



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2719-A/2/99/KK-1/206/290/384

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: L.dz. 418/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., L.dz. 60/F/99 z dnia 5 lutego 1999 r. oraz L.dz. 644/99 z dnia 14 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna z siedzibą w Słupsku,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/40/2719/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, koncesję nr OEE/41/2719/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr WEE/47/2719/U/1/98/MS z dnia 10 grudnia 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, 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,

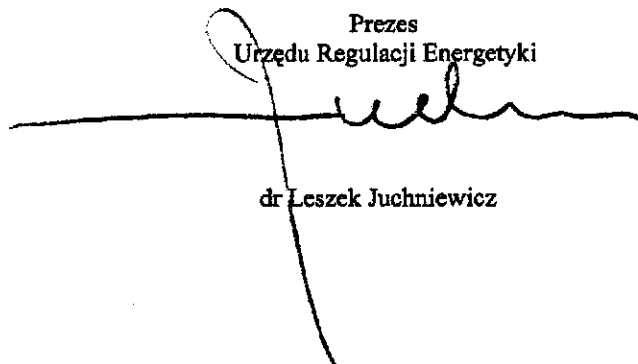
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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:
Zakład Energetyczny Słupsk
ul. Przemysłowa 114
76-200 Słupsk

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Słupsk, 1999 r.

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ**
- 4. 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**
- 11. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 12. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA**
- 13. OPŁATY ZA CZYNNOŚCI I USŁUGI DODATKOWE PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYCZNEGO**
- 14. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**15. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA
POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

16. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

17. WYKAZ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa jest zbiorem cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:
 - a) przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
 - b) świadczenie usług przesyłowych,
 - c) sprzedawaną energię elektryczną.
- 1.2. Podane w Taryfie ceny i stawki opłat a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń zarówno z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, a także z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 1.3. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług z wyjątkiem stawek i opłat za przyłączenie odbiorców do sieci, dla których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z odrębnymi przepisami.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135 poz. 881).

2. DEFINICJE

2.1. Dostawca, przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Słupsk Spółka Akcyjna

2.2. Grupa przyłączeniowa - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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. **Moc umowna** – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem.
- 2.5. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Odbiorca** – osoba prawna lub fizyczna, która pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w Taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

- 3.1. Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, ponosi opłaty za przyłączenie do sieci według ryczałtowych stawek opłat określonych w Tabelach nr 1 i 2 (pkt. 16 - „Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci”).
- 3.2. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się w stosunku do podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III i VI, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie przedstawionych w Tabelach od nr 3 do nr 11 zawartych w pkt. 17 Taryfy stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów.
- 3.4. Wysokość opłat za rozbudowę sieci, ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci, uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.
- 3.5.1. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.5.2. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.5.3. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza

dokonanej na wniosek podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

4.1.1. Poziom napięcia sieci, z których energia elektryczna dostarczana jest odbiorcom:

Grupa A - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV),

Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30kV),

Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (nie wyższym od 1 kV),

Grupa G - dla odbiorców określonych w punkcie 4.4. niezależnie od poziomu napięcia,

Grupa R - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.2. Wartość mocy przyłączeniowej i zużycie energii:

a) grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh,

b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w

torze prądowym nie większym niż 63 A) i rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

4.1.3. Liczbę rozliczeniowych stref czasowych

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

- 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.
- 4.4. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), a także:

- 1) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także pomieszczenia pomocnicze tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- 2) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- 3) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracje ogródków działkowych,
- 4) oświetlenie w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numery domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- 5) węzły cieplne i hydrofarmy będące w gestii administracji domów mieszkalnych,
- 6) garaże indywidualnych użytkowników.

4.5. Grupę taryfową R stosuje się dla:

- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania.
- b) silników syren przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- c) stacji ochrony katodowej alarmowych 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. Wielkość współczynnika ustalona w umowie nie może być niższa od 0,5.

4.5.1. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową wyliczane są według cen i stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany.

4.5.2. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny dla grup taryfowych jednostrefowych (całodobowych).

4.6. Systemem przedpłatowym mogą być objęci odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych G11 oraz C11, wyposażonych w stosowne liczniki elektroniczne.

