

Warszawa, 21 kwietnia 2000 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2699-B/4/2000/PK

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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - **Zakład Energetyczny Legnica Spółka Akcyjna** z siedzibą w Legnicy zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2000 r. znak: EO/344/2000, uzupełnionym pismami z dnia 18 lutego 2000 r. znak: EO/683/2000, z dnia 20 marca 2000 r. znak: EO/3492/2000, z dnia 4 kwietnia 2000 r. znak: EO/WW/1370/2000 z dnia 11 kwietnia 2000 r. znak: EO/BB/1523/2000 i z dnia 20 kwietnia 2000 r. znak: EO/BB/1690/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Przedsiębiorstwo energetyczne Zakład Energetyczny Legnica S.A. z siedzibą w Legnicy, posiadające koncesję nr PEE/17/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/19/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1999 r. na obrót energią elektryczną, pismem z dnia 30 stycznia 2000 r. znak: EO/344/2000 wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej.

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

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

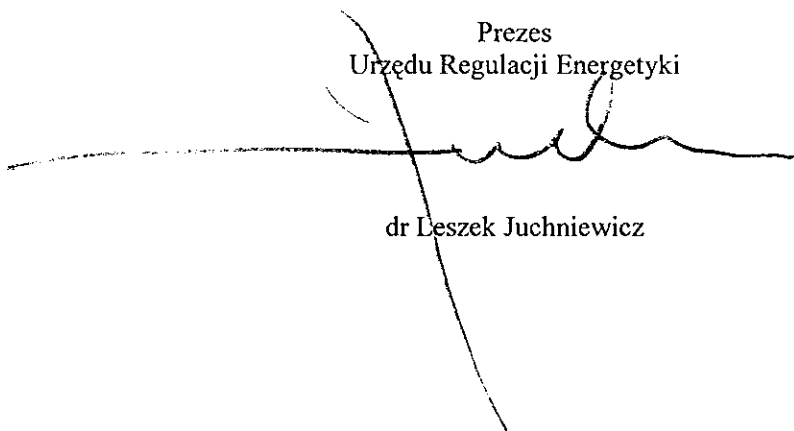
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy

z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).

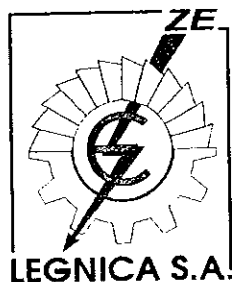
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Legnica S.A.
ul. Partyzantów 21
59-220 Legnica



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY LEGNICA S.A.
Z SIEDZIBĄ W LEGNICY**

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2 STREFY CZASOWE
 - 4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 5.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW
 - 6.1 STANDARDY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 6.2 STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 6.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9. CENY I STAWKI OPŁAT
 - 9.1 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
 - 9.2 STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
 - 9.3 PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW SIECI SN
 - 9.4 PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW SIECI NN
 - 9.5 TABELI STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
10. TABELA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

1 DEFINICJE

- 1.1. **Dostawca** - Zakład Energetyczny Legnica S.A., który na podstawie posiadanych koncesji prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.
- 1.2. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - a) 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,
 - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) 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,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 1.3. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 1.4. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5. **Moc pobrana (maksymalna)** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.6. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.7. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.8. **Średnie napięcie (SN)** - obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.

- 1.9. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.10. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.12. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.13. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 1.14. **Sieć przesyłowa** - sieć, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 1.15. **Sieć rozdzielcza** - sieć, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.16. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.).
- 1.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.18. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.19. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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).
- 1.20. **Rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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).

