



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **17** lutego 1999 r.

DTA-821/ 1332-A/2/99/AB/

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: (bez znaku) z dnia 29 stycznia 1999 r., DH/99 z dnia 8 lutego 1999 r., DH/802/99 z dnia 15 lutego 1999 r., przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko – Kieleckiego Spółka Akcyjna z siedzibą w Skarżysko-Kamiennej,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko – Kieleckiego Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/32/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/34/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

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

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

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

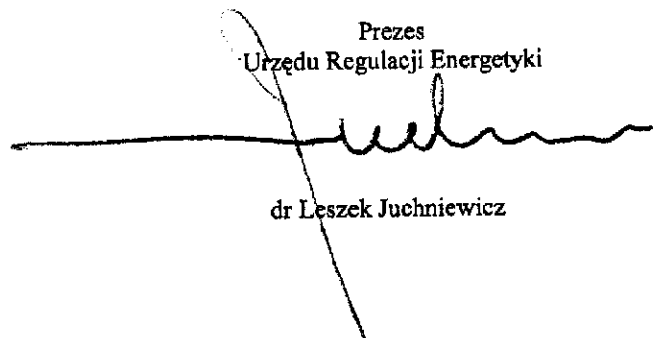
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakłady Energetyczne
Okręgu Radomsko – Kieleckiego S.A.
Al. Marszałka Piłsudskiego 51
26-110 Skarżysko-Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.
W SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Dystrybutorem Taryfy są Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S. A.
w Skarżysku-Kamiennej**

Spis treści:

- A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA
 - 1. Informacje ogólne
 - 2. Definicje
- B. RODZAJE, WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK ORAZ WARUNKI ICH STOSOWANIA
 - 3. Opłaty za przyłączenie do sieci
 - 4. Opłaty za usługi przesyłowe i energię elektryczną
 - 5. Zasady rozliczeń za energię bierną
- C. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PRZEZ STRONY WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- D. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- E. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYN ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1 INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat, a także warunków ich stosowania, za:
- przyłączenie odbiorców do sieci,
 - świadczenie usług przesyłowych,
 - energię elektryczną czynną,
 - energię elektryczną bierną,
 - odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - naruszenie warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej przez dostawcę lub odbiorcę,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - usługi i czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.
- 1.2 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają standardy jakościowe obsługi odbiorców zawarte w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 1.3 Ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług VAT, za wyjątkiem stawek opłat w pkt. 6.9, 6.10, 6.11, 6.12, 6.13, 6.14 i 6.15, które mają charakter sankcyjny i nie zawierają podatku VAT. Podane w Taryfie ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza i rozbudowę sieci oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy nie uwzględniają podatku VAT. Podatek VAT będzie doliczany w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie, dotyczą odbiorców, którzy zawarli umowę z dostawcą o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz odpowiednio tych, którzy zawarli umowę wyłącznie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5 Ceny i zasady rozliczeń za energię elektryczną z odbiorcą, który zawarł umowę sprzedaży tej energii z innym podmiotem niż dostawca regulują zapisy tej umowy.
- 1.6 W przypadkach, o których mowa w pkt 1.5 odbiorca ponosi na rzecz dostawcy opłaty wyszczególnione w niniejszej taryfie z wyłączeniem opłat za

energię elektryczną.

- 1.7 Opłata za usługę przesyłową naliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej - również w przypadku opomiarowania sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 1.8 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością do 1kWh.
- 1.9 Dla napięciowych grup taryfowych A i B do obliczenia należności za energię elektryczną, ilość wykazanych przez rozliczeniowy układ pomiarowy kilowatogodzin należy podzielić przez 1000.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Dostawca - przedsiębiorstwo energetyczne: Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S. A. w Skarżysku-Kamiennej.
- 2.2 Odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3 Podmiot przyłączany - osobę fizyczną lub prawną ubiegającą się o przyłączenie do sieci.
- 2.4 Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią
- 2.5 Moc przyłączeniowa - maksymalna moc czynna, określona w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej, jaką może odbiorca pobrać z sieci.
- 2.6 Wysokie napięcie [WN] - 110kV.
- 2.7 Średnie napięcie [ŚN] - od 1 do 30kV.
- 2.8 Niskie napięcie [nN] - poniżej 1kV.
- 2.9 Wskaźnik mocy - urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym umożli-

liwiającej kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).