4.7. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X

litera A, B, C lub G, oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe od 110 kV)

B - poziom SN (napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe od 30 kV)

C - poziom nN (napięcie nie wyższe niż 1 kV)

G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

cyfra 1 lub 2 oznacza wielkość mocy przyłączeniowej:

1 - grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) i rocznym zużyciu energii do 80 MWh,

2 - grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A) lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh - z kontrolą poboru mocy

cyfra 1, 2, lub 3 oznacza liczbę stref czasowych:

1 – rozliczenie jednostrefowe

2 – rozliczenie dwustrefowe

3 – rozliczenie trójstrefowe

litera a, b stosowana jest wyłącznie w grupie taryfowej C, oznacza:

a - rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej

b - rozliczenie w strefach dziennej i nocnej

Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe ustalone zostały w Taryfie dla następujących okresów rozliczeniowych:
- 1-miesięcznych – dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - 2-miesięcznych – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 oraz R.
- 5.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 5.4. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się na podstawie stawek opłat wymienionych w pkt. 15. jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej opłaty przesyłowej.
- 5.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do II, III i IV grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
- 5.5.1. Składnik stały za usługę przesyłową ustalony w Taryfie odnosi się do mocy umownej zadeklarowanej w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.5.2. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę

- mocy umownej wyrażonej w jednostkach mocy.
- 5.5.3. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej, w przypadku zamówienia przez odbiorcę na cały rok kalendarzowy jednakowej mocy umownej na wszystkie miesiące roku, oblicza się według stawki stałej opłaty przesyłowej obniżonej o 10%.
- 5.5.4. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata przesyłowa w części stałej ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi lub wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.5.5. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej 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.
- 5.6. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców V grupy przyłączeniowej oraz grupy taryfowej G pobiera się w zależności od rodzaju instalacji odbiorcy w wysokości określonej w taryfie dla danej grupy taryfowej.
- 5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej, określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy, wyrażonej w złotych na jednostkę mocy i mocy przyłączonych odbiorników.
- 5.8. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych

oblicza się jako iloczyn stawki zmiennej opłaty przesyłowej wyrażonej w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

- 5.8.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy odbiorca uzgodni z dostawcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej 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, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%.
- 5.8.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 5.8.1. należy odpowiednio odejmować.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Stawki opłat abonamentowych ustalone zostały w Taryfie dla następujących okresów rozliczeniowych:
- 1-miesięcznych – dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - 2-miesięcznych – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 oraz R.
- 6.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 6.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 6.6. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowe.

- 6.7. 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.
- 6.8. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C i G pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie ceny i stawki opłat za energię określone dla grup taryf dwustrefowych.

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 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 ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, 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 C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

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	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej.

- 7.5. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 4.1.1., 4.1.2. i 4.1.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

8. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci rozdzielczej, których obsługę eksploatacyjną wykonuje dostawca, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 8.2. Obsługa eksploatacyjna, o której mowa w pkt. 8.1. obejmuje odczytywanie wskazań liczników, wystawianie książeczek opłat lub rachunków, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami oraz koszt prowizji od wnoszonych wpłat.
- 8.3. Opłaty abonamentowe ustalane są na podstawie stawek opłat abonamentowych określonych w pkt. 15, odpowiednich dla grupy taryfowej, wg której rozliczany jest odbiorca.
- 8.4. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.5. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 9.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków .
- 9.2. Korekta rachunku, o której mowa w pkt. 9.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 9.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 9.4. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób określony w pkt. 9.3., podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 9.5. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie 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 w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje dostawca. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według pkt. od 7.1. do 7.4.

10. STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW

10.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców mają zastosowanie przepisy § 37 i § 38 rozporządzenia 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135 poz. 881).

11. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 11.1. Za nieprzyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców stawka wynosi 10,00 zł .
- 11.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci stawka wynosi 10,00 zł.
- 11.3. Za nieudzielenie odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym

terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwano z powodu awarii w sieci, stawka wynosi 10,00 zł.

11.4. Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, stawka wynosi 10,00 zł.

b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym niż 1kV, stawka wynosi 50,00 zł.