2 INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
- nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
 - nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3 STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

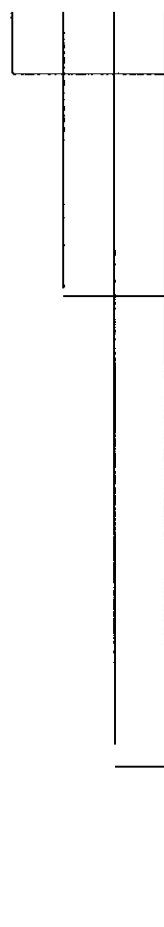
- 3.1. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.5.
- 3.3. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii – k_{li} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy odpowiadającej przepustowości tej linii, określonej w punktach 9.3. i 9.4.
- 3.4. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji – k_{si} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy czynnej transformatora wykorzystywanego do zasilania tego podmiotu. Przepustowość stacji określono w punktach 9.3. i 9.3.
- 3.5. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w punktach 3.1. i 3.2., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 3.6. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.7. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.
- 3.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.

4 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania :

- A : dla napięcia 110 kV (WN)
- B : dla napięcia średniego (SN)
- C : dla napięcia niskiego (nN)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające

- 1 : grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A
- 2 : 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

Cyfry oznaczające:

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C)

4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.4. Dla grupy G dostawca przewiduje dodatkowe formy rozliczeń w postaci grup taryfowych:

1) Grupa taryfowa EKO - G12E

- a) Grupa taryfowa EKO - G12E polega na rozliczaniu energii elektrycznej czynnej, gdzie strefa nocna trwa 12 godzin w ciągu doby, w tym 3

godziny w popołudniowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, a strefa dzienna obejmuje pozostałe godziny doby. Do strefy nocnej zalicza się również soboty i niedziele oraz kalendarzowe dni świąteczne (cała doba). Godziny trwania stref czasowych określa się w umowie o sprzedaż energii elektrycznej.

- b) Zmiany stawki opłat za pobraną energię będą następowały wraz ze zmianami ceny w grupie taryfowej G12. Grupa taryfowa G12E może być stosowana dla odbiorców, którzy zadeklarują minimalne roczne zużycie energii elektrycznej w wysokości co najmniej 7 800 kWh. Niewykonanie zamówienia obliguje odbiorcę do zapłaty całości należności wg cen obowiązujących w grupie taryfowej G11.
- c) Zastosowanie w rozliczeniach grupy taryfowej G12E następuje po złożeniu przez odbiorcę pisemnego wniosku. Grupa taryfowa G12E obowiązuje przez okres 12 miesięcy od daty zawarcia umowy, tj. podpisania aneksu do umowy sprzedaży energii elektrycznej lub daty sprawdzenia urządzeń, które winno nastąpić w ciągu 2 miesięcy od daty podpisania umowy, w zależności od tego, która data jest późniejsza. Umowa przedłużana jest na okres następny po uregulowaniu przez odbiorcę wszelkich zobowiązań w stosunku do dostawcy.
- d) Licznik dwustrefowy dostarczany jest na koszt dostawcy. Odbiorca ponosi jednorazową opłatę stałą, pokrywającą różnicę wartości zegara z programem rocznym a zegarem z programem tygodniowym. Wybór zegara sterującego należy do odbiorcy. Przystosowanie instalacji elektrycznej do rozliczania w grupie taryfowej G 12E odbywa się kosztem i staraniem odbiorcy.

2) Grupa taryfowa weekendowa - G12W.

Z uwagi na eksperymentalny charakter grupy taryfowej G12W dostawca zawiesza dalsze zawieranie umów w ww. grupie. Umowy zawarte w tej grupie taryfowej są obowiązujące do czasu ich rozwiązania. Udoskonalone rozwinięcie grupy taryfowej G12W stanowi grupa G12E.

4.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej gazociągów,

Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

- 4.1.6. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych, a może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.1.7. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.1.8. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.
- 4.1.9. Sumujące układy pomiarowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez Odbiorcę.

