



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2710-B/4/2000/WD/MS

Warszawa, ²⁴ marca 2000 r.

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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002)

po rozpatrzeniu wniosku

**Zakładu Energetycznego Wałbrzych Spółka Akcyjna
z siedzibą w Wałbrzychu**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2000 r. znak: ET/PR/413/2000, uzupełnionym
pismami z dnia 21 lutego 2000 r. znak ET/ED/726/2000, z dnia 3 marca 2000 r. znak:

ET/PR/866/2000, z dnia 7 marca 2000 r. znak: ET/BW/936/2000 oraz z dnia \

16 marca 2000 r. znak: ET/ML/1063/2000

postanawiam zatwierdzić

- 1) taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) współczynniki korekcyjne w następującej wysokości:

w **drugim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:

obrotu energią elektryczną $X(O) = 4,9\%$,

przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej $X(PD) = -10,7\%$

w **trzecim** roku obowiązywania taryfy dla działalności w zakresie:

obrotu energią elektryczną $X(O) = 4,3\%$,

przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej $X(PD) = -10,8\%$

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr OEE/33/2710/U/3/98/AK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/31/2710/U/3/98/AK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 31 stycznia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne 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 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, 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:

- 1) współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 36 ust. 4 „rozporządzenia taryfowego” ustalone przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy zostały prawidłowo uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie,
- 2) taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

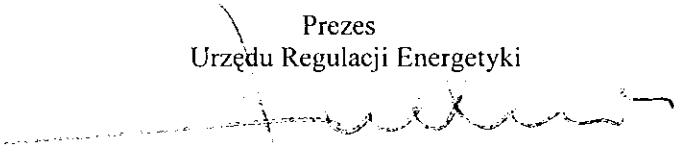
Wysokości współczynników korekcyjnych X na kolejne lata obowiązywania taryfy umożliwiają Przedsiębiorstwu realizację inwestycji i innych działań w zakresie modernizacji i rozwoju, wynikających z opracowanego „Planu rozwoju 2000-2002”, który zapewnia poprawę jakości obsługi odbiorców i funkcjonowania Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
zakład Energetyczny Wałbrzych S.A.
ul. Wysockiego 11
58-300 Wałbrzych



TARYFA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
WĄBRZYCH S.A.

SPIS TREŚCI

- 1 DEFINICJE.**
- 2 INFORMACJE OGÓLNE**
- 3 STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI**
- 4 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY 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 I 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, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW**
 - 6.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 6.2 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
 - 6.3 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY**
- 9. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH**
 - 9.1. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI DLA II, III I VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ
 - 9.1.1. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ nn-0,4 kV

- 9.1.2. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ SN
- 9.1.3. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ WN
- 9.2. TABELE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 9.2.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH A21, A22, A23
 - 9.2.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
 - 9.2.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b
 - 9.2.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12a
 - 9.2.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12r
 - 9.2.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ O11
- 9.3. TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

1 DEFINICJE

- 1.1 **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2 **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.3 **Moc maksymalna**- największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.4 **Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5 **Moc umowna** - moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.6 **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** -pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 1.7 **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8 **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.9 **Okres umowny**- czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.10 **Przyłącze**- odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.11 **Sieć przesyłowa**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 1.12 **Sieć rozdzielcza**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.13 **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania ,opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 1.14 **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.
- 1.15 **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.16 **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 1.17 **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 1.18 **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 1.19 **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135 z dnia 06.11.1998 r.).
- 1.20 **Rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998r. 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 z dnia 17.12.1998r.).

2 INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenia do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - g) bonifikat i opustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
- a) nie nabyli lub nie wykorzystują prawa do korzystania z usług przesyłowych,
 - b) nabyli i wykorzystują prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie. W odniesieniu do pozostałych stawek stosuje się podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 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. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV i o określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV i o określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- grupa VI - podmioty przyłączane na określony czas do sieci, wykorzystujące energię elektryczną w szczególności dla placów budowy, imprez rozrywkowych, oświetlenia świątecznego, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

3.2. Dla podmiotów kwalifikujących się do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci, przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie zryczałtowanych stawek opłat za przyłącze oraz zryczałtowanych stawek opłat za rozbudowę sieci.

