



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 28 maja 1999 r.

DTA-821/2632 -A/3/99/AB

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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr 122/AET/99 z dnia 2 kwietnia 1999 r., nr 153/AET/99 z dnia 27 kwietnia 1999 r., nr 164/AET/99 z dnia 11 maja 1999 r. oraz nr 192/AET/99 z dnia 25 maja 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego „AUTOELPRO” Sp. z o.o. z siedzibą w Pionkach,

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 „AUTOELPRO” Sp. z o.o. z siedzibą w Pionkach posiadającego koncesję nr PEE/69/2632/U/1/98/AP z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/68/2632/U/1/98/AP z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 kwietnia 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 pkt 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 pkt 1 - 4 i § 9 ust. 2 pkt 1 - 4 oraz w § 9 ust. 3 pkt 1-3 ww. rozporządzenia, tj. :

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

- 8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

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 z 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:
„AUTOELPRO” Sp. z o.o.
ul. Zakładowa 7
26-670 Pionki

„A U T O E L P R O” Spółka z o.o.
z siedzibą w Pionkach

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Pionki, 1999 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
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. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
10. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
12. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP
TARYFOWYCH
13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
14. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYN
ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Zawartość taryfy

Niniejsza taryfa zawiera zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za :

- a) przyłączenie do sieci,
- b) świadczenie usług przesyłowych,
- c) sprzedawaną energię elektryczną.

1.2. Zakres stosowania taryfy

Podane w taryfie ceny i stawki opłat, a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych jak również z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

1.3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług VAT, zgodnie z odrębnymi przepisami.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. Grupa przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
 - b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A;
 - c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A;
 - d) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.2. Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobrana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 2.5. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **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.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1.** Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty za przyłączenie według opłat określonych w punkcie 13.1. taryfy.
- 3.2.** Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat ryczałtowych za rozbudowę sieci stosuje się w stosunku do podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
- 3.3.** Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe i odwrotnie, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.4.** Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.5.** Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6.** Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, pokrywają rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia, uwzględniające stawki opłat podane w punkcie 13.2. taryfy.

4. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

4.1. „Autoelpro” Sp. z o. o. 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 którego dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:

Grupa B – dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (wyższe od 1kV i nie wyższe niż 15kV),

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

Grupa G - dla odbiorców, niezależnie od poziomu napięcia zasilania zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Grupa G obejmuje również odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby:

- 1) lokali 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 energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo – usługowego
- 2) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

- 3) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- 4) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- 5) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- 6) garaży indywidualnych użytkowników.

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

Grupę taryfową R stosuje się dla:

- 1) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 2) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika
- 3) stacji ochrony katodowej gazociągów.

4.1.2. Moc przyłączeniowa 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) o 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 63A/ o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

4.1.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór liczby rozliczeniowych stref czasowych w obrębie grupy taryfowej określonej według powyższych kryteriów należy do odbiorcy.

- 4.2. Jeżeli nie korzystający z usług przesyłowych odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 4.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4.4. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie:

X X X

litera A,B,C lub G oznacza grupę taryfową zależną od napięcia pobieranej energii:

A - poziom WN (napięcie wyższe od 30 kV),

B - poziom SN (napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe 15 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 - dla odbiorców o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym

zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A o rocznym zużyciu energii

do 80 MWh

2 - dla odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń

przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A o rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh

cyfra 1,2 lub 3 oznacza liczbę stref czasowych:

1 - z rozliczeniem jednostrefowym

2 - z rozliczeniem dwustrefowym

3 - z rozliczeniem trójstrefowym

litera a lub b stosowana jest wyłącznie w grupie taryfowej C i 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. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:
- jednomiesięczne - dla grup taryfowych B11, B21,
B22, B23, C21, C22a, C22b
- dwumiesięczne - dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12,
o ile odbiorca z dostawcą nie ustalili w umowie inaczej.
- 5.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej usług przesyłowych.
- 5.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do III i IV grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem grupy taryfowej G, część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
- 5.4.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponoszą opłaty według stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej.
- 5.4.2. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i mocy zamówionej przez odbiorcę.
- 5.4.3. 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.

