



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2687-A / 1 / 99 / KW / 3 / 204 / 292 / 357

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: z dnia 29 stycznia 1999 r., nr ZO/990/99 z dnia 8 lutego 1999 r. i nr ZO/1220/99 z dnia 11 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Kaliska Spółka Akcyjna z siedzibą w Kaliszu,

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 Energetyka Kaliska Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/16/2687/U/1/98/RG z dnia 17.11.1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/18/2687/U/1/98/RG z dnia 17.11.1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Energetyka Kaliska Spółka Akcyjna
ul. Wolności 8
62-800 Kalisz

ENERGETYKA KALISKA SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

KALISZ 1999 rok

SPIS TREŚCI

- 1 INFORMACJE OGÓLNE
- 2 DEFINICJE
- 3 OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 4 ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH..
- 5 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 6 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 7 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 8 OPŁATY ABONAMENTOWE
- 9 KOREKTY ROZLICZEŃ
- 10 STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE
- 11 UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 12 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 13 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONYCH PODMIOTÓW
- 14 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 15 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH I PODMIOTÓW KORZYSTAJĄCYCH WYŁĄCZNIE Z USŁUG PRZESYŁOWYCH
- 16 STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 17 STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ustala:

- a) stawki opłat przyłączenie do sieci,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - c) ceny za energię elektryczną,
 - d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - e) opłaty za dodatkowe czynności związane ze sprzedażą energii elektrycznej i świadczeniem usług przesyłowych,
 - f) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - g) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej i naruszenie warunków umów
- oraz warunki ich stosowania na terenie działalności Dostawcy.

1.2. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o następujące przepisy:

- a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 roku nr 94, poz. 594 i Nr 106, poz. 668)
- b) 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),
- c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców. (Dz. U. Nr 135, poz. 881)

1.3. Taryfa niniejsza obowiązuje przez okres 12 miesięcy od dnia jej wejścia w życie.

1.4. Podane w Taryfie ceny, stawki i opłaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych lub uzyskali takie prawo, ale z niego nie korzystają.

Stawki za usługi przesyłowe mają również zastosowanie przy rozliczeniach z Odbiorcami, którzy zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu

uzyskiwania przez poszczególne grupy Odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych, wykorzystują te uprawnienia zakupując energię elektryczną od innego Dostawcy oraz z przedsiębiorstwami energetycznymi.

- 1.5. Podane w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT, za wyjątkiem opłat o charakterze sankcyjnym, ryczałtowych stawek za wykonanie przyłącza i rozbudowę sieci oraz za budowę standardowych elementów sieci. Podatek VAT do tych elementów doliczany będzie zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 1.6. Przyłączenie do sieci rozdzielczej, sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usługi przesyłowej odbywają się na podstawie umów zawartych między Odbiorcą i Dostawcą.

2. DEFINICJE

- 2.1. *Dostawca* – Energetyka Kaliska S.A, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. *Grupa przyłączeniowa* - grupa podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

- e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.3. **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór - przez Odbiorcę - mocy czynnej z sieci rozdzielczej, zmierzony i zarejestrowany w okresie rozliczeniowym przez urządzenie do pomiaru mocy.
- 2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV
- 2.12. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

- 2.13. *Usługa przesyłowa* - świadczona na rzecz Odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną usługa, polegająca na przesyłaniu energii elektrycznej do instalacji Odbiorcy, przy zachowaniu określonych parametrów jakościowych i niezawodnościowych.
- 2.14. *Okres rozliczeniowy* - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.15 *Wysokie napięcie (WN)* – oznacza napięcia wyższe od 30kV i nie wyższe niż 110 kV
- Średnie napięcie (SN)* – oznacza napięcia wyższe od 1kV i nie wyższe od 30 kV
- Niskie napięcie (nN)* - oznacza napięcia nie wyższe niż 1 kV

3. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Podmiot zakwalifikowany do IV lub V grupy przyłączeniowej, przyłączany do sieci rozdzielczych przewidzianych w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty za przyłączenie według stawek ryczałtowych zawartych w tabeli w punkcie 16.1.
- 3.2. Jeżeli na wniosek Odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.3. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek Odbiorcy, ponosi on jedynie opłaty według stawek za wykonanie przyłącza.
- 3.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonane na wniosek Odbiorcy, bez przebudowy przyłącza, Odbiorca ten ponosi tylko opłaty według stawek za rozbudowę sieci.