- 2.10 Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.11 Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 2.12 Grupa taryfowa - grupę odbiorców charakteryzującą się poziomem napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna; wartością mocy przyłączeniowej i zużycia energii; parametrami dostarczanej energii elektrycznej; charakterystykami poboru energii elektrycznej, przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy w tym sposobem użytkowania energii elektrycznej oraz systemem rozliczeń.

B. RODZAJE, WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK ORAZ WARUNKI ICH STOSOWANIA.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

Ogólne warunki stosowania opłat za przyłączenie do sieci.

1. W opłatach za przyłączenie wyróżnia się sześć grup przyłączeniowych:
 - a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowych,
 - b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczych, o napięciu znamionowym 110kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110kV,
 - d) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
 - e) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A,
 - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
2. Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia podmiot uiszcza opłatę, zwaną dalej „opłatą za przyłączenie”.
3. Wysokość opłaty za przyłączenie uzależnia się od:
 - a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
 - b) rodzaju i długości przyłącza,
 - c) mocy przyłączeniowej,
 - d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
4. Opłata za przyłączenie stanowi sumę dwóch składników:
 - opłaty za przyłącze,
 - opłaty za rozbudowę sieci.
5. Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz rozbudowę sieci lub według uzasadnionych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia i opłat za rozbudowę sieci uwzględniających stopień przepustowości urządzeń.

6. Opłatę za przyłączenie do sieci podmiot wnosi:
- za budowę przyłącza i rozbudowę sieci, w zakresie niezbędnym dla jego przyłączenia, w wysokości odpowiadającej kosztom budowy przyłącza i rozbudowy sieci zależnej od mocy przyłączeniowej,
 - za wymianę przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na jego wniosek, w wysokości odpowiadającej kosztom wymiany przyłącza,
 - za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonanej na jego wniosek, w wysokości odpowiadającej kosztom rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

Tabela 1

Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci - grupa IV

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Prąd bezp. I _{BN} [A]	Zakres mocy przyłącza. [kW]	Jednostkowa moc przyt. Po [kW]	Stawka za 5m przyłącza Spt. [zł/kW]	Stawka za każdy nast.. m przyt. do 35m Szp [zł/kW]	Stawka za każdy nast.. m przyt. powyżej 35m Szp [zł/kW]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci Szr [zł/kW]
IV		80	40,0 --- 52,8	46,4	17,24	0,26	1,51	261,30
		100	52,8 --- 66,0	59,4	13,47	0,20	1,18	
	napowietrzne	125	66,0 --- 82,5	74,2	10,78	0,16	0,94	
		160	82,5 --- 105,6	94,1	8,50	0,13	0,74	
		200	105,6 --- 132,0	118,8	6,73	0,10	0,59	
		80	40,0 --- 52,8	46,4	20,47	1,40	1,40	
		100	52,8 --- 66,0	59,4	15,99	1,09	1,09	
		125	66,0 --- 82,5	74,2	12,80	0,88	0,88	
	kablowe	160	82,5 --- 105,6	94,1	10,10	0,69	0,69	
		200	105,6 --- 132,0	118,8	8,00	0,55	0,55	
		250	132,0 --- 165,0	148,5	6,40	0,44	0,44	
		315	165,0 --- 207,9	186,5	5,09	0,35	0,35	
	400	207,9 --- 264,0	235,9	4,03	0,28	0,28		