W takim przypadku konieczne jest aby:

- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.10. Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

4.2 STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień- 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	SZCZYT POPÓŁUDNIOWY	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY *	13.00 - 19.00 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00 21.00 - 7.00

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. LUTY	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. MARZEC	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. KWIECIEŃ	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. MAJ	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. CZERWIEC	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. LIPIEC	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. SIERPIEŃ	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. WRZESIEŃ	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. PAŹDZIERNIK	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. LISTOPAD	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
12. GRUDZIEŃ	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
od 1 kwietnia do 30 września	8.00 – 11.00, 20.00 – 21.00	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8.00 – 11.00, 17.00 – 21.00	pozostałe godziny doby

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 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.

4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc lub dłużej, dopuszcza się dokonywanie rozliczeń za krótsze okresy w formie opłat za rzeczywiście pobraną energię elektryczną lub określonych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w wysokości uzgodnionej z odbiorcą.
- 4.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.5. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 4.3.7. W przypadku stwierdzenia błędów lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dostawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur 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 faktury. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.3.8. Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.9. Różnica wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu ewentualnej nadpłaty.
- 4.3.10. Odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty usługi przesyłowej oraz koszty przyłączenia i odłączenia określone w obowiązującej taryfie.

5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} \cdot P + S_{zg} \cdot E$$

gdzie: O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.

5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie z zastrzeżeniem pkt 5.1.8. Jako moc przyłączeniową przyjmuje się największą moc czynną w okresie trwania umowy.

5.1.5. Dostawca przeprowadza kontrolę poboru mocy, o której mowa w punkcie 5.1.4. przy pomocy układów pomiarowych umożliwiających pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne). Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w

taryfie. 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.

- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63A, z zastrzeżeniem pkt 5.1.8., do czasu dostosowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, dla celów obliczania części stałej za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę, w formie ryczałtowej, zależną od układu zasilania tj. dla instalacji 1-faz. – 2 kW, a dla instalacji 3-faz. – 4 kW.
- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
 - a) stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłatę stałą za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.10. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.11. Moc przyłączeniowa jest kontrolowana całodobowo.

5.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem pkt 5.2.2.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.5.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

5.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów świadczenia tych usług.
- 5.3.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 5.3.5. Stawki opłat abonamentowych ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

6 BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I WARUNKÓW UMÓW

6.1 STANDARDY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1. rozporządzenia taryfowego wynosi $b_n = 0,50$ zł/godzinę.

6.2 STANDARDY OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców:
10,00 zł.
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci:
50,00 zł
- c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci:
10,00 zł.
- d) za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej:
5,00 zł.
- e) za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej:
80,00 zł.

- f) za brak informacji na piśmie przekazanej, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na zmianę warunków współpracy ruchowej:
100,00 zł.
- g) za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci na napięciu do 1 kV:
50,00 zł.
- h) za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci na napięciu powyżej 1 kV:
100,00 zł.
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę lub inny podmiot w obszarze oddziaływania sieci:
50,00 zł.
- j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy nieodpłatnej informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń i taryf:
10,00 zł.
- k) w przypadku rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w terminie późniejszym niż 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, za każdy dzień:
2,00 zł.
- l) za przekroczenie terminu odpowiedzi na wniosek o wydanie (wstępnych) warunków przyłączenia za każdy dzień zwłoki:
2,00 zł.

6.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

Obowiązki odbiorcy w zakresie realizacji zawartej umowy określone są w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego, o którym mowa w pkt 1.19. niniejszej taryfy.

6.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla

grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wielkość mocy określonej w umowie.

6.3.2. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
- średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu rozliczeniowego.

6.3.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

6.3.4. 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 układu pomiarowo- rozliczeniowego.

6.3.5. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.

6.3.6. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

6.3.7. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

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

6.3.8. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

a) pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym:

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

O_b – opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

D – współczynnik według tabeli z pkt 6.3.12.,

C_{zp} – stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh] grupy taryfowej wg której rozliczany jest odbiorca,

A – cała ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w [MWh],

M – współczynnik zależny od poziomu napięcia :

- 110 kV - wynosi 50
- poniżej 110 kV i powyżej 1 kV - wynosi 12
- poniżej 1 kV - wynosi 5

b) pobór energii elektrycznej biernej 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 w [Mvarh].

c) Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną wg wzoru z pkt 6.3.8.b).