- 3.5. Opłatę, za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V, przyłączanych do sieci rozdzielczych, których nie przewiduje się w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, oraz dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych II, III i VI ustala się na podstawie określonych w punkcie 17 stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci, z uwzględnieniem liczby tych elementów i stopnia wykorzystania ich przepustowości.
- 3.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Podmiot ubiegający się o wnoszenie ratalnych opłat za przyłączenie, zobowiązany jest do złożenia gwarancji wypłacalności.

4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

- 4.1. Dostawca oferuje Odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla Odbiorców
A23s	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, o rocznym zakupie energii powyżej 300 GWh oraz miesięcznym czasie wykorzystania mocy pobranej wyższym niż 600 godzin, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach
A23	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach
A22	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
A21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w jednej strefie czasowej
B23	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach

B22	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
B21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej
B11	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh rozliczanych w jednej strefie czasowej
C22a C22b	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
C21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej
C12a C12b C12w	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych
C11	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej
C11o	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o dowolnej mocy przyłączeniowej i stałym poborze mocy, rozliczanych w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączenie odbiorników wg wschodów i zachodów słońca. Grupa taryfowa stosowana jest dla Odbiorców wykorzystujących energię wyłącznie w celu oświetlania dróg, ulic i innych terenów publicznych.

G11	<p>Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby miejskich i wiejskich gospodarstw domowych, oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych w jednej strefie czasowej.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni Odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby:</p> <p>a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka.</p> <p>W lokalach tych według taryfy G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,</p> <p>d) w budynkach mieszkalnych: oświetlenia klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów, węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>e) garaży indywidualnych użytkowników</p> <p>f) gospodarstw rolnych wyposażonych w instalacje jednofazowe oraz instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych do 32 A. Przy zabezpieczeniach o prądzie znamionowym 32 A i większym wielkość zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie.</p>
G12	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych
G12w	

R	<p>Krótkotrwale, za zgodą Dostawcy, pobierających energię elektryczną bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na potrzeby</p> <p>a) iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. (Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej),</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów. (Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala Dostawca w porozumieniu z Odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5).</p>
---	---

- 4.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym o planowanej zmianie zobowiązany jest powiadomić przedsiębiorstwo energetyczne w terminie określonym w umowie.
- 4.4. Odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, C11o, G11, G12 i G12w rozliczani są w 2-miesięcznym okresie rozliczeniowym. W przypadkach uzasadnionych np. charakterem poboru energii, Dostawca może zastosować jednomiesięczny okres rozliczeniowy. Odbiorcy zaliczeni do pozostałych grup taryfowych rozliczani są w okresie rozliczeniowym miesięcznym lub krótszym.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci ponoszą na rzecz Dostawcy opłaty za usługę przesyłową w rozbiciu na składnik stały i składnik zmienny opłaty. Stawki opłat za usługę przesyłową, w rozbiciu na składnik stały oraz składnik zmienny, skalkulowane dla poszczególnych grup taryfowych, zamieszczone są w tabelach w punkcie 15.

- 5.2. Stawki oraz opłaty określone w pkt. 5.1 pobierane są dla każdego przyłącza.
- 5.3. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową dla grup taryfowych G11, G12 i G12w, zależy wyłącznie od rodzaju zainstalowanego licznika.
- 5.4. Dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh, rozliczanych w miesięcznym okresie rozliczeniowym, których układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiają pomiar pobieranej mocy, składnik stały opłaty za usługę przesyłową ustala się według poniższych zasad:
 - 5.4.1. Odbiorcy zamawiają, dla każdego przyłącza, moc odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym 12-miesięcznym okresie obowiązywania Taryfy, za którą ponoszą opłaty według stawek określonych dla danej grupy taryfowej.
 - 5.4.2. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki za usługę przesyłową, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych na jednostkę mocy i zamówionej przez Odbiorcę mocy.
 - 5.4.3. W przypadku korygowania wielkości zamówionej mocy, w granicach określonych przez warunki przyłączenia, przy każdej korekcie składnik stały stawki za usługę przesyłową wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego.
 - 5.4.4. Zmiana zamówionej mocy może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do zamówionej mocy.
 - 5.4.5. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową od nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
 - a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

- 5.5. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową dla Odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie są wyposażone w urządzenia do pomiaru mocy, oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki za usługę przesyłową określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w zł na jednostkę mocy i mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.6. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową, dla Odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki za usługę przesyłową, określonego dla tej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.7. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.8. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 5.7 należy odpowiednio odejmować.
- 5.9. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej, nie zwalnia go od obowiązku uiszczania składnika stałego opłaty za usługę przesyłową.
- 5.10. Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.
- 5.11. W rozliczeniach, z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, przy ustalaniu ilości energii elektrycznej stosuje się odpowiednio postanowienia punktów 6.4 i 6.5.
- 5.12. Wymagania w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych w stosunku do mocy przyłączeniowej, określa Dostawca.