11.5. Za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:

a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, stawka wynosi 50,00 zł,

b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, stawka wynosi 10,00 zł

b) z 3-letnim 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, stawka wynosi 50,00 zł.

- 11.6. Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci, stawka wynosi 50,00 zł.
- 11.7. Za nieudzielenie nieodpłatnie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy, stawka wynosi 10,00 zł.
- 11.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, stawka wynosi 1,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 11.9. Za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby odbiorcy przysługuje upust, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, obliczany wg wzoru:
- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,
- U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, wyrażoną w %,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.
- b_{rT} - ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15% najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych za jednostkę czasu,
- t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

11.10. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

- 11.11. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 11.12. Wypłata należności określonych wg pkt. od 11.1. do 11.11. następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia jego złożenia. W razie niepotwierdzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne podstawy do wypłaty, w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

12. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 12.1. Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 12.1.3. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 12.1.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15 - minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy odbiorca uzgodni z dostawcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

12.1.2. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 12.1.1. należy odpowiednio odejmować.

12.1.3. Za każdy kW mocy pobranej ponad moc umowną pobiera się opłatę według 5-krotnej stawki miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.

12.1.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad moc umowną przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

12.1.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

12.1.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej w celu kontroli przekroczeń mocy umownej. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

12.1.7. 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.

12.1.8. Samowolne zwiększenie mocy umownej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy podlega opłacie jak w pkt. 12.1.3. za cały okres stwierdzonej nieprawidłowości.

12.2. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej:

12.2.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupy taryfowe B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, 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 wielkość, uzgodnioną w umowie, nie niższą niż 0,2.

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

12.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy odbiorca uzgodni z dostawcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.

12.2.5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia

transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 12.2.4. należy odpowiednio odejmować.

- 12.2.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy 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 ponadoptymalny pobór energii biernej wylicza się według wzorów:

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

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

- O_b - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,
 D - współczynnik według tabeli 12.2.11.
 C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
 A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii.
 M - współczynnik dla napięcia :

powyżej 1 kV do 30 kV	- wynosi 12
poniżej 1 kV	- wynosi 5

- b) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

B - cała energia elektryczna 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 pomiarowym 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 pomiarowym.

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 niedopuszczenie upoważnionych pracowników dostawcy do przeprowadzenia kontroli poboru energii elektrycznej, urządzeń pomiarowych i wewnętrznych linii zasilających znajdujących się w pomieszczeniach odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- przy instalacji z układem pomiarowym bezpośrednim 271,30 zł
- przy instalacji wyposażonej w inne układy pomiarowe 2.185,40 zł.

12.4. W przypadku nieterminowej zapłaty rachunków za energię elektryczną, odbiorca płaci odsetki ustawowe.

13. OPLATY ZA CZYNNOŚCI I USŁUGI DODATKOWE PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYCZNEGO

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

- 13.2. Za wymianę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, stanowiącego własność dostawcy, utraconego, zniszczonego lub naruszonego (uszkodzonego) przez odbiorcę ustala się opłatę w wysokości do dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększonej o koszty wymiany.
- 13.3. Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu ogólnodostępnym, za które odpowiada zarządca obiektu, w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych), pobiera się opłatę w wysokości:
- za założenie jednej plomby 21,85 zł
 - za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 6,56 zł.
- 13.4. Za ponowne założenie plomb na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniu odbiorcy użytkowanym tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada ten odbiorca, pobiera się opłatę w wysokości:
- za założenie jednej plomby 124,10 zł
 - za założenie więcej niż jednej, za każdą następną 12,40 zł.
- 13.5. Za wymianę i ponowną legalizację licznika po zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę:
- przy liczniku jednofazowym kwotę w wysokości 81,40 zł
 - przy liczniku bezpośrednim trójfazowym kwotę w wysokości 162,80 zł
 - przy licznikach w układach półpośrednich i pośrednich kwotę 354,00 zł.
- 13.6. Za ponowne założenie plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy po ich zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu), pobiera się opłatę stanowiącą równowartość

obliczoną według miesięcznej stawki stałej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej:

- po pierwszym zerwaniu - 150% ilości kW mocy umownej
- po kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.

