej-Curie 73
- *Odbiorca* – osoba prawna lub fizyczna, która zawarła z dostawcą umowę na odbiór energii elektrycznej wraz z kosztami przesyłu .
- *Grupa przyłączeniowa* - grupa podmiotów przyłączonych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) Grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) Grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - c) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - d) Grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok,
- *Miejsce dostarczania* - punkt w sieci do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- *Przyłącze* - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią,

- **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- **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** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 min, służąca do zaprojektowania przyłącza,
- **Średnie napięcie** - od 1 kV do 30 kV
- **Niskie napięcie** - poniżej 1 kV
- **Tangens ϕ_0** - stosunek energii biernej do ilości energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera:
 - a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - c) opłaty za nielegalny pobór energii,
 - d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - e) bonifikaty, opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i warunków umów,
- 1.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą, przepisami wykonawczymi do tej ustawy.
- 1.3. W przypadkach zawarcia z inicjatywy Odbiorcy lub Sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych, lecz nie wyższych, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.4. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

3. Podział odbiorców na grupy

3.1 Grupy odbiorców.

Wszyscy odbiorcy pobierają energię elektryczną za pośrednictwem wewnętrznych sieci przesyłowych Sprzedawcy lub innych, jeśli tak stanowi umowa. Kwalifikowanie odbiorców do grup taryfowych dokonuje Sprzedawca na wniosek Odbiorcy, w oparciu o strefy czasowe, moc przyłączeniową i poziom napięcia, na którym sprzedawana jest energia elektryczna. Wybrany przez Odbiorcę sposób rozliczeń obowiązuje co najmniej przez 12 miesięcy.

Odbiorców kwalifikuje się do następujących grup:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	B xy	Odbiorcy zasilani z sieci 6kV , przy czym: - x=2 oznacza odbiorców zaliczanych do III grupy przyłączeniowej - y=1 oznacza rozliczenie jednostrefowe, y=2 rozliczenie dwustrefowe, y=3 rozliczenie trójstrefowe.
2.	C xy	Odbiorcy zasilani z sieci 0,4kV, przy czym: - x=1 oznacza odbiorców zaliczonych do V grupy przyłączeniowej w rozumieniu rozporządzenia taryfowego, zaś x=2 – zaliczonych do IV grupy przyłączeniowej - y=1 oznacza rozliczenie jednostrefowe, a y=2 – rozliczenie dwustrefowe
3.	R	Odbiorcy zakwalifikowani do VI grupy przyłączeniowej, niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy

4. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Zakres usług dostarczanych odbiorcom obejmuje obrót i przesył energii elektrycznej.
2. W rozliczeniach z odbiorcami stosuje się następujące strefy czasowe:

Grupa B-23:

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	Lato (1 kwiecień-30 wrzesień)	Zima (1 październik-31 marzec)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰
Reszta doby	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰
	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

Grupa B-22,C-22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

Grupa C-22b:

Strefa dzienna obejmuje godziny 6⁰⁰-21⁰⁰, zaś strefa nocna – pozostałe godziny doby 21⁰⁰-6⁰⁰

Grupa C-12a:

Miesiąc	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

Grupa C-12b

Strefa	
Dzienna	14 godzin w ciągu doby
Nocna	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w okresie od 13 ⁰⁰ do 16 ⁰⁰

3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego. W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców stosuje się zasady określone w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
 - 3.1 Rozpoczęcie i przerwanie dostaw energii elektrycznej przez Sprzedawcę następuje w ciągu 8 godzin od złożenia pisemnego wniosku.
 - 3.2 Sprzedawca udziela Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii jednostki wytwórczej.
4. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną dla Odbiorców korzystających z wewnętrznych sieci przesyłowych Sprzedawcy.
 - 4.1 Rozliczenie energii elektrycznej odbywa się w oparciu o układy pomiarowo - rozliczeniowe instalowane zgodnie z zawartą umową. Podstawą rozliczeń dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 100 kW jest komputerowy system kontroli i monitorowania energii elektrycznej.
 - 4.2 Stawki opłat abonamentowych zostały ustalone dla okresów miesięcznych a dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej poniżej 0,3 kW dla okresu półrocznego.
5. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji lub uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego.
 - 5.1 W przypadku zgłoszenia reklamacji, Sprzedawca rozpatrzy wniosek lub reklamację Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzieli odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od złożenia wniosku.
 - 5.2 Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo rozliczeniowego określa § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

4.1 Moc przyłączeniowa

4.1.1 Zasady rozliczeń mocy przyłączeniowej

1. Uzgodnienie mocy przyłączeniowej odbywa się na podstawie umowy Sprzedawcy z Odbiorcą. Uzgodnienie może wiązać się z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.
2. Opłaty za moc przyłączeniową od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni pozostałych do końca okresu rozliczeniowego.
3. Moc przyłączeniowa jest kontrolowana jako moc całodobowa.
4. Przeprowadza się kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy. Wyjątek stanowią Odbiorcy posiadający układy sumujące lub sumująco-rejestrujące dla których te sprawy reguluje umowa.
5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadku, gdy zgodnie z umową między Sprzedawcą i Odbiorcą urządzenia pomiarowe są zainstalowane po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe.
6. Przy rozliczeniach grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia pobranej mocy straty, o których mowa w pkt. 5, należy odpowiednio odejmować.
7. Za nadwyżkę kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową określoną w umowie, Odbiorca ponosi opłatę stanowiącą 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianą w taryfie.