- 5.13. Dostawca może pobierać dodatkowe opłaty określone w umowie od tych Odbiorców, których odbiorniki pobierają energię elektryczną w sposób odbiegający od standardów lub wprowadzają zakłócenia do sieci.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną oblicza się, oddzielnie dla każdej ze stref czasowych, jako iloczyn podanej w punkcie 15 ceny energii elektrycznej wyrażonej w złotych na jednostkę energii oraz ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.3. Odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.
- 6.4. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów i powiększa o wielkość strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Dostawcę. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, przyjmuje się, że straty energii w transformatorze wynoszą 3% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 6.5. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Dostawcy z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej, straty wyszczególnione w punkcie 6.4. należy odpowiednio odejmować

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z Odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego lub średniego napięcia wg grup taryfowych A23, A23s i B23 przedstawia poniższa tabela.

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

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (jak pozostałe godziny doby).

- 7.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22, C22a i C22b 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

*) W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

- 7.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

- 7.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

- 7.5. W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny w soboty i niedziele.
- 7.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 7.4 i 7.5 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

8. OPLATY ABONAMENTOWE

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz Dostawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 8.2. Opłaty abonamentowe, o których mowa w pkt. 8.1, pokrywają koszty:
- odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych
 - wystawiania i dostarczania faktur
- 8.3. Opłaty abonamentowe zróżnicowane są w zależności od sposobu dokonywania odczytów, długości okresów rozliczeniowych oraz pracochłonności rozliczenia.
- 8.4. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 8.5. Stawki opłat abonamentowych wynoszą:
- 1,26 zł/m-c - dla Odbiorców rozliczanych w okresie rozliczeniowym dwumiesięcznym
 - 40,60 zł/m-c - dla Odbiorców rozliczanych w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym

- 8.6. Od Odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe wyposażone są w urządzenia do ciągłego pomiaru oraz rejestracji mocy, opłaty abonamentowe pobierane są w podwójnej wysokości.
- 8.7. W przypadku dokonywania rozliczeń w okresie rozliczeniowym krótszym od jednego miesiąca, pobierane są opłaty abonamentowe w wysokości wynikającej z wymnożenia stawki opłaty stosowanej dla Odbiorców rozliczanych w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym przez ilość odczytów dokonywanych w miesiącu.

9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1 Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
 - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię.
- 9.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 9.1 obejmuje okres rozliczeniowy lub cały okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 9.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 9.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 9.3 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 9.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że Odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 9.6 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 energii w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowym.

10. STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE

- 10.1 Dostawca jest zobowiązany do dotrzymania standardów jakościowych Odbiorców określonych w paragrafie 38 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.
- 10.2. Za niedotrzymanie standardów obsługi Odbiorców Dostawca zobowiązany jest do uiszczenia na rzecz Odbiorcy następujących opłat:

Lp	Rodzaj niedotrzymanego standardu	Wielkość stawki w dla Odbiorcy w zależności od napięcia sieci zasilającej oraz mocy przyłączeniowej (w złotych)			
		WN	SN	nN P>40kW	nN P<40kW
1	2	3	4	5	6
1.	Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nienormalną pracą sieci, za każdą godzinę	300,00	30,00	5,00	2,00

1	2	3	4	5	6
2.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii sieci	5,00	5,00	5,00	5,00
3.	Za brak powiadomienia w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, Odbiorców zasilanych z sieci nN, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	Nie dotyczy	Nie Dotyczy	7,00	2,00
4.	Za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych lub za pomocą innych środków, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej.	1 000,00	100,00	Nie dotyczy	Nie Dotyczy

1	2	3	4	5	6
5.	<p>Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania lub ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji Odbiorcy, warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:</p> <p>-rocznym wyprzedzeniem Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV</p> <p>-3-letnim wyprzedzeniem Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV</p>	1 000,00	300,00	50,00	50,00
6.	<p>Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej</p>	1 000,00	200,00	Nie dotyczy	Nie dotyczy
7.	<p>Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci</p>	150,00	100,00	50,00	10,00

1	2	3	4	5	6
8	Za nieudzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf	50,00	50,00	5,00	5,00
9.	Za przedłużenie 14dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, za każdy dzień zwłoki	10,00	10,00	2,00	2,00

10.3 Opłaty określone w pkt. 10.2 wypłacane są na wniosek Odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez Odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie nie potwierdzenia przez Dostawcę podstawy do wypłaty, w tym samym terminie powiadamia on pisemnie Odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

11. UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

11.1. Za obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych Dostawca stosuje upusty według następujących zasad:

11.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg zasad wynikających z § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi Odbiorcami w lokalach:

11.1.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{rT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wynosi 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca i wyrażona jest w złotych na jednostkę czasu.