- 3.3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych II, III i VI, opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.4.
- 3.4. W przypadku, gdy realizacja przyłączenia lub rozbudowy sieci wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy sieci lub przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
- 3.5. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.6. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.8. Tabela nr 1. Ryczałtowe stawki opłaty za budowę przyłącza.

L.p.	RODZAJ OPŁATY	GRUPA IV	GRUPA V	
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	napowietrzne	865 zł	765 zł
1a		napowietrzne z pomiarem	1150 zł	1010 zł
2		kablowe	1679 zł	1500 zł
2a		kablowe z pomiarem	1860 zł	1675 zł
3	Za każdy następny metr przyłącza powyżej 5mb [zł/mb]	napowietrzne	34	33
4		kablowe	43	31

3.9. Tabela nr 2. Ryczałtowe stawki opłaty za rozbudowę sieci.

L.p.		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,5	

3.10. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:

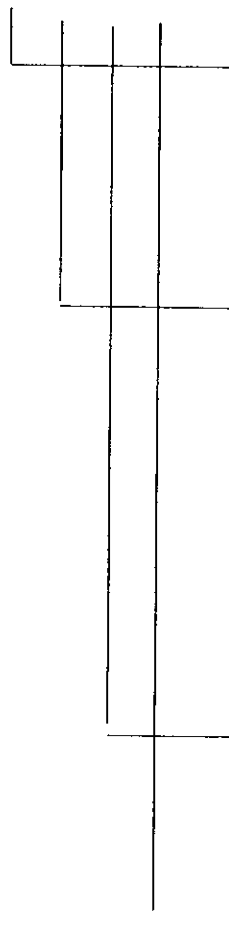
- 3.10.1. Opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza.
 - 3.10.2. Opłatę za każdy następny metr przyłącza powyżej 5 m wylicza się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m.
 - 3.10.3. Opłata za przyłącze o długości powyżej 5 m stanowi sumę opłat za typowe przyłącze do 5m (p 3.10.1.) i opłaty za każdy następny metr przyłącza powyżej 5 m (p.3.10.2.).
 - 3.10.4. Opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.
- 3.11. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 3.12. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Zakładu Energetycznego Wałbrzych S.A. opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10%.

4 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1 Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wartości mocy umownej 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, R, O: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A (grupy taryfowe bez kontroli mocy maksymalnej),
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A (grupy taryfowe z kontrolą mocy maksymalnej).

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),
- r: rozliczanie w strefie nocnej rozszerzonej o 2 godziny (dotyczy grupy taryfowej G).

- 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, G12r, O11 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; w lokalach tych według wspomnianej taryfy 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 ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.

Według grupy taryfowej G12r mogą być rozliczani tylko odbiorcy zasilani trójfazowo.

- 4.1.4. Do grupy taryfowej O11 zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na oświetlenie ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych.

Grupa taryfowa O11 ma zastosowanie tylko przy zasilaniu odbiorów z wydzielonych obwodów wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 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.
- 4.1.6 Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych 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.
- 4.1.7 Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, 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. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

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 (kwiecień- wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 - 13	7 - 13
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 - 22	16 - 21
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY)*	13 - 19 22 - 7	13 - 16 21 - 7

)* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe 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. STYCZEN	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
2. LUTY	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
3. MARZEC	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
4. KWIECIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
5. MAJ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
6. CZERWIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
7. LIPIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
8. SIERPIEŃ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
9. WRZESIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
10. PAZDZIERNIK	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
11. LISTOPAD	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
12. GRUDZIEŃ	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	6 - 21	21 - 6

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie 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

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

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

4.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12r przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	12 godzin w ciągu doby	12 godzin w ciągu doby w tym 3 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

4.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 4.2.5 i 4.2.6 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

4.3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ustęp 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2 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 sprzedawcę. 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.
- 4.3.3 W przypadku obniżenia mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 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 w punkcie 4.3.2. należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.5 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru.