Zakres stosowania:

projekt budowlany na wykonanie przyłącza realizuje podmiot przyłączający

Do wszystkich stawek podanych w tabeli doliczyć należy podatek VAT

Tabela 2

Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci - grupa IV

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Prąd bezp. I _{BN} [A]	Zakres mocy przyłąc. [kW]	Jednostkowa moc przyt. P ₀ [kW]	Stawka za 5m przyłącza Spt. [zł/kW]	Stawka za każdy nast.. m przyt. do 35m Szp [zł/kW]	Stawka za każdy nast.. m przyt. powyżej 35m Szp [zł/kW]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci Szr [zł/kW]	
IV	napowietrzne	80	40.0 --- 52.8	46,4	34,48	0,27	1,59	261,30	
		100	52.8 --- 66.0	59,4	26,94	0,21	1,25		
		125	66.0 --- 82.5	74,2	21,56	0,17	1,00		
		160	82.5 --- 105.6	94,1	17,00	0,13	0,79		
	200	105.6 --- 132.0	118,8	13,47	0,11	0,62			
	kablowe	80	40.0 --- 52.8	46,4	37,72	1,49	1,49		
		100	52.8 --- 66.0	59,4	29,46	1,16	1,16		
		125	66.0 --- 82.5	74,2	23,58	0,93	0,93		
		160	82.5 --- 105.6	94,1	18,60	0,73	0,73		
		200	105.6 --- 132.0	118,8	14,73	0,58	0,58		
		250	132.0 --- 165.0	148,5	11,78	0,46	0,46		
		315	165.0 --- 207.9	186,5	9,38	0,37	0,37		
400		207.9 --- 264.0	235,9	7,42	0,29	0,29			

Zakres stosowania:

Projekt budowlany na wykonanie przyłącza realizuje dostawca

Do wszystkich stawek należy doliczyć podatek VAT

Tabela 3

Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci - grupa V

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Prąd bezp. I_{bn} [A]	Zakres mocy przyłąc. [kW]	Jednostkowa moc przył. [kW]	Po [kW]	Spt przyłącza [z/kW]	Stawka za 5m przyłącza [z/kW]	Stawka za każdy nast.. m przył. do 35m Szp [z/kW]	Stawka za każdy nast.. m przył. powyżej 35m Szp [z/kW]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [z/kW]
V	napowietrzne	10	2,0	2,0	2,0	175,00	2,00			
	1 faz	16	3,0	3,0	3,0	116,67	1,33	Nie stosuje się		
		20	4,0	4,0	4,0	87,50	1,00			
		25	5,0	5,0	5,0	70,00	0,80			
	napowietrzne	10	3,9 --- 6,6	5,2	5,2	100,00	1,35		11,54	
	3 fazowe	18	6,6 --- 10,6	8,6	8,6	60,47	0,81		6,98	
		20	10,6 --- 13,2	11,9	11,9	43,70	0,59		5,04	
		25	13,2 --- 16,5	14,8	14,8	35,14	0,47		4,05	
		32	16,5 --- 21,1	18,8	18,8	27,66	0,37		3,19	
		40	21,1 --- 26,4	23,8	23,8	21,85	0,29		2,92	
		50	26,4 --- 33,0	29,7	29,7	17,51	0,24		2,02	
		63	33,0 --- 40,0	36,5	36,5	14,25	0,19		1,64	
	kablowe od linii	16	6,6 --- 10,6	8,6	8,6	72,09	5,81		5,81	
		20	10,6 --- 13,2	11,9	11,9	52,10	4,20		4,20	
	kablowej	25	13,2 --- 16,5	14,8	14,8	41,89	3,38		3,38	
		32	16,5 --- 21,1	18,8	18,8	32,98	2,66		2,66	
		40	21,1 --- 26,4	23,8	23,8	26,05	2,10		2,10	
		50	26,4 --- 33,0	29,7	29,7	20,88	1,68		1,68	
		63	33,0 --- 40,0	36,5	36,5	16,99	1,37		1,37	
	kablowe od linii	16	6,6 --- 10,6	8,6	8,6	150,00	5,81		5,81	
napowietrznej	20	10,6 --- 13,2	11,9	11,9	108,40	4,20		4,20		
	25	13,2 --- 16,5	14,8	14,8	87,16	3,38		3,38		
	32	16,5 --- 21,1	18,8	18,8	68,62	2,66		2,66		
	40	21,1 --- 26,4	23,8	23,8	54,20	2,10		2,10		
	50	26,4 --- 33,0	29,7	29,7	43,43	1,68		1,68		
	63	33,0 --- 40,0	36,5	36,5	35,34	1,37		1,37		
										276,70

Zakres stosowania: Projekt budowlany na wykonanie przyłącza realizuje podmiot przyłączy Do wszystkich stawek należy doliczyć podatek VAT