- 11.2. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje upust w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej do której zaliczony jest Odbiorca. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 11.3. W przypadku ograniczenia przez Dostawcę dostawy mocy do Odbiorcy, składnik stały opłaty za usługę przesyłową ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez Odbiorcę warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

12. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 12.1. Za pobraną moc ponad moc zamówioną, Odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 12.1.1. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie mocy zamówionej na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego. Dostawca prowadzi kontrolę mocy pobranej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne.
 - 12.1.1. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc zamówioną podlega opłacie wg stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.
 - 12.1.2. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW
 - 12.1.3. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie.

- 12.1.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 12.1.5. Jeżeli w wyniku zarządzeń Dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie, Dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.
- 12.2. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej
- 12.2.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci WN i SN. Rozliczeniami tymi mogą być objęci również Odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 12.2.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 12.2.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 12.2.4. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych układów powiększa się o wielkości strat energii biernej w transformatorach. Straty energii biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Dostawcę. W przypadku braku

liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii biernej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, powiększonych o straty energii biernej w wysokości 10%.

- 12.2.5. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność Dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii biernej straty wyszczególnione w pkt. 12.2.4. należy odpowiednio odejmować.
- 12.2.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 12.2.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej.
- 12.2.8. Odbiorca pobierający bez zgody Dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wyliczaną według wzoru z pkt 12.2.9.b).
- 12.2.9. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej wylicza się według wzorów:

- a) w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej

$$O_b = (C_{zp} + C_e) * A * D$$

- O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,
 C_e - cena za energię elektryczną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca,
 C_{zp} - składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w grupie taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca,
 A - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona w okresie rozliczeniowym,
 D - współczynnik według tabeli z pkt. 12.2.11.

- b) w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym energii elektrycznej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej:

$$O_b = (C_{zp} + C_e) * B$$

B - energia bierna, pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 12.2.9.a).

- 12.2.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 12.2.11. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

- 12.3. Za zniszczenie lub uszkodzenie przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości tego urządzenia, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszty wymiany.
- 12.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowo-rozliczeniowym, znajdujących się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego Odbiorcę, za których stan Odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę ryczałtową stanowiącą równowartość:
- w przypadku, gdy zawiadomiono o tym fakcie Dostawcę 50 kWh
 - w przypadku, gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Dostawcy 500 kWh
- 12.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowo-rozliczeniowym, znajdujących się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh.
- 12.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh.
- 12.7. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez Dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 12.8. Za zerwanie plomby, założonej przez Dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu, związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę, stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej)
- przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy zamówionej
 - przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy zamówionej.

- 12.9. Opłaty ustalone w pkt. 12.4. do 12.7. wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i najwyższej ceny energii czynnej w grupie taryfowej, według której rozliczany jest Odbiorca.
- 12.10. Za skierowanie do Odbiorcy brygady Pogotowia Energetycznego lub brygady specjalistycznej w celu dokonania wyłączenia z winy Odbiorcy, w tym za zadłużenie, pobiera się opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego **34,00 zł**
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego **86,00 zł**

Opłata ta jest pobierana również gdy Odbiorca nie dopuścił do wyłączenia, uregulował zaległe należności wraz z odsetkami osobom skierowanym w celu wyłączenia oraz za wznowienie wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej.

13 OPLĄTY ZA DODATKOWE USŁUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONYCH PODMIOTÓW

- 13.1. Dostawca wykonuje dodatkowe usługi na zlecenie przyłączonych podmiotów.
- 13.2. Stawki opłat za typowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorców zawiera tabela:

L.p.	Wyszczególnienie	stawka brutto w zł
1.	Naprawa przewodów zerwanych z winy Odbiorcy	
a)	Na przyłączy – jeden przewód	85,19
	- dodatek za każdy następny przewód	31,76
b)	w linii głównej za pierwszy przewód	116,94
	- dodatek za każdy następny przewód jak w pkt. 1a	
2.	Za odłączenie i podłączenie Odbiorcy energii elektrycznej na jego życzenie	
a)	przez wyjęcie i włożenie wkładek bezpiecznikowych w stacji	53,44
b)	przez rozmostkowanie i ponowne zmostkowanie przyłącza	85,19
3.	Nadzór nad pracami obcych wykonawców za każdą rozpoczętą godzinę	31,76