W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 4.3.6 W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.5.
- 4.3.7 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.8 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.7. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, 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.
- 4.3.9 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
- W takim przypadku koniecznym 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 przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza.
- Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.
- 4.3.10 W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.
- 4.3.11 Niezależnie od opłat za energię elektryczną i świadczenie usługi przesyłowej, odbiorca pobierający energię w grupie taryfowej R, ponosi koszty za czynności związane z podłączeniem /odłączeniem/ oraz ewentualnie wykonaniem i obsługą instalacji odbiorczej.
- 4.3.12 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii

elektrycznej i w opłacie za usługi przesyłowe nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalane w odrębnej umowie.

- 4.3.13 W przypadku powstania błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków na zasadach określonych w § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

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

5.1 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1 Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną ze:

- a) składnika stałego,
- 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,

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej,

P – moc umowna określona w umowie. Dla odbiorców z grup taryfowych G przyjmuje się $P=1$,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej,

E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową.

- 5.1.3 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, z wyłączeniem grup taryfowych G i O, dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie.

- 5.1.4 Odbiorcy ustalają moc umowną dla każdego przyłącza, w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, odpowiadającą przewidywanemu największemu - w okresie objętym umową - 15 minutowemu obciążeniu czynnemu.
- 5.1.5 W przypadku gdy pobór mocy jest różny w poszczególnych miesiącach (np. produkcja sezonowa) odbiorca za moc umowną przyjmuje moc odpowiadającą przewidywanemu największemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu w całym okresie objętym umową.
- 5.1.6 W przypadku gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, przyjmuje się jednakową moc umowną na każde przyłącze na zasadach określonych w punkcie 5.1.4.
- 5.1.7 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych O oraz odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G, dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w ryczałtowej wielkości:
- 2,2 kW dla odbiorców zasilanych jednofazowo w grupach taryfowych C i O,
 - 6,6 kW dla odbiorców zasilanych trójfazowo w grupach taryfowych C i O,
 - 10,0 kW dla odbiorców w grupie taryfowej B11.
- 5.1.8 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe składa się z:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od sposobu zasilania (1-fazowe, 3-fazowe),
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9 Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i stawki opłaty przesyłowej zmiennej.
- 5.1.10 Do wyliczenia opłaty przesyłowej w grupie taryfowej R przyjmuje się stawki opłat w wysokości określonej dla grupy taryfowej, do której po-

winien należeć odbiorca w przypadku, gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.

- 5.1.11 Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w punkcie 5.1.7. nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.12 Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 5.1.13 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci część stałą opłaty przesyłowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1 Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej ilości energii w poszczególnych strefach czasowych ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem punktu 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 rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się zużycie energii w wysokości 1 kWh miesięcznie za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 5.2.3 Do wyliczenia opłaty za energię elektryczną w grupie taryfowej R przyjmuje się ceny energii w wysokości określonej dla grupy taryfowej, do której powinien należeć odbiorca w przypadku, gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.

5.3 POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1 Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.

- 5.3.2 Opłaty abonamentowe naliczane są odrębnie dla każdego przyłącza, które wyposażone jest w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3.3 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.
- 5.3.4 Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą opłaty abonamentowe w wysokości 0,73 zł za każdą wystawioną fakturę.

6 BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

6.1 STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty ustalone § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 6.1.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby o których mowa w § 46 rozporządzenia taryfowego wynosi:

Grupy taryfowe:		A	B	C	G	O
Wysokość bonifikaty $b_{r,t}$:	zł/godz	4,00	4,00	0,02	0,02	0,02

6.2 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty:

- za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 zł,
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00 zł,
- za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w – 5,00 zł,

- d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 100,00 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią –50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania –50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci –100,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci –50,00 zł,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –5,00 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji –2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3 OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

- 6.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki miesięcznej w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- 6.3.2. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.3. Opłaty pobiera się za ponadoptymalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od wartości składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe. Procentowe stawki, zależne od przekroczenia optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub innego ustalonego w umowie, zawiera tabela w punkcie 6.3.8.
- 6.3.4. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii elektrycznej biernej oblicza się według wzorów:
- 6.3.4.1. W przypadku pobierania zarówno energii elektrycznej czynnej i biernej indukcyjnej w danym okresie rozliczeniowym:

$$Ob = M * D * C_z * A$$

gdzie:

- Ob** - opłata za ponadoptymalny pobór energii elektrycznej biernej,
- D** - współczynnik według tabeli z pkt. 6.3.8,
- C_z** - stawka jednostkowa części zmiennej opłaty za usługi przesyłowe [zł/kWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca,
- A** - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w danej strefie czasowej [kWh],
- M** - współczynnik dla napięcia :
- | | |
|-----------------------------|---------------|
| 110 kV | - wynosi 50,0 |
| poniżej 110 kV powyżej 1 kV | - wynosi 9,4 |
| poniżej 1 kV | - wynosi 4,9 |

- 6.3.4.2. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej w okresie rozliczeniowym oraz za energię elektryczną bierną pojemnościową:

$$Ob = M * C_z * B$$

gdzie:

B - cała energia elektryczna bierna pobrana lub oddana w okresie rozliczeniowym w kVArh.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 6.3.4.1.

- 6.3.5. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi$ niż podana w punkcie 6.3.4., nie niższą jednak niż 0,2.
- 6.3.6. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadto optymalny pobór tej energii w strefach, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych stosuje się sposób rozliczenia określa umowa.
- 6.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{q_{nb}} / A_p$$

gdzie :

$A_{q_{nb}}$ - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej $A_{q_{nb}}$ odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub określonego w umowie.

- 6.3.8. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za usługi przesyłowe z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej biernej:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
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 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

- 6.3.9. Za czynności związane z wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej z powodu naruszenia przez odbiorcę warunków umowy w przypadkach określonych § 39 i § 40 rozporządzenia przyłączeniowego pobiera się opłatę w wysokości:
- 161,02 zł w przypadku gdy odłączenia dokonano na sieci sprzedawcy,
 - 67,04 zł w przypadku gdy odłączenia dokonano w obiekcie odbiorcy.
- 6.3.10. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę:
- 161,02 zł w przypadku gdy odłączenia dokonano na sieci sprzedawcy,
 - 67,04 zł w przypadku gdy odłączenia dokonano w obiekcie odbiorcy.
- 6.3.11. W przypadku, gdy oględziny układu pomiarowo-rozliczeniowego przeprowadzone przed wznowieniem dostarczania energii, o którym mowa wyżej, ujawniły ślady wskazujące na możliwość dokonania w nim zmiany połączeń, sprzedawca dokonuje sprawdzenia stanu

- technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego obciążając odbiorcę dodatkowo opłatą w wysokości:
- 77,47 zł za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośredniego bez kontroli mocy,
 - 270,56 zł za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośredniego z kontrolą mocy,
 - 320,32 zł za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego półpośredniego,
 - 336,90 zł za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego pośredniego.
- 6.3.12. W przypadku niedopuszczenia przedstawicieli Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, pobiera się opłatę w wysokości 42,91 zł.
- 6.3.13. W przypadku zniszczenia lub uszkodzenia licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA, pobiera się opłatę odpowiadającą wartości urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 6.3.14. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości podanej w punkcie 6.3.11. taryfy.
- 6.3.15. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- 135,32 zł – licznik 1-fazowy I-strefowy,
 - 157,93 zł – licznik 1-fazowy II-strefowy,
 - 195,58 zł – licznik 3-fazowy I-strefowy,
 - 210,38 zł – licznik 3-fazowy II-strefowy,
 - 345,49 zł – licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy,
 - 434,61 zł – licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy,
 - 437,66 zł – licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy.