Tabela 4

Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci - grupa V

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Prąd bezp. I _{BN} [A]	Zakres mocy przyłącza. [kW]	Jednostkowa moc przył. [kW]	Po [kW]	Spt [zł/kW]	Szp [zł/kW]	Stawka za każdy nast. m przył. do 35m [zł/kW]	Stawka za każdy nast. m przył. powyżej 35m [zł/kW]	Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW]
V	napowietrzne	10	2,0	2,0	2,0	575,00	2,50			
	1 faz	16	3,0	3,0	3,0	383,33	1,67	Nie stosuje się		
		20	4,0	4,0	4,0	287,50	1,25			
		25	5,0	5,0	5,0	230,00	1,00			
	napowietrzne	10	3,9 -- 6,6	5,2	5,2	253,85	1,44		12,12	
	3 fazowe	16	6,6 -- 10,6	8,6	8,6	153,49	0,87		7,33	
		20	10,6 -- 13,2	11,9	11,9	110,92	0,63		5,29	
		25	13,2 -- 16,5	14,8	14,8	89,19	0,51		4,26	
		32	16,5 -- 21,1	18,8	18,8	70,21	0,40		3,35	
		40	21,1 -- 26,4	23,8	23,8	55,46	0,32		2,65	
		50	26,4 -- 33,0	29,7	29,7	44,44	0,25		2,12	
		63	33,0 -- 40,0	36,5	36,5	36,16	0,21		1,73	
	kablowe	16	6,6 -- 10,6	8,6	8,6	165,12	6,16		6,16	
	od linii	20	10,6 -- 13,2	11,9	11,9	119,33	4,45		4,45	
	kablowej	25	13,2 -- 16,5	14,8	14,8	95,95	3,58		3,58	
		32	16,5 -- 21,1	18,8	18,8	75,53	2,82		2,82	
		40	21,1 -- 26,4	23,8	23,8	59,66	2,23		2,23	
		50	26,4 -- 33,0	29,7	29,7	47,81	1,78		1,78	
		63	33,0 -- 40,0	36,5	36,5	38,90	1,45		1,45	
	kablowe	16	6,6 -- 10,6	8,6	8,6	243,02	6,16		6,16	
od linii	20	10,6 -- 13,2	11,9	11,9	175,63	4,45		4,45		
napowietrznej	25	13,2 -- 16,5	14,8	14,8	141,22	3,58		3,58		
	32	16,5 -- 21,1	18,8	18,8	111,17	2,82		2,82		
	40	21,1 -- 26,4	23,8	23,8	87,82	2,23		2,23		
	50	26,4 -- 33,0	29,7	29,7	70,37	1,78		1,78		
	63	33,0 -- 40,0	36,5	36,5	57,26	1,45		1,45		
										276,70

Zakres stosowania: Projekt budowlany na wykonanie przyłącza realizuje dostawca
Do wszystkich stawek podanych w tabeli doliczyć należy podatek VAT

Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci stosuje się dla podmiotów grupy IV i V przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Wysokość opłaty jest zależna od wielkości mocy przyłączeniowej, rodzaju przyłącza, długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu podmiotu z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

Ryczałtowa stawka opłat za przyłączenie jest to suma opłaty ryczałtowej za przyłącze i opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci.

Ryczałtową stawkę opłat za przyłączenie o długości przyłącza nie przekraczającego 5 metrów, określa wzór:

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

Ryczałtową stawkę opłat za przyłączenie o długości przyłącza przekraczającego 5 metrów, określa wzór:

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

gdzie:

- O_{pr} – opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
- S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych na metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,
- S_{zr} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- D – długość przyłącza, wyrażona w metrach,
- P – moc przyłączeniowa, wyrażona w kW.

W przypadku przyłączy napowietrznych o długości powyżej 35 metrów bieżących, dodaje się koszt zabudowanych w przyłączy słupów wraz z osprzętem i koszt ich montażu, poprzez zastosowanie dwóch różnych ryczałtowych stawek opłat za przyłącze (S_{zp}) w zależności od długości przyłącza:

- od 5 metrów do 35 metrów,
- powyżej 35 metrów.

Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci, nie obejmuje kosztu zakupu i montażu złącza pomiarowego (stanowiącego element instalacji odbiorczej) wraz z przygotowaniem miejsca do zabudowy przez dostawcę układu pomiarowo-rozliczeniowego; koszt ten ponosi przyłączany podmiot.

Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz za budowę standardowych elementów sieci według rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

Tabela 5. Stawki opłat za budowę jednego metra przyłącza napowietrznego - 0,4kV.

Lp.	Rodzaj przyłącza	Stawka za 5 m. przyłącza – bez opracowania projektu budowlanego	Stawka za każdy następny m przyłącza do 35 m. – bez opracowania projektu budowlanego	Stawka za 5 m. przyłącza – z opracowaniem projektu budowlanego	Stawka za każdy następny m przyłącza do 35 m. – z opracowaniem projektu budowlanego
		zł	zł/m	zł	zł/m
1.	Z przewodami AsXSn 4x25mm ²	700,00	9,00	1 500,00	9,50
2.	Z przewodami AsXSn 4x16mm ²	520,00	7,00	1 320,00	7,50
3.	Z przewodami AsXSn 2x16mm ²	350,00	4,00	1 150,00	5,00

Uwaga:

Stawka dla przyłączy napowietrznych 3 – fazowych za każdy metr powyżej 35 m. wynosi :

60 zł/m – bez opracowania dokumentacji,

63 zł/m – z opracowaniem dokumentacji.

W/w stawki opłat za budowę przyłącza napowietrznego nie obejmują kosztów zakupu i montażu złącza pomiarowego.

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 6. Stawki opłat za budowę jednego metra przyłącza kablowego – 0,4kV.

Lp.	Rodzaj przyłącza	Stawka za 5 m. przyłącza – bez opracowania projektu budowlanego	Stawka za każdy następny m przyłącza - bez opracowania projektu budowlanego	Stawka za 5 m. przyłącza – z opracowaniem projektu budowlanego	Stawka za każdy następny m przyłącza - z opracowaniem projektu budowlanego
		zł	zł/m	zł	zł/m
1.	Kabel YAKY 4x35mm ² – od linii kablowej	620,00	50,00	1 420,00	53,00
2.	Kabel YAKY 4x35mm ² – od linii napowietrznej	1 290,00	50,00	2 090,00	53,00

W/w stawki opłat za budowę przyłącza napowietrznego nie obejmują kosztów zakupu i montażu złącza pomiarowego.

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 7. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii napowietrznej – 15 kV.

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej ŚN.	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/km	zł/km
1.	Z przewodami AFL 3x35mm ² .	$K_{ln15/35} = 80\ 000,00$	$K_{ln15/35} = 86\ 000,00$
2.	Z przewodami AFL 3x70mm ² .	$K_{ln15/70} = 86\ 000,00$	$K_{ln15/70} = 92\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- elementem linii jest słup odłącznikowy,
- koszt odszkodowania wynosi do 2% wartości kosztorysowej robót.

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 8. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej – 15 kV.

Lp.	Rodzaj linii kablowej ŚN.	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/km	zł/km
1.	Z kablem pojedynczym sieciowanym 3x1x240mm ²	$K_{lk15/240} = 180\ 000,00$	$K_{lk15/240} = 190\ 000,00$
2.	Z kablem pojedynczym sieciowanym 3x1x120mm ²	$K_{lk15/120} = 165\ 000,00$	$K_{lk15/120} = 175\ 000,00$
4.	Z kablem pojedynczym sieciowanym 3x1x70mm ²	$K_{lk15/70} = 152\ 000,00$	$K_{lk15/70} = 163\ 000,00$
5.	Z kablem wielożyłowym tradycyjnym 3x240mm ²	$K_{lk15/240} = 152\ 000,00$	$K_{lk15/240} = 160\ 000,00$
6.	Z kablem wielożyłowym tradycyjnym 3x120mm ²	$K_{lk15/120} = 130\ 000,00$	$K_{lk15/120} = 140\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- do 30% długości kabla układane jest w rurach ułożonych w wykopie,
- do 5% długości kabla układane jest w drodze przewiertu,
- koszt odszkodowania wynosi do 2% wartości kosztorysowej robót.
- koszt odtworzenie nawierzchni wynosi do 5% wartości kosztorysowej robót..