6.3.9. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa dostawca w umowie. W sytuacjach lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

6.3.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

6.3.11. Rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru energii biernej, pobranej w danym okresie rozliczeniowym. Na podstawie tak określonej ilości oblicza się wartość współczynnika $\text{tg}\varphi$ według poniższej zależności;

$$\text{tg}\varphi = A_{qxb} / A_p$$

gdzie :

A_{qxb} - energia bierna, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_p - energia czynna zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym.

6.3.12. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

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

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

$$D\% = 56 (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

6.3.13. Za ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej, albo na urządzeniu pomiarowo-rozliczeniowym pobiera się opłatę zgodnie z pkt 10. (poz. 15. tabeli) niniejszej taryfy.

W budynkach wielorodzinnych przy zakładaniu więcej niż trzech plomb dostawcy na układy pomiarowe i jego elementy lub wewnętrzną instalację zasilającą, związane z modernizacją instalacji elektrycznej, pobierane są opłaty nie większe niż za założenie trzech plomb w układzie 3-faz.

- 6.3.14. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub skradzionego licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, odbiorca ponosi opłatę zgodnie z pkt 10. (poz. 3. tabeli) niniejszej taryfy oraz opłatę wyliczoną na podstawie poniesionych nakładów (materiały).
- 6.3.15. Za ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się, zgodnie z pkt 10. niniejszej taryfy, opłatę zależną od typu licznika, która stanowi sumę opłat:
- za wymianę licznika (poz. 3. tabeli) oraz,
 - za ponowną legalizację (poz. 8. ÷ 14. tabeli).
- 6.3.16. Za ponowne założenie zerwanej lub uszkodzonej plomby, założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostaw energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji przez odbiorcę, pobiera się opłatę:
- 380,00 zł
- 6.3.17. Za ponowne założenie zerwanej lub uszkodzonej plomby, założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby – 23,34 zł za kW mocy przyłączeniowej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym 2 letniego terminu przedawnienia roszczeń – 31,12 zł za kW mocy przyłączeniowej.
- 6.3.18. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomby opłata ustalona w pkt 6.3.13. ulega obniżeniu o 70%.

7 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami ww. umowy, w tym:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,

- samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa w pkt 7.1.2. pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca,
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63 A, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt od 7.2. do 7.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty, za nielegalnie pobraną energię elektryczną, określone w pkt od 7.7. do 7.11.

- 7.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się przyjmując udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt od 7.2. do 7.4.

W przypadku nielegalnego pobierania energii, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną, określone w pkt od 7.7. do 7.11.

- 7.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące maksymalne, zryczałtowane ilości energii:

- a) przy układzie pomiarowym jednofazowym nie więcej niż: 3 000 kWh,

- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika nie więcej niż: 6 000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika nie więcej niż: 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego nie więcej niż: 300 kWh,
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego nie więcej niż: 600 kWh,

prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, 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,

7.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące maksymalne, zryczałtowane ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: nie więcej niż: 125 kWh;
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 7.8., przyjmuje 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,

- 7.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w pkt 7.7. lub 7.8. oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.11. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości

8 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 8.1. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych przez dostawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci dostawcy.
- 8.2. Zestawienie opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania dostawcy zamieszczono w punkcie 10.