4.	Za podłączenie oraz odłączenie Odbiorcy grupy VI do wzl (cykliniarki, betoniarki itp.)	53,44
5.	Za podłączenie i odłączenie Odbiorcy grupy VI na słupie	85,19
6.	Za przygotowanie i likwidację miejsca pracy dla obcego wykonawcy /wraz z dojazdem/	144,70
7.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej Odbiorcę - z licznikiem do pomiaru bezpośredniego - z licznikiem do pomiaru półpośredniego i pośredniego	40,76 104,22
8.	Za wymianę bezpiecznika u Odbiorcy (dolicza się dodatkowo materiał, zgodnie z cenami obowiązującymi w dniu wykonania usługi) - z licznikiem do pomiaru bezpośredniego - z licznikiem do pomiaru półpośredniego i pośredniego	40,76 104,22
9.	Za przeniesienie na żądanie Odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego lub za wymianę na życzenie Odbiorcy licznika sprawnego na inny licznik opłata wynosi: - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego (i zegarze) - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego	53,44 116,94
10.	Za wykonanie badania laboratoryjnego licznika, gdy w wyniku badania nie stwierdzono nieprawidłowości - licznik 1 – fazowy 1 – taryfowy - licznik 1 – fazowy 2 – taryfowy - licznik 3 – fazowy 1 – taryfowy - licznik 3 – fazowy 2 – taryfowy - licznik 3 – fazowy + max	86,01 114,92 125,90 157,01 192,55
11.	Za przeprowadzenie ekspertyzy badanego uprzednio licznika - licznik 1 – fazowy 1 – taryfowy - licznik 1 – fazowy 2 – taryfowy - licznik 3 – fazowy 1 – taryfowy - licznik 3 – fazowy 2 – taryfowy - licznik 3 – fazowy + max	63,07 94,43 116,39 152,38 194,02
12.	Za uzgodnienia kolizyjne formatu A-4 następne arkusze A-4 (wielokrotność A-4) po nie więcej jak	21,96 21,96 175,68

13.3. Opłat nie pobiera się za:

- Wydanie warunków przyłączenia
- Sprawdzenie dokumentacji technicznej w zakresie jej zgodności z tymi warunkami
- Sprawdzenie stanu technicznego instalacji lub wlvz przed przyłączeniem do sieci
- Czynności łączeniowe przewidziane w instrukcji współpracy ruchowej

14. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

14.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z Dostawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

14.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, Dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru dla danej grupy taryfowej do której jest lub powinien być zaliczany Odbiorca, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

14.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Dostawca pobiera opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla danej grupy taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany Odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

14.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 14.2. i 14.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszezeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 14.5. W przypadku Odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 14.2, 14.3. i 14.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 14.6. W przypadku Odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się następująco:
- 14.6.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1 000 kWh.
- 14.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, stosuje się opłaty ryczałtowe stanowiące równowartość:
- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
- 6 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
- 12 000 kWh,
 - c) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika
- 600 kWh,
 - d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego
- 600 kWh,

- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 600 kWh.

Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

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

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,

14.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowo opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh (za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

14.7 Opłaty ustalone wg pkt. 14.6 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej ceny energii czynnej oraz składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany Odbiorca.

15. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH I PODMIOTÓW KORZYSTAJĄCYCH WYŁĄCZNIE Z USŁUG PRZESYŁOWYCH

15.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23 i A23s dla Odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE					
	A23 zima	A23 lato	A23s zima	A23s lato	A22	A21
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,90		1,81			
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	26,91		26,91			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh						
- całodobową	X	X	X	X	X	144,07
- szczytową	X	X	X	X	173,00	X
- pozaszczytową	X	X	X	X	120,88	X
- w szczycie przedpołudniowym	157,92	157,55	140,78	140,45	X	X
- w szczycie popołudniowym	227,66	206,66	202,85	184,16	X	X
- w pozostałych godzinach doby	95,45	93,51	85,18	83,46	X	X
Stawka opłaty abonamentowej	według punktu 8.5 Taryfy					

15.2. Grupy taryfowe B23, B22, B21, B11 dla Odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	3,70		5,55	3,70	4,06
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	36,43		39,35	43,71	39,38
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	X	X	X	170,23	146,10
- szczytową	X	X	210,10	X	X
- pozaszczytową	X	X	119,40	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	154,48	154,29	X	X	X
- w szczycie popołudniowym	221,65	201,64	X	X	X
- w pozostałych godzinach doby	94,53	92,66	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej	według punktu 8.5 Taryfy				