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 9. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii napowietrznej – 0,4 kV.

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej nN.	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/km	zł/km
1.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x120mm ²	$K_{ln0,4/120} = 90\ 000,00$	$K_{ln0,4/120} = 96\ 000,00$
2.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x95mm ²	$K_{ln0,4/95} = 80\ 000,00$	$K_{ln0,4/120} = 86\ 000,00$
3.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x70mm ²	$K_{ln0,4/70} = 74\ 000,00$	$K_{ln0,4/70} = 78\ 000,00$
4.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x50mm ²	$K_{ln0,4/50} = 70\ 000,00$	$K_{ln0,4/50} = 74\ 000,00$
5.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x35mm ²	$K_{ln0,4/35} = 66\ 000,00$	$K_{ln0,4/35} = 69\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- koszt odszkodowania wynosi do 2% wartości kosztorysowej robót.

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 10. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej – 0,4 kV.

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN.	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/km	zł/km
1.	Z kablem YAKY 4x240 mm ²	$K_{lk0,4/240} = 93\ 000,00$	$K_{lk0,4/240} = 100\ 000,00$
2.	Z kablem YAKY 4x120 mm ²	$K_{lk0,4/120} = 65\ 000,00$	$K_{lk0,4/120} = 69\ 000,00$
3.	Z kablem YAKY 4x35 mm ²	$K_{lk0,4/35} = 50\ 000,00$	$K_{lk0,4/35} = 53\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- do 30% długości kabla układane jest w rurach ułożonych w wykopie,
- do 5% długości kabla układane jest w drodze przewiertu,
- koszt odszkodowania wynosi do 2% wartości kosztorysowej robót.
- koszt odtworzenie nawierzchni wynosi do 5% wartości kosztorysowej robót..

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 11. Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej słupowej 15/0,4 kV (bez transformatora).

Lp.	Typ stacji transformatorowej	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/szt.	zł/szt.
1.	STS dwużerdziowa 15/0,4	$K_{STS2} = 22\ 000,00$	$K_{STS2} = 24\ 000,00$
2.	STS jednożerdziowa 15/0,4	$K_{STS1} = 20\ 000,00$	$K_{STS1} = 22\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- koszt odszkodowania wynosi do 2% wartości kosztorysowej robót.

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 12. Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej wewnętrznej 15/0,4 kV (bez transformatora).

Lp.	Typ stacji transformatorowej	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/szt.	zł/szt.
1.	Wewnętrzna 20/630	$K_{wn.15/0,4} = 85\ 000,00$	$K_{wn.15/0,4} = 90\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują całkowite koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- koszt wykupu terenu pod stację wynosi do 4% wartości kosztorysowej robót.

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 13. Stawki opłat za budowę elementów stacji transformatorowej na-powietrznej i wewnętrznej 15/0,4 kV.