- 6.3.16. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej plombki umieszczonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę jak za przekroczenie mocy umownej w wysokości 150% ilości kW mocy umownej.
- 6.3.17. Za pobranie u odbiorcy zaległej należności za energię elektryczną lub usługi przesyłowe sprzedawca nalicza opłatę w wysokości:
- 49,96 zł - od odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych z kontrolą mocy maksymalnej ,
 - 14,30 zł - od odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych bez kontroli mocy maksymalnej.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży ,
w tym :
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej,
 - 4) w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, nie zgłoszonego sprzedawcy.
- 7.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalne pobieranie w wysokości 5-krotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty w wysokości dwukrotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty zmiennej za

- usługę przesyłową, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Ilość pobranej energii elektrycznej, wielkość mocy oraz czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej Zakład Energetyczny Wałbrzych SA określa na podstawie danych uzyskanych w czasie kontroli przeprowadzonej zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz wzorów protokołów kontroli i upoważnień do przeprowadzania kontroli (Dz. U. Nr 107, poz. 672).
- 7.6. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz zużycia energii elektrycznej czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru u odbiorców, przyjmuje się: moc zainstalowanych urządzeń pobierających nielegalnie energię elektryczną, wskazania kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub inne techniczne elementy instalacji ograniczające pobór mocy i energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dostawca może zastosować inny sposób określania tych wielkości np. zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonego uszkodzenia lub błędnego podłączenia układu pomiarowo-rozliczeniowego albo na podstawie poboru mocy i zużycia energii elektrycznej w dowolnym z trzech kolejnych okresów obrachunkowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.
- 7.7. Jeżeli ustalenie faktycznie pobranej ilości energii elektrycznej, zgodnie z zasadami przedstawionymi w punkcie 7.6., jest niemożliwe to średnie zużycie energii elektrycznej w skali roku określa się w następujący sposób:
- 7.7.1. W przypadkach nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, ilość pobranej energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości:
- a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
- 3 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
- 6 000 kWh,

- c) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika
- 300 kWh,
- d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego
- 300 kWh
- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego
- 300 kWh

Prąd obliczeniowy określa się według zależności :

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

gdzie : U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości :

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

7.7.2. W przypadkach nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w licznik lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej określa się na poziomie:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia
- 125 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 taką wielkość zabezpieczeń, jaką powinno się stosować dla danej instalacji, nie mniejszą jednak od 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.7.2.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.7.3. W przypadku gdy okresu nielegalnego poboru energii elektrycznej nie można ustalić przyjmuje się czas trwania - 1 rok. Podane w punktach 7.7.1. i 7.7.2. ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej określają średnie zużycie odbiorcy w skali roku. W przypadku gdy okres

nielegalnego poboru energii był krótszy ryczałtowe ilości należy proporcjonalnie zmniejszyć, a w przypadku gdy energię pobierano dłużej ilości te należy proporcjonalnie zwiększyć.

- 7.8. Opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w punktach 7.2. i 7.3. przyjmując:
- ilość pobranej nielegalnie energii elektrycznej na podstawie p. 7.6. i 7.7.
 - moc umowną - ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej, a w przypadku, gdy moc taka nie jest ustalona w umowach, moc umowną wyznacza się na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu znamionowego zabezpieczenia zgodnie z p. 7.7.2. lub na podstawie mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

- 8.1. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy.
- 8.2. Stawki opłat za czynności wykonywanych przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy nie zawierają kosztów dojazdu pracowników Zakładu Energetycznego Wałbrzych S.A. do odbiorcy. Do podanych w taryfie stawek opłat dolicza się indywidualnie ustaloną opłatę za dojazd.

9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

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

9.1.1. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ nn-0,4 kV

9.1.1.1. Złącza kablowo – pomiarowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę ele- mentu przyłą- cza	Jedn.
1	ZKP 1/1	845	zł/szt
2	ZKP 1/2	978	zł/szt
3	ZKP 1/3	1 106	zł/szt
4	ZKP 2/1	988	zł/szt
5	ZKP 2/2	1 115	zł/szt
6	ZKP 2/3	1 237	zł/szt
7	ZKP 3/1	1 222	zł/szt
8	ZKP 3/2	1 372	zł/szt
9	ZK-1	656	zł/szt
10	ZK-3	789	zł/szt
11	ZK-1 wmurowane	666	zł/szt
12	ZK-3 wmurowane	769	zł/szt
13	Szafka z układem pomiarowym bezpośrednim	619	zł/szt
14	Szafka z układem pomiarowym półpośrednim	1 687	zł/szt