13.7. Za ponowne założenie plomb u odbiorcy, któremu wstrzymano dostawę energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości:

- przy instalacji jednofazowej 135,60 zł
- przy instalacji trójfazowej 271,20 zł
- przy urządzeniach pomiarowych z kontrolą poboru mocy 437,10 zł.

13.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w punktach od 13.3 do 13.7 ulegają obniżeniu o 50%.

13.9. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji i urządzeń odbiorczych oraz wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu
- b) przeprowadzonych na życzenie odbiorcy
- c) przyłączonych do sieci przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami i warunkami umowy, opłaty wynoszą:

- w grupie przyłączeniowej I 467,44 zł
- w grupie przyłączeniowej II i III 373,14 zł
- w grupie przyłączeniowej IV-VI przy liczniku jednofazowym 43,80 zł,
przy liczniku trójfazowym 90,30 zł.

13.10. Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia (budynku - posesji) opłata wynosi:

- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 38,10 zł

- przy pomiarze półpośrednim lub pośrednim 106,10 zł.

W opłacie tej mieszczą się czynności związane ze sprawdzeniem miejsca przygotowanego do zainstalowania urządzenia pomiarowego (licznika). W przypadku stwierdzenia usterek uniemożliwiających wykonanie usługi pobiera się 50% ustalonej wyżej opłaty.

13.11. Za sprawdzenie licznika na życzenie odbiorcy pobiera się opłaty w wysokości:

a) w przypadku dokonania sprawdzenia bez zdejmowania plomb legalizacyjnych, przez pracowników dostawcy,

- ◆ na miejscu u odbiorcy 29,20 zł

- ◆ w laboratorium zakładowym (licznikowni)

- przy liczniku bezpośrednim 49,00 zł

- przy liczniku półpośrednim lub pośrednim 139,80 zł

b) w przypadku sprawdzenia legalności wskazań licznika przez Urząd Miar:

- przy liczniku jednofazowym 81,40 zł

- przy liczniku trójfazowym 185,00 zł

- przy liczniku specjalnym 385,00 zł.

13.12. Za dokonanie ekspertyzy licznika, na wniosek odbiorcy, należną opłatę ustala się według kosztów upoważnionej jednostki przeprowadzającej takie badanie łącznie z wystawieniem świadectwa ekspertyzy.

13.13. W przypadku zasadności uwag odbiorcy nie ponosi on opłat wymienionych w pkt. 13.11 i 13.12.

13.14. Za przyjazd pogotowia energetycznego, w przypadku nieuzasadnionego wezwania, pobiera się opłaty w wysokości:

- w miejscowości z siedzibą pogotowia 68,00 zł

- w miejscowościach poza siedzibą 136,00 zł.

13.15. W przypadku ponownego przyłączenia odbiorcy z grupy

- przyłączeniowej IV i V, któremu z powodu zaległości w opłatach wstrzymano po raz drugi (kolejny) dostawę energii elektrycznej, niezależnie od opłaty wymienionej w punkcie 13.1, odbiorca ponosi koszty instalowanego licznika przedpłatowego.
- 13.16. Za wystawienie na życzenie odbiorcy duplikatu faktury za energię elektryczną oraz opłaty przesyłowe opłata wynosi 10,00 zł.
- 13.17. W przypadku pobierania zaległej należności na miejscu u odbiorcy przez upoważnionego pracownika dostawcy pobiera się opłatę dodatkową w wysokości 16,00, zł niezależnie od należnych ustawowych odsetek.
- 13.18. W przypadku wnoszenia wpłat na dowodach innych niż wystawione przez dostawcę, koszty ich przyjęcia w placówkach poczty i banku obciążają odbiorcę.

14. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 14.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - 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 uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 14.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie dla danej grupy odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 14.3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych dla odbiorców danej grupy.
- 14.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 14.2. i 14.3. oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 14.5. W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy układzie jednofazowym - 6 000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 12 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 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. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe 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. 14.6.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

14.7. Stawki określone w pkt. 14.6. pobiera się, gdy okresu nielegalnego poboru nie można określić lub nielegalny pobór odbywał się do 1 roku.