Lp.	Element stacji	Stawka bez opracowania	Stawka z opracowaniem
		projektu budowlanego	projektu budowlanego
		zł/szt.	zł/szt.
1.	Rozdz. nN. w stacji słupowej	$K_{r.st.sl} = 3\,450,00$	$K_{r.st.sl} = 3\,690,00$
2.	Rozdz. ŚN. w stacji wewnętrznej 4 – polowa (bez pomiaru po stronie ŚN.)	$K_{r.s.N.} = 29\,000,00$	$K_{r.s.N.} = 31\,000,00$
3.	Rozdz. ŚN. w stacji wewnętrznej 4 – polowa (z pomiarem po stronie ŚN.)	$K_{r.s.N.} = 42\,000,00$	$K_{r.s.N.} = 45\,000,00$
4.	Pole liniowe ŚN.	$K_{p.l.SN} = 7\,600,00$	$K_{p.l.SN} = 8\,100,00$
5.	Pole transf. ŚN.	$K_{p.tr.SN} = 7\,800,00$	$K_{p.tr.SN} = 8\,300,00$
6.	Pole odgromowe ŚN.	$K_{p.odgr.SN} = 7\,500,00$	$K_{p.odgr.SN} = 8\,000,00$
7.	Pole pomiarowe ŚN.	$K_{p.pom.SN} = 21\,000,00$	$K_{p.pom.SN} = 22\,500,00$
8.	Rozdzielnica nN. 4 – polowa	$K_{r.nn.4p} = 12\,400,00$	$K_{r.nn.4p} = 13\,300,00$
9.	Rozdzielnica nN. 6 – polowa	$K_{r.nn.6p} = 15\,300,00$	$K_{r.nn.6p} = 16\,400,00$
10.	Rozdzielnica nN. 8 – polowa	$K_{r.nn.8p} = 18\,300,00$	$K_{r.nn.8p} = 19\,600,00$
11.	Rozdzielnica nN. 10 – polowa	$K_{r.nn.10p} = 20\,500,00$	$K_{r.nn.10p} = 22\,000,00$
12.	Rozdzielnica nN. 12 – polowa	$K_{r.nn.12p} = 22\,900,00$	$K_{r.nn.12p} = 24\,500,00$
13.	Rozdzielnica nN. 14 – polowa	$K_{r.nn.14p} = 25\,200,00$	$K_{r.nn.14p} = 27\,000,00$

Uwaga: Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 14. Stawki opłat za zakup i montaż złącza kablowego.

Lp.	Złącze kablowe	Stawka bez opracowania projektu budowlanego	Stawka z opracowaniem projektu budowlanego
		zł/kpl	zł/kpl
1.	ZK - 1	$K_{zk-1} = 650,00$	$K_{zk-1} = 700,00$
2.	ZK - 2	$K_{zk-2} = 850,00$	$K_{zk-2} = 900,00$
3.	ZK - 3	$K_{zk-3} = 1\ 100,00$	$K_{zk-3} = 1\ 050,00$
4.	ZK - 4	$K_{zk-4} = 1\ 400,00$	$K_{zk-4} = 1\ 500,00$
5.	ZK - 5	$K_{zk-5} = 1\ 500,00$	$K_{zk-5} = 1\ 600,00$
6.	ZKp - 11 (z pomiarem)	$K_{zcp-11} = 1\ 100,00$	$K_{zcp-11} = 1\ 200,00$
7.	ZKp - 22 (z pomiarem)	$K_{zcp-22} = 1\ 700,00$	$K_{zcp-11} = 1\ 800,00$
8.	ZKp - 31 (z pomiarem)	$K_{zcp-31} = 2\ 550,00$	$K_{zcp-11} = 2\ 750,00$

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Tabela 15. Stawki opłat za zakup i montaż transformatora 15/0,4 kV.

Lp.	Moc transformatora	Stawka
	kVA	zł/szt.
1.	40	$K_{40} = 7\ 600,00$
2.	63	$K_{63} = 8\ 500,00$
3.	100	$K_{100} = 10\ 200,00$
4.	160	$K_{160} = 12\ 000,00$
5.	250	$K_{250} = 14\ 000,00$
6.	400	$K_{400} = 17\ 800,00$
7.	630	$K_{630} = 25\ 000,00$

Uwaga:

Do powyższych stawek dolicza się podatek VAT.

Oplatę za przyłączenie według rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia stosuje się dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I, II, III, VI oraz IV i V przyłączanych do sieci nieprzewidywanych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Oplatę za przyłączenie ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci.

Oplatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależnia się od udziału przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych:

1. dla stacji transformatorowej – jest równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot,
2. dla linii elektroenergetycznej – jest równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.

W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza oraz innych niż standardowe elementów sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.

4. OPLATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 W opłatach za usługi przesyłowe i energię elektryczną rozróżnia się stawki opłat za:

- usługi przesyłowe
- odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków

oraz ceny za energię elektryczną czynną.