9.1.1.2. Przyłącze napowietrzne

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Jedn.
1	przyłącze AsXSn 4 x 16 mm ²	23	zł/m
2	przyłącze AsXSn 4 x 25 mm ²	24	zł/m
3	dokumentacja w tym:	1 500	zł/szt
3a	projekt techniczny,	500	zł/szt
3b	dokumentacja formalno-prawna,	350	zł/szt
3c	dokumentacja geodezyjna.	650	zł/szt

9.1.1.3. Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Jedn.
1	przyłącze YAKY 4 x 25 mm ²	43	zł/m
2	przyłącze YAKY 4 x 35 mm ²	44	zł/m
3	przyłącze YAKY 4 x 120 mm ²	67	zł/m
4	dokumentacja w tym:	1 500	zł/szt
4a	projekt techniczny,	500	zł/szt
4b	dokumentacja formalno-prawna,	350	zł/szt
4c	dokumentacja geodezyjna.	650	zł/szt

9.1.1.4. Szafki kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	SKV 2/6	3 017	603	zł/szt

9.1.1.5. Linia nn-0,4 kV napowietrzna

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	linia AL 4x25 mm ²	37 470	7 494	zł/km
2	linia AL 4x35 mm ²	38 109	7 622	zł/km
3	linia AL 4x50 mm ²	38 458	7 692	zł/km
4	linia AL 4x70 mm ²	39 283	7 857	zł/km
5	linia AsXS _n 4x 50 mm ²	23 828	4 766	zł/km
6	linia AsXS _n 4x 70 mm ²	34 548	6 910	zł/km
7	linia AsXS _n 4x 120 mm ²	44 642	8 928	zł/km
8	dokumentacja w tym:	6 228	1 246	zł/km
8a	projekt techniczny,	1 600	320	zł/km
8b	dokumentacja formalno-prawna,	1 375	275	zł/km
8c	dokumentacja geodezyjna.	3 250	650	zł/km

9.1.1.6. Linia nn-0,4 kV kablowa

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	linia YAKY 50 mm ²	53 109	10 622	zł/km
2	linia YAKY 70 mm ²	57 648	11 530	zł/km
3	linia YAKY 120 mm ²	67 365	13 473	zł/km
4	linia YAKY 150 mm ²	73 239	14 648	zł/km
5	linia YAKY 185 mm ²	76 804	15 361	zł/km
6	linia YAKY 240 mm ²	86 548	17 310	zł/km
7	dokumentacja w tym:	6 128	1 226	zł/km
7a	projekt techniczny,	1 500	300	zł/km
7b	dokumentacja formalno-prawna,	1 378	276	zł/km
7c	dokumentacja geodezyjna.	3 250	650	zł/km

9.1.1.7. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	transformator 63 kVA	5 372	1 074	zł/szt
2	transformator 100 kVA	6 494	1 299	zł/szt
3	transformator 160 kVA	7 064	1 413	zł/szt
4	transformator 250 kVA	8 956	1 791	zł/szt
5	transformator 400 kVA	11 522	2 304	zł/szt
6	transformator 630 kVA	15 855	3 171	zł/szt
7	transformator 800 kVA	18 397	3 679	zł/szt
8	transformator 1000 kVA	24 230	4 846	zł/szt
9	wymiana transformatora	1 231	246	zł/szt

9.1.1.8. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	MST kompaktowa – betonowa	41 665	8 333	zł/szt
2	STS 20/250	9 814	1 963	zł/szt
3	STS 20/400	11 012	2 202	zł/szt
4	zabudowa dodatkowej szafki dla stacji słupowej	3 273	655	zł/szt
5	segment 2-półowy z rozłącznikami RB-2	1 587	317	zł/szt
6	wyposażenie pola 20 kV w stacji	2 675	535	zł/szt
7	dokumentacja w tym:	6 427	1 285	zł/szt
7a	projekt techniczny,	1 891	378	zł/szt
7b	dokumentacja formalno-prawna,	2 736	547	zł/szt
7c	dokumentacja geodezyjna.	1 800	360	zł/szt
8	działka pod stację	12,50	2,50	zł/m ²