- 5.4.4. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej bez rozwiązania umowy nie zwalnia go od obowiązku uiszczania części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.5. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców VI grupy przyłączeniowej zaliczanych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego opłaty przesyłowej określonej dla danej grupy taryfowej na napięciu zasilania odbiorcy i mocy przyłączonych odbiorników.
- 5.6. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonywane są w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie, jako:
- jednomiesięczne - dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- dwumiesięczne - dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12, o ile odbiorcy z dostawcą nie ustalili w umowie inaczej.
- 6.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż 2 miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3. W przypadku kiedy 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.
- 6.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- 1) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - 2) 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 sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 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. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego 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, lecz nie dłużej niż do końca okresu rozliczeniowego.
- 6.8. Korekty rozliczeń z tytułu błędów w pomiarze lub odczycie wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego są dokonywane na podstawie §42-44 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 (Dz.U. Nr 153, poz.1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

7.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia wg grupy taryfowej 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 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:

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2godziny w południowej dolinie obciążenia systemu energetycznego
Godziny:	6-13, 15-22	13-15, 22-6

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 stosuje się ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej dostosowanej do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

8. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i wystawianie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych.
- 8.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.3. W przypadku ustalenia okresu rozliczeniowego krótszego niż miesiąc opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorcę w ciągu roku kalendarzowego nie może być wyższa niż dwunastokrotna stawka opłaty abonamentowej właściwej dla danej grupy taryfowej.
- 8.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

9. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 9.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie są stosowane dla standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

10. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

10.1. „Autoelpro” Sp. z o. o. udziela bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach zgodnych z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby dla poszczególnych grup taryfowych wynosi:

a) grupy taryfowe B21, B22, B23	0,054 zł/kWh/h
b) grupa taryfowa B11	0,034 zł/kWh/h
c) grupy taryfowe C21, C22a, C22b	0,049 zł/kWh/h
d) grupy taryfowe C11, C12a, C12b	0,055 zł/kWh/h
e) grupy taryfowe G11, G12	0,045 zł/kWh/h

10.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawca na wniosek odbiorcy ponosi poniższe opłaty:

- 10.2.1. Za odmowę dostawcy przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji
w wysokości.....5,00zł
- 10.2.2. Za niedotrzymanie przez dostawcę terminu udzielania odpowiedzi
w sprawie rozpatrzenia wniosku lub reklamacji,
w wysokości.....5,00zł
- 10.2.3. Za niedotrzymanie przez dostawcę terminu sprawdzenia układu
pomiarowo- rozliczeniowego w miejscu jego zainstalowania lub
laboratoryjnego badania układu pomiarowo- rozliczeniowego,
w wysokości.....6,00zł
- 10.2.4. Za niedotrzymanie przez dostawcę terminu umożliwienia
przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo - rozliczeniowego
w wysokości.....10.00zł

- 10.3.** 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. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, to podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej określonej w taryfie dla grupy taryfowej odbiorcy.
- 10.4.** Dostawca prowadzi kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy jeśli pozwalają na to względy techniczne. Za moc pobraną ponad zamówioną moc przyłączeniową odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punkcie 10.4.3. 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.
- 10.4.1.** W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15-minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkość strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 10.4.2.** Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w pkt. 10.4.1. należy odpowiednio odejmować.

- 10.4.3. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega opłacie, którą określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 10.4.4. Do ustalenia opłaty z tytułu mocy pobranej ponad zamówioną moc przyłączeniową przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator wyrażone w kW.
- 10.4.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 10.4.6. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.
- 10.4.7. 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.

10.5. Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg}\varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną.

10.5.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, a w przypadkach uznanych za uzasadnione również odbiorcy zasilani z sieci NN użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

10.5.2. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi$, dostawca ma prawo pobrać opłatę dodatkową, której wysokość określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

10.5.3. Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg}\varphi_0 = 0,2$.

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

10.6. Pozostałe opłaty za naruszenie warunków umów.

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

10.6.2. Za założenie nowego licznika w miejsce zniszczonego przez odbiorcę albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

10.6.3. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się:

- 1) w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę:
 - a) przy zerwaniu jednej plomby 90,00 zł
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 30,00 zł

- 2) w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę za których stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę:
 - a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 14,00 zł
 - b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy 140,00 zł
- 10.6.4. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych pobiera się opłatę:
- a) przy liczniku 1-fazowym 180,00 zł
 - b) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 299,00 zł
 - c) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 299,00 zł
- 10.6.5. Za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się dwukrotną opłatę określoną w pkt. 10.6.3./1 i 2.
- 10.6.6. Za założenie nowej plomby w miejsce zerwanej na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej taryfie):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.

11. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

11.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują §38 i §39 rozporządzenia taryfowego.

11.2. Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.

11.2.1. 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 1 000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 3 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20A (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.

- 11.2.2. 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. 11.2.2., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

12. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

12.1. Ceny i stawki opłat w grupach B21, B22, B23 wynoszą:

lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/MW/m-c	7188,20	9683,79	3883,26	
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych: - całodobowych - szczytowej - pozaszczytowej - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	39,54	45,46 24,43	36,33 54,75 18,42	33,04 49,74 16,81
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: - całodobowej - szczytowej - pozaszczytowej - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałe godziny doby	zł/MWh	158,20	181,83 97,90	200,33 301,96 101,61	182,18 274,27 92,72
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	60,39	69,56	63,15	

12.2. Cena i stawki opłat w grupie taryfowej B11:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	B11
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	1,45
2.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	45,46
3.	Cena energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/MWh	181,83
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	2,75

12.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	12,9137	13,5183	13,5183
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych: - całodobowej - szczytowej - pozaszczytowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,0423	0,0615 0,0356	0,0453 0,0227
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: - całodobowej - szczytowej - pozaszczytowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,1852	0,2707 0,1567	0,1995 0,0997
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	20,45	23,56	23,56

12.4. Ceny i stawki opłaty w grupach taryfowych C11, C12a, C12b:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	0,56	0,59	
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych; - całodobowej - szczytowej - pozaszczytowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,1564	0,1718 0,0982	0,1718 0,0736
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: - całodobowej - szczytowej - pozaszczytowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,1758	0,1954 0,1117	0,1953 0,0837
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	1,32	2,75	2,75

12.5. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	wg punktu 12.6.		
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych: - całodobowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,1254	0,1446 0,0650
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: - całodobowej - dziennej - nocnej	zł/kWh	0,1459	0,1569 0,0706
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	1,32	2,75

12.6. Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała) w grupach taryfowych G11 i G12 są zależne od rodzaju układów pomiarowo-rozliczeniowych w jakie wyposażone są instalacje odbiorcze i wynoszą:

- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich:

a/ jednostrefowy21,97 zł/m-c

b/ wielostrefowy.....25,19 zł/m-c

- za układ do pomiarów bezpośrednich:

jednostrefowych przy:

a/ instalacji 1-faz.....0,56 zł/m-c

b/ instalacji 3-faz.1,61 zł/m-c

wielostrefowy przy:

a/ instalacji 1-faz.....1,18 zł/m-c

b/ instalacji 3- faz.....2,62 zł/m-c

12.7. Grupa taryfowa R - ryczałtowa

- 12.7.1. Warunkiem zastosowania taryfy R jest zawarcie umowy sprzedaży lub umowy na świadczenie usług przesyłowych.
- 12.7.2. Ilość energii elektrycznej podlegającą opłacie określa umowa sprzedaży energii elektrycznej
- 12.7.3. Dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się w ilości 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 12.7.4. Dla stacji ochrony katodowej gazociągów ilość pobranej energii elektrycznej 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.
- 12.7.5. Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek opłat określonych dla danej grupy taryfowej do której powinien być zakwalifikowany i pobranej ilości energii elektrycznej.
- 12.7.6. W rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).

13. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

(stawki te nie uwzględniają podatku VAT)

13.1. Stawki opłat dla IV i V grupy przyłączeniowej.**13.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci dla podmiotów IV grupy przyłączeniowej:**

Rodzaj przyłącza	Stawka za 5m przyłącza	Stawka za każdy następny mb	Stawka za rozbudowę sieci
	zł	zł/mb	zł/kW
kablowe	1345,95	35,20	25,50
kablowe z pomiarem	1522,45	35,20	

13.1.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci dla podmiotów V grupy przyłączeniowej:

Rodzaj przyłącza	Stawka za 5m przyłącza	Stawka za każdy następny mb do 35 mb	Stawka za każdy następny mb powyżej 35mb	Stawka za Rozbudowę sieci
	zł	zł/mb	zł/mb	zł/kW
Napowietrzne (bez dokumentacji)	210,50	9,00	28,00	25,50
Napowietrzne	767,00	10,50	32,50	
Napowietrzne z pomiarem	1 010,00	10,50	32,50	
Kablowe	1 298,48	26,35	26,35	
Kablowe z pomiarem	1 473,48	26,35	26,35	