4.1.2 Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej

1. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się najwyższe obciążenie wskazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej lub urządzenie rejestrujące.
2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez urządzenie rejestrujące, wyrażone w kW.
3. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, z wyjątkiem Odbiorców posiadających układ sumujący lub sumująco-rejestrujący.
4. W przypadku wadliwie działającego urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Sprzedawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z pobrań zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

4.2 Pewność zasilania odbiorców.

1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie przesyłowej, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc przyłączeniową w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłat za moc przyłączeniową, określonej we właściwej grupie taryfowej.
3. Pewność zasilania Odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne Odbiorcy.
4. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
5. W układach zasilania Odbiorcy z sieci Sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawek opłat za moc przyłączeniową:
 - a) stopień podstawowy-gdy urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik opłat za moc przyłączeniową z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0
 - b) stopień wyższy-gdy urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,2 podlega moc przyłączeniowa, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.Do ustalenia 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.
6. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2 podlega ta część mocy przyłączeniowej, która może być dostarczona każdym ciągiem zasilania.
7. W przypadku, gdy Odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, stawki za moc przyłączeniową ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w punktach 5 i 6, liczby 0,20.
8. 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 zwiększający opłaty za moc przyłączeniową podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Sprzedawcą a Odbiorcą.

4.3 Zasady rozliczeń za straty energii czynnej i biernej w transformatorach własnych odbiorców

1. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
2. W przypadku, gdy zgodnie z umową między Sprzedawcą i Odbiorcą urządzenia pomiarowe są zainstalowane po stronie dolnego napięcia, wielkość energii pobranej określa się

na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Dostawcę. W przypadku braku liczników straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a biernej w wysokości 10% kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

3. Przy rozliczeniach wobec grupy taryfowej C, z zastosowaniem układów pomiarowych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 2 należy odpowiednio odejmować.

4.4 Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej

1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci o napięciu powyżej 1 kV (grupa taryfowa B), oraz Odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\phi_0$.
3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\phi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\phi_0$ nie został dla Odbiorcy określony, przyjmuje się jako optymalny $\text{tg}\phi_0 = 0,4$.
4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych, chyba że zainstalowane układy pomiarowe nie pozwalają na przeprowadzenie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, Sprzedawca ma prawo zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wskaźników procentowych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wielkość wskaźników, w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\phi_0$ określa poniższa tabela:

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

Dla przekroczeń ponad 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D\% = 56(\operatorname{tg}\phi - \operatorname{tg}\phi_0)$$

6. Odbiorca pobierający bez zgody Sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci Sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy. W pozostałych przypadkach rozliczenie prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

4.5 Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

4.6 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty i upusty:
2. Za nie zapewnienie przyjmowania przez całą dobę od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej – 10 zł.
3. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 100 zł.
4. Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci – 10 zł.
5. Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych lub w inny sposób w zwyczaju przyjętym na danym terenie - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł.
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV – 50 zł.
6. Za nie informowanie na piśmie co najmniej:
 - a) z tygodniowym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50 zł.
 - b) z rocznym wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł.

- c) z trzyletnim wyprzedzeniem – Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 500 zł.
7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 10 zł.
 8. Za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń i grup taryfowych – 10 zł.
 9. Za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrywania wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi stawka wynosi 1 zł/dzień za każdy dzień zwłoki.
 10. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do Odbiorcy opłata za zamówioną moc ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu niezależnych od dostawcy (spowodowanych siłą wyższą) oraz wynikających z nieprzestrzegania przez Odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaż energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
 11. Jeżeli w wyniku zarządzeń Sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie Sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.
 12. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w wysokościach obliczanych według zasad zawartych w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{rT} wynosi 10 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę czasu.

Grupa taryfowa	b_{rT}	Jednostka
B 23	0,02	zł/h
C 11	0,01	zł/h
C 12b	0,01	zł/h
C 21	0,01	zł/h
C 22a	0,02	zł/h
C 22b	0,01	zł/h

13. W przypadku jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy przyłączeniowej za każdy 1 kW mocy przekroczony ponad moc przyłączeniową, pobierana jest opłata równa 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową.