9.1.2. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ SN

9.1.2.1. Linia SN napowietrzna

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	linia AFL 3 x 35 mm ²	36 572	7 314	zł/km
2	linia AFL 3 x 70 mm ²	41 947	8 389	zł/km
3	linia AFL 2x(3 x 120 mm ²)	189 093	37 819	zł/km
4	dokumentacja w tym:	6 228	1 246	zł/km
4a	projekt techniczny,	1 600	320	zł/km
4b	dokumentacja formalno-prawna,	1 378	276	zł/km
4c	dokumentacja geodezyjna.	3 250	650	zł/km

9.1.2.2. Linia SN kablowa

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm ²	104 417	20 883	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm ²	116 507	23 301	zł/km
3	linia 3 x XRUHAKXS1 x 120 mm ²	115 145	23 029	zł/km
4	linia 3 x XRUHAKXS1 x 240 mm ²	123 529	24 706	zł/km
5	dokumentacja w tym:	6 128	1 226	zł/km
5a	projekt techniczny,	1 500	300	zł/km
5b	dokumentacja formalno-prawna,	1 378	276	zł/km
5c	dokumentacja geodezyjna.	3 250	650	zł/km

9.1.2.3. Wyposażenie pola odpływowego w GPZ

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 32 905 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 6 581 zł/szt

9.1.2.4. Stanowisko transformatora WN/SN

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 163 261 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 32 652 zł/szt

9.1.2.5. Stacja WN/SN (w układzie H-4)

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 7 881 948 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 1 576 390 zł/szt

9.1.3. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI
ELEKTROENERGETYCZNEJ WN

9.1.3.1. Linia WN 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza	Stawka opłaty za budowę elementu sieci	Jedn.
1	Linia jednotorowa	156 774	31 355	zł/km
2	Linia dwutorowa	208 131	41 626	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna		2,8%	

9.1.3.2. Pole liniowe 110 kV

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 408 694 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 81 739 zł/szt

9.1.3.3. Pole łącznika szyn WN - 110 kV

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 291 924 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 58 385 zł/szt

9.1.3.4. Pole transformatorowe WN - 110 kV

Stawka opłaty za budowę elementu przyłącza - 233 539 zł/szt
 Stawka opłaty za budowę elementu sieci - 46 708 zł/szt

9.2. TABELLE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

9.2.1. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	152,38
- szczytową	X	X	206,37	X
- pozaszczytową	X	X	129,57	X
- szczyt przedpołudniowy	213,93	209,91	X	X
- szczyt popołudniowy	301,03	336,73	X	X
- reszta doby	100,77	103,74	X	X
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / MWh	14,40	14,40	14,40	14,40
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/MW	920,43	920,43	920,43	920,43
Opłata abonamentowa w zł/m-c	34,50	34,50	34,50	34,50

9.2.2. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22,
B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:					
- całodobowa	X	X	X	190,82	156,41
- szczytową	X	X	247,71	X	X
- pozaszczytową	X	X	133,39	X	X
- szczyt przedpołudniowy	197,44	193,98	X	X	X
- szczyt popołudniowy	277,09	308,29	X	X	X
- reszta doby	93,39	95,67	X	X	X
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł/MWh	22,53	22,53	38,65	36,62	80,61
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/MW	4108,13	4108,13	4428,60	4765,82	X
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW	X	X	X	X	2,53
Opłata abonamentowa w zł/miesiąc	34,50	34,50	34,50	34,50	1,68

9.2.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C21 , C22a,
C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną- czynną w zł / kWh:			
- całodobowa	0,2195	X	X
- szczytową	X	0,3175	X
- pozaszczytową	X	0,1671	X
- dzienną	X	X	0,2423
- nocną	X	X	0,0969
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh	0,0722	0,0712	0,0817
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW	5,70	5,70	5,70
Opłata abonamentowa w zł/m-c	34,50	34,50	34,50