15.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	C22a	C22b	C21
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	12,57	13,91	12,57
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	66,67	57,75	66,61
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh			
- całodobową	X	X	169,57
- szczytową	251,33	X	X
- pozaszczytową	145,61	X	X
- dzienną	X	180,74	X
- nocną	X	71,41	X
Stawka opłaty abonamentowej	według punktu 8.5 Taryfy		

15.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C12a, C12b, C12w dla Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE				
	C11	C11o	C12a	C12b	C12w
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	7,05	10,43	6,64	9,28	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	66,61	73,77	66,61	66,61	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	141,43	129,81	X	X	X
- szczytową	X	X	159,98	X	X
- pozaszczytową	X	X	96,97	X	X
- dzienną	X	X	X	153,61	184,94
- nocną	X	X	X	104,85	104,83
Stawka opłaty abonamentowej	według punktu 8.5 Taryfy				

15.5. Grupy taryfowe G11, G12 i G12w

Rodzaj opłaty	GRUPY TARYFOWE		
	G11	G12	G12w
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/m-c			
-przy liczniku 1-fazowym	0,62	2,67	2,67
-przy liczniku 3-fazowym	1,67	4,11	4,11
-przy liczniku przekładnikowym	22,03	26,68	26,68
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/kWh			
- całodobową	0,1301	X	X
- dzienną	X	0,1503	0,1503
- nocną	X	0,0307	0,0307
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1412	X	X
- dzienną	X	0,1512	0,1706
- nocną	X	0,1049	0,1049
Stawka opłaty abonamentowej	1,26 zł/m-c		

15.6. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

15.6.1. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Dostawcą a Odbiorcą. Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody Dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

15.6.2. W rozliczeniach za energię elektryczną według grupy taryfowej R stosuje się cenę 194,50 zł/MWh

15.6.3. W rozliczeniach za usługę przesyłową stosuje się składniki:

- stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c 6,95
- zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh 66,61

15.7. Stawki opłat za usługę przesyłową w rozliczeniach z podmiotami korzystającymi wyłącznie z usług przesyłowych, w tym z przedsiębiorstwami energetycznymi, w zależności od poziomu napięcia na którym świadczona jest usługa przesyłowa:

Rodzaj opłaty	Napięcie		
	WN	SN	nN
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,81	3,70	6,95
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	26,91	36,43	66,61

16. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

16.1. Stawki ryczałtowe jednorazowych opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia przewidywanej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Ryczałtowe stawki opłat wnoszone jednorazowo				
Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za Wykonanie przyłącza		Stawka opłaty za rozbudowę sieci niezależnie od długości przyłącza
		o długości do 5 m	za każdy metr powyżej 5 m	
-	-	S_{pt}	S_{zp}	S_{zr}
-	-	[zł/kW]	[zł/m*kW]	[zł/kW]
IV	napowietrzne	38,33	0,91	306,73
	kablowe	62,00	1,37	
V	napowietrzne	262,50	6,06	
	kablowe	412,50	9,00	

16.2. Opłaty za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższych wzorów:

a) o długości przyłącza nie przekraczającej 5 m

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

gdzie:

S_{pt} , S_{zr} – stawki określone w punkcie 16.1.
 P – moc przyłączeniowa,

b) o długości przyłącza przekraczającej 5 m

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

gdzie:

S_{pt} , S_{zr} , S_{zp} – stawki określone w punkcie 16.1
 P – moc przyłączeniowa,
 D – długość przyłącza wyrażona w metrach.

- 16.3. Miesięczne raty zryczałtowanych opłat za przyłączenie oblicza się według następujących zasad:

$$\text{rata miesięczna od kapitału} = \text{kapitał}/60 \text{ rat}$$

Obliczanie wysokości należnych odsetek odbywa się według następującego wzoru:

$$\text{należne odsetki} = (\text{kapitał pomniejszony o spłacone raty} \times \text{stała stopa oprocentowania} \times 30)/365$$

Jako współczynnik oprocentowania przyjęto roczną stawkę oprocentowania kredytu inwestycyjnego w wysokości stopy procentowej obowiązującej w dniu zawierania umowy w banku obsługującym Dostawcę.

17. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

17.1. Opłata za przyłączenie dla podmiotów przyłączanych do sieci, która nie jest przewidziana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, obliczana jest wg poniższego wzoru, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci:

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

gdzie:

- O_{ps} – opłata za przyłączenie wyrażona w złotych
- S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element
- n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu
- k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej
- S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 km standardowej linii elektroenergetycznej wyrażona w złotych za 1 km
- D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w km
- k_{ti} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej
- S_{ti} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację
- l – liczba standardowych elementów przyłącza
- m – liczba linii elektroenergetycznych o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie
- n – liczba stacji transformatorowych o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie

Udział przyłączonego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych (k_{li} oraz k_{ti}) jest równy:

- 1) dla stacji transformatorowej – ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot,

- 2) dla linii elektroenergetycznej – ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.

17.2. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia

W sieci niskiego napięcia wyróżniono następujące standardowe elementy:

- złącza kablowo – pomiarowe,
- przyłącza napowietrzne (wykonane przewodami izolowanymi AsXSn)
- przyłącza kablowe,
- linie napowietrzne:
 - a) z przewodami gołymi – słupy przelotowe żerdzie typu ŻN, figurowe żerdzie typu E
 - b) z przewodami izolowanymi – żerdzie typu E
 - linie kablowe,
 - transformatory SN/nn,
 - stacje transformatorowe SN/nn (kompaktowe betonowe, słupowe).

17.3. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci niskiego napięcia:

17.3.1. Złącza kablowo – pomiarowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	ZKw-1-1p	1.250,0	zł/szt.
2	ZKw-3-3p	2.100,0	zł/szt.
3	ZK1-1p	1.000,0	zł/szt.
4	ZK2a-2p	1.500,0	zł/szt.
5	ZK3a-3p	1.750,0	zł/szt.
6	ZN1-1p	490,0	zł/szt.
7	ZKW – 3p pp (z układem pomiarowo-rozliczeniowym półpośrednim)	2.600,00	zł/szt.
8	uziom	250,0	zł/szt.
9	pomiary pomontażowe	80,0	zł/szt.

17.3.2. Przyłącze napowietrzne niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze AsXSn 4 x 16 mm ² do 5 m	665,0	zł/kpl
2	przyłącze AsXSn 4 x 25 mm ² do 5 m	710,0	zł/kpl
3	przyłącze AsXSn 4 x 35 mm ² do 5 m	766,0	zł/kpl
4	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna niezależnie od długości przyłącza	900,0	zł/szt.

w tym elementy standardowe:

5	przewód AsXSn 4 x 16 mm ²	13,4	zł/m
6	przewód AsXSn 4 x 25 mm ²	22,4	zł/m
7	przewód AsXSn 4 x 35 mm ²	33,6	zł/m
8	rura osłonowa mb4	20,0	zł/m
9	śruba hakowa kompletna M12 x 200 szt. 2	39,0	zł/szt.
10	uchwyt końcowy szt. 2	50,0	zł/szt.
11	dławica uszczelniająca szt. 4	25,0	zł/szt.
12	zacisk odgałęźny przebijający izolację szt. 4	30,0	zł/szt.
13	końcówki kablowe szt. 4	10,0	zł/szt.
14	pomiary pomontażowe	80,0	zł/szt.

Za każdy metr długości przyłącza powyżej 5 m opłatę oblicza się stosując stawki jednostkowe dla przewodu o danym przekroju.

17.3.3. Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze YAKY 4 x 35 mm ² do 5 m	895,0	zł/kpl
2	przyłącze YAKY 4 x 50 mm ² do 5 m	920,0	zł/kpl
3	przyłącze YAKY 4 x 70 mm ² do 5 m	965,0	zł/kpl
4	przyłącze YAKY 4 x 120 mm ² do 5 m	1030,0	zł/kpl
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna niezależnie od długości przyłącza	1.000,0	zł/szt.

w tym elementy standardowe:

6	kabel YAKY 4 x 35 mm ²	35,0	zł/m
7	kabel YAKY 4 x 50 mm ²	40,0	zł/m
8	kabel YAKY 4 x 70 mm ²	49,0	zł/m
9	kabel YAKY 4 x 120 mm ²	62,0	zł/m
10	zacisk odgałęźny szt. 4	10,0	zł/szt.
11	zacisk odgałęźny przebijający izolację szt. 4	35,0	zł/szt.
12	dławica uszczelniająca szt. 4	25,0	zł/szt.
13	ograniczniki przepięć szt. 3	80,0	zł/szt.
14	końcówki kablowe szt. 4	10,0	zł/szt.
15	rura osłonowa mb 4	20,0	zł/m
16	pomiary pomontażowe	80,0	zł/szt.
17	mufa kablowa (nie dotyczy przyłączy do 5 m)	150,0	zł/szt.

Za każdy metr długości przyłącza powyżej 5 m opłatę oblicza się stosując stawki jednostkowe dla kabla o danym przekroju.