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

1) o długości nie przekraczającej 5 metrów oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Opr - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

Spt - ryczałtowa stawka opłat za typowe przyłącze danego rodzaju wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

Szr - ryczałtowa stawka opłat za rozbudowę sieci wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej wynikająca z wielkości zabezpieczenia

2) o długości przekraczającej 5 metrów oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Opr - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

Spt - ryczałtowa stawka opłat za typowe przyłącze danego rodzaju wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

Szr - ryczałtowa stawka opłat za rozbudowę sieci wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

Szp - ryczałtowa stawka opłat za przyłącze wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

D - długość przyłącza wyrażona w jednostkach mocy czynnej wynikająca z wielkości zabezpieczenia

P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej

14. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYŃ ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Za czynności wykonywane przez dostawcę, których konieczność wykonania powstała na zlecenie odbiorcy lub zamawiającego pobiera się opłaty:

L.p.	Nazwa usługi	Opłata zł
1.	Opłata zryczałtowana za dojazd	11,20
2.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji elektroenergetycznej: a) w przypadku odbiorców rozliczanych wg taryf jednoczłonowych b) w przypadku odbiorców rozliczanych wg taryf dwuczłonowych	29,89 89,66
3.	Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy: a) licznik do pomiaru bezpośredniego b) licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar sterujący)	44,82 119,54
4.	Za sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na miejscu u odbiorcy: a) licznik 1-fazowy b) licznik 3-fazowy c) licznik do pomiarów pośrednich i półpośrednich	26,90 35,86 149,40
5.	Za laboratoryjne badanie pomiarowo - rozliczeniowego: a) licznik 1-fazowy, 1-strefowy b) licznik 1-fazowy, 2-strefowy c) licznik 3-fazowy, 1-strefowy d) licznik 3-fazowy, 1-strefowy max. e) licznik 3-fazowy, 2-strefowy f) licznik 3-fazowy, 2-strefowy max.	78,74 107,99 161,98 209,22 242,97 274,46
6.	Za celowe niedopuszczenie do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych lub odbiorczych pracownika dostawcy upoważnionego do ich kontroli: a) w przypadku odbiorców rozliczanych wg grup taryfowych bez kontroli poboru mocy b) w przypadku odbiorców rozliczanych wg grup taryfowych z kontrolą poboru mocy	29,89 47,57
7.	Za windykację należności u odbiorcy (dodatkowo oprócz opłat za przekroczenie terminu płatności)	7,45

8.	Za pomiar oporności uziemienia Za każdy następny pomiar	38,84 17,93
9.	Za pomiar skuteczności zerowania Za każdy następny pomiar	15,54 8,36
10.	Za pomiar oporności izolacji instalacji odbiorczej	29,89
11.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku niemieszkalnego(np. prowizorka do budowy): - 2-przewodowe -4-przewodowe	29,89 35,86
12.	Za demontaż przyłącza do budynku niemieszkalnego na życzenie odbiorcy lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji i ponowny montaż: - 2-przewodowe - 4-przewodowe	59,77 71,72
13.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku mieszkalnego(np. prowizorka do budowy): -2-przewodowe -4-przewodowe	26,22 31,45
14.	Za demontaż przyłącza do budynku mieszkalnego na życzenie odbiorcy lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji i ponowny montaż: - 2-przewodowe - 4-przewodowe	52,42 62,91
15.	Za dopuszczenie obcego wykonawcy do pracy na/lub w pobliżu sieci dostawcy i likwidację miejsca pracy	119,54
16.	Za wymianę bezpieczników: a)jednej wkładki bezpiecznikowej - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A, - 35A, 40A - 50A - 63A b) dwóch wkładek bezpiecznikowych - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A - 35A, 40A - 50A - 63A c) trzech wkładek bezpiecznikowych - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A -35A, 40A, - 50A - 63A	5,71 6,45 7,14 7,87 6,34 7,83 9,26 10,66 6,98 9,21 11,26 13,46
17.	Zainstalowanie osłony główek bezpiecznikowych	6,67