9.2.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
– całodobową	0,2291	X	X
– szczytową	X	0,2392	X
– pozaszczytową	X	0,1259	X
– dzienną	X	X	0,2498
– nocną	X	X	0,0714
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh			
– całodobową	0,0759	X	X
– szczytową	X	0,1105	X
– pozaszczytową	X	0,1105	X
– dzienną	X	X	0,0882
– nocną	X	X	0,0882
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW			
– instalacja 1-fazowa	1,63	3,34	3,34
– instalacja 3-fazowa	0,91	1,62	1,62
Opłata abonamentowa w zł/m-c	0,73	1,68	1,68

9.2.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12r

CENA LUB STAWKA	GRUPA		
	G11	G12	G12r
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:			
– całodobowa	0,2172	X	X
– dzienną	X	0,2472	0,2645
– nocną	X	0,0827	0,0827
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh			
– całodobową	0,0813	X	X
– dzienną	X	0,0846	0,0865
– nocną	X	0,0665	0,0665
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/m-c			
– instalacja 1-fazowa	1,47	2,93	X
– instalacja 3-fazowa	2,63	4,53	4,53
Opłata abonamentowa w zł/miesiąc	0,62	1,43	1,43

9.2.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW
ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ O11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA
	O11
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh: – całodobowa	0,1709
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh	0,0941
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł/kW – instalacja 1-fazowa	1,63
– instalacja 3-fazowa	0,91
Opłata abonamentowa w zł/miesiąc	0,73

9.3. TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

L.P.	NAZWA USŁUGI	OPŁATA
		[zł]
1	2	3
1.	Sprawdzenie stanu technicznego pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego	165,83 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego półpośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego	149,25 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego bezpośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego odbiorców w grupach taryfowych z kontrolą mocy	99,49 zł
4.	Sprawdzenie stanu technicznego bezpośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego w grupach taryfowych bezkontroli mocy	35,75 zł
5.	Sprawdzenie parametrów energii elektrycznej	76,24 zł
6.	Wymiana bezpośredniego licznika energii elektrycznej	35,75 zł
7.	Wymiana przekładnikowego licznika energii elektrycznej	116,10 zł
8.	Wymiana zegara sterującego u odbiorców w grupach taryfowych bez kontroli mocy	23,84 zł
9.	Wymiana zegara sterującego u odbiorców w grupach taryfowych z kontrolą mocy	33,16 zł
10.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej wyłączonej w obiekcie odbiorcy	35,75 zł
11.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej wyłączonej na sieci sprzedawcy	99,53 zł
12.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, I- strefowego licznika energii elektrycznej	67,56 zł
13.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, II-strefowego licznika energii elektrycznej	90,17 zł
14.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-strefowego licznika energii elektrycznej	127,83 zł
15.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-strefowego licznika energii elektrycznej	142,62 zł

16.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-strefowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy	166,09 zł
17.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-strefowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy	255,21 zł
18.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, III-strefowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy	258,26zł
19.	Laboratoryjne badanie elektromechanicznego zegara sterującego	165,47 zł
20.	Laboratoryjne badanie kwarcowego zegara sterującego	91,13 zł
21.	Laboratoryjne badanie elektronicznego zegara sterującego	48,09 zł
22.	Nałożenie plomb sprzedawcy na bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej	35,75 zł
23.	Nałożenie plomb sprzedawcy na pośredni lub półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy bez konieczności dokonywania szczegółowego sprawdzenia stanu technicznego układu	33,16 zł
24.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego zakwestionowanego przy pierwszym lub kolejnym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci SN lub WN	263,85 zł
25.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego zakwestionowanego przy pierwszym lub kolejnym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci nn u odbiorców z kontrolą mocy	116,17 zł
26.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego zakwestionowanego przy pierwszym lub kolejnym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci nn u odbiorców bez kontroli mocy	47,19 zł
27.	Usunięcie drobnych awarii w części instalacji (sieci) elektrycznej nie należącej do ZE-Wałbrzych S.A. wraz ze wznowieniem dostarczania energii elektrycznej przez pogotowie energetyczne	66,34 zł
28.	Wystawienie duplikatu faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową	3,26 zł