9 CENY I STAWKI OPŁAT

9.1 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ODBIORCÓW ZALICZONYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

9.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza

Lp.	RODZAJ PRZYŁĄCZA		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1.	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł]	Napowietrzne bez pomiaru	865,00	765,00
2.		Napowietrzne z pomiaru	1.150,00	1.010,00
3.		kablowe bez pomiaru	1.678,50	1.500,00
4.		kablowe z pomiarem	1.900,00	1.675,00
5.	Za przyłącze powyżej 5 mb [zł/mb]	Napowietrzne	33,50	32,50
6.		Kablowe	45,00	35,00

9.1.2. Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci

Lp.	RODZAJ OPŁATY	Grupa przyłączeniowa	
		IV	V
1.	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

9.2 STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Lp.	ELEMENTY SIECI	OPŁATA DLA PRZYŁĄCZA		OPŁATA DLA SIECI	
		[zł/m]	[zł/szt.]	[zł/m]	[zł/szt.]
1.	Sieć niskiego napięcia				
1.2.	Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x70 AL	48,50		9,70	
1.3.	Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x25 ASXSn	39,90		8,00	
1.4.	Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x50 ASXSn	44,30		8,90	
1.5.	Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x70 ASXSn	52,00		10,40	
1.6.	Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ²	42,00		8,40	
1.7.	Linia kablowa YAKY 4 x 70 mm ²	51,80		10,40	
1.8.	Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ²	66,50		13,30	
1.9.	Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ²	92,10		18,40	
1.10.	Złącze kablowe Z-1		242,50		
1.11.	Złącze kablowe Z-3		413,00		
1.12.	Złącze kablowe Z-1 z przystawką pomiarową		610,00		
1.13.	Złącze kablowe Z-3 z przystawką pomiarową		732,00		
2.	Sieć średniego napięcia				
2.1.	Linia napowietrzna 20 kV 35 mm ² AFL	37,30		7,50	
2.2.	Linia napowietrzna 20 kV 70 mm ² AFL	46,90		9,40	
2.3.	Linia kablowa XHAKXS 3x1x70 mm ²	93,60		18,70	
2.4.	Linia kablowa XHAKXS 3x1x120 mm ²	112,50		22,50	
2.5.	Linia kablowa XHAKXS 3x1x240 mm ²	132,60		26,50	
2.6.	Linia kablowa XRUHAKXS 3x1x120 mm ²	124,20		24,80	
2.7.	Linia kablowa XRUHAKXS 3x1x240 mm ²	146,70		29,30	
2.8.	Transformator 21/0,42 25 kVA		3.250,00		650,00
2.9.	Transformator 21/0,42 40 kVA		3.500,00		700,00
2.10.	Transformator 21/0,42 63 kVA		4.372,00		874,00
2.11.	Transformator 21/0,42 100 kVA		5.300,00		1.060,00
2.12.	Transformator 21/0,42 160 kVA		5.990,00		1.198,00
2.13.	Transformator 21/0,42 250 kVA		7.050,00		1.410,00
2.14.	Transformator 21/0,42 400 kVA		9.190,00		1.838,00

Lp.	ELEMENTY SIECI	OPŁATA DLA PRZYŁĄCZA		OPŁATA DLA SIECI	
		[zł/m]	[zł/szt.]	[zł/m]	[zł/szt.]
2.15.	Transformator 21/0,42 630 kVA		12.340,00		2.468,00
2.16.	Stacja transformatorowa słupowa 20/250		10.050,00		
2.17.	Stacja transformatorowa słupowa 20/400		10.800,00		
2.18.	Stacja transformatorowa miejska 20/630		69.260,00		
2.19.	Pole 20 kV z wyłącznikiem i zabezpieczeniami w stacji miejskiej 20/0,4 kV		27.500,00		5.500,00
2.20.	Pole 20 kV z rozłącznikiem w stacji miejskiej 20/0,4 kV		12.000,00		2.400,00
2.21.	Pole 20 kV z wyłącznikiem, zabezpieczeniami i telemechaniką w stacji miejskiej 110/0,4 kV		75.000,00		15.000,00
3.	Sieć wysokiego napięcia				
3.1.	Linia napowietrzna 110 kV 1-torowa 240 mm ² AFL	215,00		42,90	
3.2.	Linia napowietrzna 110 kV 2-torowa 240 mm ² AFL	260,00		52,00	

Uwaga:

Stawki opłat zawarte w punktach 9.1. i 9.2. taryfy nie zawierają podatku VAT.