14.8. O ile udokumentowany okres nielegalnego poboru energii elektrycznej przekracza rok, wówczas wymienione opłaty podwaja się.

15. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

15.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

15.1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupa taryfowa B			
	B11	B21	B22	B23
Roczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	174,10	182,90	178,71	154,97
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	14,51	15,24	14,88	12,91
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	37,73	36,88	36,04	33,11

15.1.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE				
	B11	B21	B22	B23 lato	B23 zima
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	169,11	133,91	x	x	x
- szczytową	X	x	164,85	x	x
- pozaszczytową	X	x	115,45	x	x
- w szczycie przedpołudniowym	X	x	x	139,76	141,36
- w szczycie popołudniowym	X	x	x	201,26	236,48
- w pozostałych godzinach doby	X	x	x	87,55	89,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	85,71	64,89	63,40	56,33	56,33

15.2. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

15.2.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupa taryfowa C		
	C21	C22a	C22b
Roczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	246,9576	266,7682	222,0123
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	20,5798	22,2307	18,5010
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0573	0,0621	0,0515

15.2.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1510	x	X
- szczytową	x	0,1998	X
- pozaszczytową	x	0,1442	X
- dzienną	x	x	0,1616
- nocną	x	x	0,1171
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,69	3,98	3,32

15.3. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

15.3.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE					
	C11	C12a	C12b	C11	C12a	C12b
	1-fazowe			3-fazowe		
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł	2,71	3,13	3,13	4,68	4,57	4,57
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1936	0,1320	0,1299	0,1936	0,1320	0,1299

15.3.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1461	x	x
- szczytową	x	0,2438	x
- pozaszczytową	x	0,0851	x
- dzienną	x	x	0,2459
- nocną	x	x	0,0330
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,80	2,80	2,80

15.4. Grupy taryfowe G11 i G12

15.4.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	GRUPY TARYFOWE			
	G11	G12	G11	G12
	1-fazowe		3-fazowe	
Miesięczna stawka opłaty przesyłowej stałej w zł	1,07	3,13	2,13	4,56
	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G12	
	Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh			
	- całodobowa		0,1085	x
	- dzienna		x	0,1208
- nocna		x	0,0542	

15.4.2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	GRUPY TARYFOWE	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1628	x
- dzienną	x	0,1807
- nocną	x	0,0814
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,80

16. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

16.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze dla odbiorców grupy IV i V.

Tabela nr 1.

Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze, wnoszone jednorazowo						
Zasilanie	Typ przyłącza	Grupa przyłączeniowa	Moc przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłącze		
				Do 5 metrów	Za każdy metr ponad 5m	
1 faza	Napowietrzne	V	kW	zł/kW	zł/m*kW	
			2	1006,00	7,53	
			3	640,91	4,98	
			5	412,87	3,25	
	Kablówce	V	2	1320,18	17,39	
			3	837,37	11,10	
			5	538,98	7,10	
			7	425,37	5,67	
3 fazy	Napowietrzne	V	7	352,97	2,51	
			10	222,32	1,66	
			16	141,92	1,08	
			21	111,79	0,87	
			26	93,89	0,73	
			40	62,89	0,71	
			IV	52	76,59	0,73
				66	72,84	0,66
	105	59,23		0,54		
	132	56,65		0,52		
	Kablówce	V	7	480,79	8,70	
			10	304,04	5,55	
			16	194,72	3,55	
			21	154,19	2,84	
		IV	26	126,89	2,32	
			40	85,93	1,61	
52			90,81	1,25		
66			77,29	1,11		
105	50,53	0,78				
165	35,29	0,61				
263	29,20	0,59				

16.2. Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci dla odbiorców grupy IV i V.

Tabela nr 2.

Ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci, wnoszone jednorazowo	
Grupa przyłączeniowa	zł/kW
IV	183,05
V	156,77

16.3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższych wzorów:

- a) dla długości przyłącza nie przekraczającej 5 metrów

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

gdzie:

O_{pr} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- b) dla długości przyłącza przekraczającej 5 metrów

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

gdzie:

O_{pr} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_z – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych za metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

D – długość przyłącza wyrażona w metrach.