17.3.4. Linia napowietrzna niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AsXS _n 4x 35 mm ²	45.000,00	zł/km
2	linia AsXS _n 4x 50 mm ²	51.000,00	zł/km
3	linia AsXS _n 4x 70 mm ²	55.000,00	zł/km
4	linia AsXS _n 4x 95 mm ²	68.000,00	zł/km
5	linia AsXS _n 4x 120 mm ²	72.000,00	zł/km
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	4.500,00	zł/km

17.3.5. Linia kablowa niskiego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 4x50 mm ²	59.000,00	zł/km
2	linia YAKY 4x70 mm ²	70.000,00	zł/km
3	linia YAKY 4x120 mm ²	86.000,00	zł/km
4	linia YAKY 4x240 mm ²	105.000,00	zł/km
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	4.000,00	zł/km

17.3.6. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1	transformator 63 kVA	7.900,00	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	9.600,00	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	11.300,00	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	13.300,00	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	17.100,00	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	23.700,00	zł/szt.
7	ustawienie transformatora	1.000,00	zł/szt.
8	pomiary pomontażowe	500,00	zł/szt.

17.3.7. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1	MBST 20/630 (bez transformatora)	87.800,00	zł/szt.
2	MBST 15/630 (bez transformatora)	69.300,00	zł/szt.
3	MBST 15/250 (bez transformatora)	60.300,00	zł/szt.
4	STS 20/250 (bez transformatora)	26.800,00	zł/szt.
5	STS 20/400 (bez transformatora)	32.800,00	zł/szt.
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	5.000,00	zł/szt.

17.4. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej SN.

W sieci SN wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie SN napowietrzne – żerdzie typu E
- linie kablowe,
- transformatory WN/SN,
- stacje transformatorowe WN/SN.

17.5. Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci SN

17.5.1 Linia napowietrzna średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia 3xAFL 6-35 mm ²	64.000,00	zł/km
2	linia 3xAFL 6-70 mm ²	70.000,00	zł/km
3	linia 3xAFL 6-120 mm ²	97.000,00	zł/km
4	linia AflwsXSn 3 x 35 mm ²	75.000,00	zł/km
5	linia AflwsXSn -3 x 70 mm ²	90.000,00	zł/km
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	7.000,00	zł/km

17.5.2 Linia kablowa średniego napięcia

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm ²	103.000,00	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm ²	140.000,00	zł/km
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	110.000,00	zł/km
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	147.000,00	zł/km
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno prawna	5.000,00	zł/km

17.5.3 Transformatory WN/SN

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Transformator 110/15 kV – 10 MVA	540.000,00	zł/szt.
2	Transformator 110/15 kV – 16 MVA	640.000,00	zł/szt.
3	Transformator 110/15 kV – 25 MVA	780.000,00	zł/szt.
4	Transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	650.000,00	zł/szt.
5	Transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	750.000,00	zł/szt.
6	Transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	920.000,00	zł/szt.
7	Transformator 110/20 kV – 10 MVA	540.000,00	zł/szt.
8	Transformator 110/20 kV – 16 MVA	640.000,00	zł/szt.
9	Transformator 110/20 kV – 25 MVA	780.000,00	zł/szt.
10	Ustawienie transformatora	25.000,00	zł/szt.

17.5.4 Stanowisko transformatora WN/SN

Stanowisko transformatora WN/SN 271.200,00 zł/kpl

17.5.5 Stacja WN/SN (w układzie H-4)

1	Stacja WN/SN (w układzie H-4)	10.914.180,00	zł/kpl
2	Wyposażenie pola 15 kV	50.000,00	zł/kpl

17.6. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej wysokiego napięcia 110 kV.

W sieci WN 110 kV wyróżniono następujące standardowe elementy:

- linie napowietrzne,
- pole liniowe 110 kV (odłącznik szynowy, wyłącznik, odłącznik liniowy, obwody wtórne).
- pole łącznika szyn WN - 110 kV
- pole transformatora WN - 110 kV

17.7 Zestawienie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci WN

17.7.1 Linia WN 110 kV

Linia jednotorowa WN 110 kV o prze- kroju 240 mm² ze światłowodem w przewodzie odgromowym 240.000,00 zł/km

17.7.2 Pole liniowe 110 kV

Pole liniowe WN 110kV 770.000,00 zł/kpl

17.7.3 Pole łącznika szyn WN - 110 kV

Pole łącznika szyn WN-110kV 698.000,00 zł/kpl

17.7.4 Pole transformatorowe WN – 110 kV

Pole transformatorowe WN 110 kV 601.800,00 zł/kpl