9.3 PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW SIECI SN

LP.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ
		[MW]
1.	Linia kablowa 3 x XHAKXS 1 x 240 mm ²	10,70
2.	Linia kablowa 3 x XHAKXS 1 x 120 mm ²	7,30
3.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ²	9,0
4.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ²	4,5
5.	Stacja transformatorowa 110/SN	0,65*Sn*0,9

0,65 – przyjęty współczynnik obciążenia transformatora

Sn – moc znamionowa transformatora [MVA]

0,9 – przyjęty współczynnik mocy $\cos\varphi$

9.4 PRZEPUSTOWOŚĆ ELEMENTÓW SIECI nN

LP.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ
		[kW]
1.	Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ²	193
2.	Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ²	123
3.	Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ²	40
4.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 70 mm ²	98
5.	Linia napowietrzna AsXSn 4 x 25 mm ²	40
6.	Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ²	98
7.	Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ²	40
8.	Stacja transformatorowa słupowa 20/0,4 kV z transformatorem	149
9.	Część nN stacji transformatorowej parterowej 20/0,4 kV z transformatorem	372

9.5 TABELE STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW

9.5.1. Grupa A

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
1	2	3	4	5
Cena energii elektrycznej [zł/MWh]				
- całodobowo				218,76
- w szczycie			321,65	
- w pozaszczyście			189,21	
- w szczycie przedpołudniowym	190,92	193,72		
- w szczycie popołudniowym	248,2	284,78		
- w reszcie doby	105,10	106,65		
Oplata abonamentowa [zł/miesiąc/odbiorcę]	3.001,80	3.001,80	3.001,80	3.001,80
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/MW/rok]	41.724,00	41.724,00	41.724,00	41.724,00
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/MW/miesiąc]	3.477,00	3.477,00	3.477,00	3.477,00
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh]	28,04	28,04	28,04	28,04

9.5.2. Grupa B

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
1	2	3	4	5	6
Cena energii elektrycznej [zł/MWh]					223,63
- całodobowo				203,84	
- w szczycie			223,80		
- w pozaszcycie			143,72		
- w szczycie przedpołudniowym	192,96	195,79			
- w szczycie popołudniowym	250,84	287,81			
- w reszcie doby	107,68	109,25			
Oplata abonamentowa [zł/miesiąc/odbiorcę]	81,22	81,22	81,22	81,22	1,24
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/MW/rok]	32.061,60	32.061,60	94.428,00	94.428,00	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/MW/miesiąc]	2.671,80	2.671,80	7.869,00	7.869,00	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh]	33,71	33,71	33,71	33,71	33,71
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/miesiąc]					26,80
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/rok]					321,60

9.5.3. Grupa C

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
I	2	3	4
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]			
- całodobowo	0,2022		
- w szczycie		0,3089	
- w pozaszczyście		0,1818	
- dzień			0,2284
- noc			0,1119
Oplata abonamentowa [zł/miesiąc/odbiorcę]	22,27	22,27	22,27
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW/miesiąc]	15,56	15,56	15,56
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW/rok]	186,66	186,66	186,66
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,0519	0,0519	0,0519

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
I	2	3	4
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]			
- całodobowo	0,3163		
- w szczycie		0,3559	
- w pozaszczyście		0,1793	
- dzień			0,3518
- noc			0,1192
Oplata abonamentowa [zł/miesiąc/odbiorcę]	0,93	0,93	0,93
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,0519	0,0519	0,0519
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/miesiąc]			
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	26,08	31,43	31,43
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	1,45	3,82	3,82
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	2,66	5,47	5,47