17. WYKAZ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

17.1. Elementy standardowe sieci elektroenergetycznej.

W sieci elektroenergetycznej wyróżniono następujące standardowe elementy:

- przyłącza napowietrzne nN (wykonane przewodami izolowanymi AsXSn),
- przyłącza kablowe nN,
- złącza kablowo – pomiarowe,
- transformatory SN/nN,
- linie napowietrzne nieizolowane SN i nN,
- linie napowietrzne izolowane SN i nN,
- linie kablowe SN i nN,
- stacje transformatorowe SN/nN (kontenerowe, betonowe, regionalne, słupowe),
- stanowiska transformatorów WN,
- stacje transformatorowe WN/SN,
- linie napowietrzne WN.

17.2. Stawki opłat za budowę standardowych przyłączy niskiego napięcia:

Tabela nr 3.

Standardowe przyłącza nN (bez złącz kablowych)					
Zasilanie	Typ przyłącza	Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moc przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłącze	
				do 5 metrów	za każdy metr ponad 5 m
-	-	A	kW	zł	zł/m
1 faza	Napowietrzne	25	do 5	1 611	17,14
		32	do 7	1 671	17,57
	Kablowe ze słupa	25	do 5	1 909	37,40
		32	do 7	1 924	38,06
	Kablowe ze złącza	25	do 5	1 586	37,53
		32	do 7	1 600	38,82
3 fazy	Napowietrzne	32	do 21	1 700	17,57
		40	do 26	1 807	18,11
		63	do 40	1 893	32,22
		80	do 52	3 180	39,61
		100	do 66	4 128	45,87
		160	do 105	5 753	60,04
		200	do 132	7 199	86,03
	Kablowe ze słupa	32	do 21	2 224	38,06
		40	do 26	2 294	38,57
		63	do 40	2 453	41,03
		80	do 52	3 530	41,37
		100	do 66	3 966	47,00
		160	do 105	4 201	52,35
		250	do 165	4 796	64,73
	Kablowe ze złącza	400	do 263	6 932	99,05
		32	do 21	1 884	38,82
		40	do 26	1 981	40,05
		63	do 40	2 236	41,91
		80	do 52	3 167	42,09
		100	do 66	3 555	46,36
		160	do 105	3 755	55,16
	250	do 165	4 200	69,09	
	400	do 263	5 925	122,77	

17.3. Stawki opłat za budowę standardowych złączy kablowych niskiego napięcia.

Tabela nr 4.

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty
-	-	zł/szt.
1	ZKP 1/1	1 220
2	ZKP 1/2	1 360
3	ZKP 1/3	1 480
4	ZKP 2/1	1 685
5	ZKP 2/2	1 770
6	ZKP 2/3	2 090
7	ZKP 3/1	1 720
8	ZKP 3/2	2 060
9	ZKP 3/3	2 413
10	ZKP 3/4	3 772
11	uziom	325
12	Pomiary pomontażowe	80

17.4. Stawki opłat za budowę standardowych stacji transformatorowych SN/nN

Tabela nr 5.

Standardowe stacje transformatorowe SN/nN					
Moc stacji	Stacje wewnętrzne (bez transformatorów i układu pomiarowego)			Stacje słupowe	Transformator
	Kontenerowe	Betonowe	Regionalne		
kVA	zł	zł	zł	zł	zł
25	-	-	-	22 810	6 840
40	-	-	-	22 810	7 786
63	-	-	-	22 810	9 120
100	89 874	96 184	135 423	30 406	10 830
160	89 874	96 184	135 423	30 406	12 540
250	89 874	96 184	135 423	30 406	14 820
400	103 480	110 958	135 423	35 534	19 380
630	106 475	114 193	135 423	-	26 869

- 17.5. Stawki opłat za budowę standardowych linii napowietrznych średniego napięcia z przewodami AFL i linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami AL.

Tabela nr 6.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	129 905	81 272	92 882
50	136 892	94 821	108 366
70	155 928	108 399	123 885
95	-	126 433	144 495
120	180 628	135 461	154 813

- 17.6. Stawki opłat za budowę standardowych linii napowietrznych średniego i niskiego napięcia z przewodami izolowanymi

Tabela nr 7.