14. Odbiorcy zamawiają moce przyłączeniowe dla każdego przyłącza oddzielnie, ponosząc opłaty za usługi przesyłowe według składnika stałego stawki grupowej. W przypadku Odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy przyłączeniowych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

4.7 Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej

1. Pod określeniem nielegalnie pobranej energii elektrycznej rozumie się pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę posiadającego zawartą umowę, Sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
3. Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.
4. W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić lub w przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży stosuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiące równowartość:
 - a) przy układzie jednofazowym – maksymalnie 3 000 kWh
 - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – maksymalnie 6 000 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 – maksymalnie 300 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – maksymalnie 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – maksymalnie 300 kWh,
 - f) prąd obliczeniowy o którym mowa w pkt.4.e, określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

- U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
 I – mniejsza z następujących wielkości:
- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
 - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
5. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z pkt.4 Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.

6. Opłaty, o których mowa w pkt.2 i 5 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
7. Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.
8. Za ponowne założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
9. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh
10. Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę 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,
11. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę plomby, założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
12. Za ponowne założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę 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 część stałą opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie przesyłowej):
 - a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
13. W przypadku powiadomienia przez odbiorcę dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt.9-12 ulegają obniżeniu o 50%.
14. Opłaty ustalone w pkt.4-11 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej stawki opłat za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest Odbiorca.

4.8 Opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

1. Opłata za moc pobraną ponad moc przyłączeniową stanowi 5-krotną wartość kwoty obliczonej jako iloczyn stałego składnika stawki za usługę przesyłową, przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej oraz różnicy pomiędzy rzeczywistą a przyłączeniową wielkością mocy.
2. W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej w okresie rozliczeniowym:

- a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowym lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach,
 - b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana odpowiednim urządzeniem; za drugie i każde dalsze przekroczenie opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne
3. Opłat, o których mowa w punkcie 1, nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego. Nie dotyczy to przypadków gdy przekroczenie poboru mocy powstało w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

4.9 Stawki opłat dodatkowych

1. **Opłata za dodatkowe usługi w zakresie usuwania awarii u odbiorców energii elektrycznej**

Poważniejsze awarie, wymagające znacznego nakładu pracy, wyceniane są indywidualnie na podstawie obustronnie podpisanej umowy.

Stawka roboczogodziny przy wycenie tych prac wynosi 30,87 zł.

4.10 Stawki opłat abonamentowych

1. Odbiorcy energii elektrycznej, którzy zawarli ze Sprzedawcą umowę sprzedaży, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę Odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
3. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.
4. Dla Odbiorców energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej poniżej 0,3 kW, opłata abonamentowa pobierana jest w cyklu półrocznym.

5. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**5.1 Ceny za energię elektryczną****5.1.1 Ceny dla grupy taryfowej B (B 23)**

Ceny za energię:	Zima	Lato	jedn.
W szczycie przedpoł.	123,98	119,98	zł/MWh
W szczycie popoł.	185,30	159,81	zł/MWh
W reszcie doby	76,56	72,82	zł/MWh

5.1.2 Ceny dla grupy taryfowej C

Ceny za energię:	C11	C12b	jedn.
Całodobową	114,79		zł/MWh
Dzienną		130,68	zł/MWh
Nocną		78,76	zł/MWh

Ceny za energię:	C21	C22a	C22b	jedn.
Całodobową	114,79			zł/MWh
Szczytową		224,26		zł/MWh
Pozaszczytową		82,90		zł/MWh
Dzienną			127,22	zł/MWh
Nocną			78,76	zł/MWh

5.1.3 Ceny dla grupy taryfowej R

Odbiorcy z grupy R za dostawę energii elektrycznej obciążani są opłatami ustalonymi na podstawie cen i stawek opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na napięcie i wielkość mocy przyłączeniowej.

5.2 Stawki opłat za usługi przesyłowe.**5.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej B 23**

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	4 000,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	65,71	zł/MWh

5.2.2 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C11,

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	9 300,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	192,78	zł/MWh

5.2.3 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C12 b,

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	4 000,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	101,55	zł/MWh

5.2.4 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C21,

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	9 300,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	172,13	zł/MWh

5.2.5 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C22 a,

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	11 250,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	125,65	zł/MWh

5.2.6 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej C22 b

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	11 250,00	zł/MW*miesiąc
Składnik zmienny	101,55	zł/MWh

5.2.7 Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej R

Stawki opłat za przesył:	Wyszczególnienie	Jednostka
Składnik stały	14 350,00	zł/MW*miesiąc
Składnik stały	478,00	zł/MW*dzień
Składnik zmienny	270,16	zł/MWh

5.3 Stawki opłat abonamentowych

18,12 zł/ miesiąc - dla wszystkich grup Odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 0,3 kW

18,12 zł/ półrocze - dla wszystkich grup Odbiorców o mocy przyłączeniowej poniżej 0,3 kW