9.5.4. Grupa G i R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
1	2	3
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]		
- całodobowo	0,2477	
- dzień		0,2702
- noc		0,0919
Oplata abonamentowa [zł/miesiąc/odbiorcę]	0,71	0,71
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,0519	0,0519
Składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/miesiąc]		
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	25,40	30,61
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	1,42	3,72
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	2,59	5,32

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
1	2
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]	
- całodobowo	0,4412
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh]	0,0315

10 TABELA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

L.P.	NAZWA USŁUGI	NAPIĘCIE, GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY *
			[zł]
1	2	4	5
1.	Przeniesienie układu pomiarowego pośredniego i półpośredniego w inne miejsce: 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ.	WN	200,68
		SN	172,68
		nN	88,68
		nN	144,68
2.	Przeniesienie układu pomiarowego bezpośredniego w inne miejsce: 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ.	nN – 3-faz	73,51
		nN – 3-faz	129,51
		nN – 1-faz	43,17
		nN – 1-faz	99,17
3.	Wymiana licznika lub zegara sterującego: 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ.	WN	200,68
		SN	114,34
		SN	142,34
		nN – 3-faz	73,51
		nN – 3-faz	129,51
		nN – 1-faz	43,17
nN – 1-faz	99,17		
4.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 1) w miejscowości z siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. 2) w miejscowości poza siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energ. Jeżeli wyłączenie jest związane z przerwą w dostawie energii dla innych odbiorców, opłaty w p.4. wzrastają dwukrotnie	WN	170,34
		SN	114,34
		SN	142,34
		nN	43,17
		nN	99,17
		nN	99,17
5.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej wraz z demontażem układu pomiarowego	WN	185,51
		SN	157,51
		nN	72,34
6.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej	WN	170,34
		SN	142,34
		nN	57,17
7.	Montaż układu pomiarowego po uprzednim demontażu	WN	185,51
		SN	157,51
		nN	72,34
8.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, I-strefowego licznika energii elektrycznej **	nN	74,20
9.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, II- strefowego licznika energii elektrycznej **	nN	81,80
10.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I- strefowego licznika energii elektrycznej **	nN	80,30
11.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II- strefowego licznika energii elektrycznej **	nN	87,90

1	2	4	5
12.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I- strefowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy **	WN SN nN	171,86 143,86 87,90
13.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II- strefowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy **	WN SN nN	179,44 151,44 95,50
14.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej z układem sumującym i nadajnikiem impulsów **	WN SN	187,03 159,03
15.	Nażożenie plomb dostawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej.	WN SN nN – 1-faz nN – 3-faz	155,17 124,14 49,60 57,17
16.	Sprawdzenie u odbiorcy prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego lub wewnętrznej instalacji zasilającej	WN SN nN – 1-faz nN – 3-faz	170,34 142,34 57,17 72,34
17.	Usunięcie awarii w części instalacji zasil. odb. wraz z wznowieniem dostarczania energii elektrycznej przez pogotowie energetyczne	WN SN nN	200,68 172,68 57,17
18.	Sprawdzenie parametrów energii elektrycznej (jeśli nie odbiegają od standardów zapisanych w umowie)	WN SN nN	170,34 142,34 57,17
19.	Oplata za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego - ekipy dostawcy (np. gdy uszkodzenie nastąpiło w instalacji odbiorcy lub innych użytkowników)	WN SN nN	170,34 142,34 49,60
20.	Umożliwienie bezpiecznego wykonania pracy	WN SN nN	wg. kalkulacji indywi- dualnej
21.	Wystawienie duplikatu faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową	A, B, C	4,00
22.	Wystawienie duplikatu rachunku za energię elektryczną i usługę przesyłową	C, G, R	2,00

* w opłacie nie są ujęte koszty materiałów, które są rozliczane osobno.

** stawki opłat w pkt 8-14 pobierane są wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, z zastrzeżeniem pkt 6.3.15. niniejszej taryfy.