Standardowe linie napowietrzne SN i nN			
Przekrój przewodu	Linie napowietrzne SN	Linie napowietrzne nN bez oświetlenia	Linie napowietrzne nN z oświetleniem
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km
35	-	126 229	140 254
50	146 474	136 094	151 216
70	166 842	147 420	163 847
95	-	171 005	190 656
120	193 272	188 599	207 252

17.7. Stawki opłat za budowę standardowych linii kablowych średniego i niskiego napięcia.

Tabela nr 8.

Standardowe linie kablowe SN i nN				
Przekrój przewodu	Linia kablowa SN		Linia kablowa nN	
	Miejsce układania kabla		Miejsce układania kabla	
	Miasto	Inne tereny	Miasto	Inne tereny
mm ²	zł/km	zł/km	zł/km	zł/km
25	-	-	79 822	67 656
35	-	-	89 456	79 187
50	177 725	135 128	87 145	76 536
70	202 697	147 541	91 336	77 082
95	-	-	97 625	87 457
120	222 325	167 750	102 252	90 303
150	-	-	110 070	98 885
185	-	-	117 552	106 108
240	247 382	197 284	129 030	118 682

17.8. Stawki opłat za budowę standardowych stanowisk transformatorów WN/SN (razem z transformatorami).

Tabela nr 9.

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata
-	-	zł/szt.
1	Stanowisko + transformator 110/15kV – 10 MVA	702 542
2	Stanowisko + transformator 110/15kV – 16 MVA	818 326
3	Stanowisko + transformator 110/15kV – 25 MVA	1 040 101

17.9. Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji WN/SN.

Tabela nr 10.

Lp.	Rodzaj elementu	Jednostka	Opłata
-	-	-	Zł
1	Pole liniowe 110kV	kpl.	628 581
2	Pole łącznika szyn 110kV	kpl.	542 361
3	Pole transformatora (bez stanowiska i transf.) 110kV	kpl.	565 121
4	Rozdzielnia 15kV (10 połowa z kontenerem)	kpl.	580 009
5	Telemekhanika	kpl.	68 554
6	Potrzeby własne	kpl.	410 023
7	Bateria kondensatorów	kpl.	52 859
8	Sieć uziemień, ochrona odgromowa, zagospodarowanie terenu.	kpl.	157 087
9	Projekt, dokumentacja formalno prawna, pozwolenie na budowę, itp.	-	120 558
10	Działka	m ²	wg lokalizacji

17.10. Stawki opłat za budowę standardowych linii napowietrznych wysokiego napięcia (linie jednotorowe).

Tabela nr 11.

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka
-	-	zł/km
1	Linia 110kV z przewodami roboczymi AFL – 6; 240mm ²	260 582

17.11. Opłatę za przyłączenie dla odbiorców II, III i VI grupy przyłączeniowej, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

- S_{Bi} – 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 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za kilometr linii,
- D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,
- 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 różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
- m – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu, jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

Stawki opłat za elementy standardowe, do wyliczenia opłaty za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej, są przedstawione w tabelach nr 3, 4, 5, 6, 7 i 8 – elementy średniego i niskiego napięcia oraz w tabelach nr 9, 10 i 11 – elementy wysokiego napięcia.

17.12. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo albo w równych miesięcznych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat.

Uwagi.

1. Stawki ryczałtowe opłat za przyłącze zawierają:
 - a) koszty budowy przyłącza – w tym złącza kablowo – pomiarowego,
 - b) koszty podłączenia do sieci elektroenergetycznej,
 - c) koszty projektowania, dokumentacji formalno – prawnej, pozwoleń na budowę, odbiorów.
2. Stawki ryczałtowe opłat za rozbudowę sieci zawierają:
 - a) koszty budowy przyłącza – w tym złącza kablowo – pomiarowego,
 - b) koszty podłączenia do sieci elektroenergetycznej,
 - c) koszty projektowania, dokumentacji formalno – prawnej, pozwoleń na budowę, odbiorów.