4.2 Dla rozliczeń za usługi przesyłowe i energię elektryczną rozróżnia się następujące napięciowe grupy taryfowe:

Grupa A - dla odbiorców zasilanych z sieci WN,

Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci ŚN,

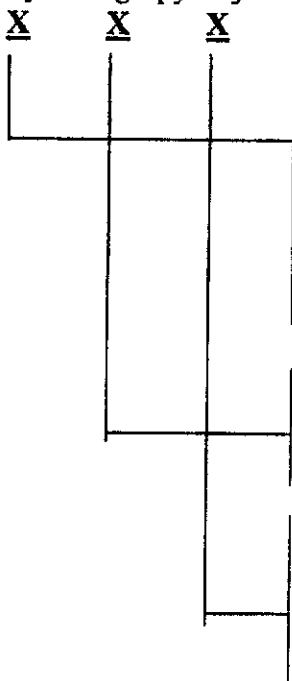
Grupa G - dla odbiorców zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie, pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych,

Grupa C - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nN.

4.3 Oznaczenia grup taryfowych.

1) Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

Symbol grupy taryfowej



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

A - poziom WN,

B - poziom ŚN,

C - poziom nN,

G - poziom nN, dla potrzeb gospodarstw domowych.

Cyfra 2, 1 oznacza sposób pomiaru lub kontroli poboru mocy:

2 - grupa taryfowa z kontrolą poboru mocy,

1 - grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy.

Cyfra 1, 2 lub 3 oznacza liczbę stref czasowych:

1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)

2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

2) Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4.4 Strefy czasowe doby.

- 1) Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Lp.	STREFA CZASOWA	OKRES CZASOWY	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

- ^{x)} - Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendaryzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (całe doby) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

2) Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy przedstawia poniższa tabela.

STREFY CZASOWE				
Miesiąc	szczytowe		pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna*/	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

*/ W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

3) Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w dwóch strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej:

	Godziny stref czasowych	
	szczytowych	pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	Pozostałe godziny doby
- od października do marca	8 - 11, 17 - 21	Pozostałe godziny doby

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w dwóch strefach: dziennej i nocnej

- strefa dzienna - 14 godzin w ciągu doby
- strefa nocna - 10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

4.5 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej lub rocznym zużyciu energii większym od 80MWh

4.6 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80MWh a także do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11 i G12.

4.7 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-minutowym, w rocznym okresie umownym.

4.8 Do kalkulacji opłat za usługi przesyłowe przyjmuje się moc przyłączeniową jak niżej:

- 1) odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy - najwyższą moc zamówioną dla każdego przyłącza w okresie od stycznia 1998r. do grudnia 1998r.,

- 2) odbiorcy zasilani z sieci ŚN i rozliczani wg grupy taryfowej B11 - 40kW dla każdego punktu poboru,
 - 3) odbiorcy zasilani z sieci nN i rozliczani bez kontroli poboru mocy:
 - wyposażeni w licznik 1-fazowy - 2,2kW na każde przyłącze
 - wyposażeni w licznik 3-fazowy - $2,2 * \sqrt{3}$ kW na każde przyłącze.
- 4.9 Opłaty za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej oraz opłaty abonamentowe są wynikiem zastosowania:
- 1) Stawki opłat za usługi przesyłowe w części stałej w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej - dla odbiorców z kontrolą poboru mocy.
 - 2) Należności za usługi przesyłowe w części stałej w złotych na miesiąc - dla odbiorców bez kontroli poboru mocy.
 - 3) Stawek opłat za usługi przesyłowe w części zmiennej w złotych na jednostkę wykazywanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy ilości energii elektrycznej w strefach czasowych.
 - 4) Cen energii elektrycznej w złotych na jednostkę wykazywanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy ilości energii elektrycznej w strefach czasowych.
 - 5) Stawki opłat abonamentowych w złotych na miesiąc dla poszczególnych odbiorców. Stawki te są ustalane w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie odbiorcy lub rozwiązanie umowy z odbiorcą.

4.10 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych.

1) Grupy taryfowe A21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Opłaty w grupach taryfowych A21, A22, A23 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłaty za usługi przesyłowe					
1.1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/MW/m-c	3 134,16	3 504,58	2 718,08	
1.2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:	zł/MWh	18,62	30,01 16,16		
-	całodobowej					
-	szczytowej					
-	pozaszczytowej					
-	w szczycie przedpołudniowym			18,33	17,83	
-	w szczycie popołudniowym			21,85	21,25	
-	w pozostałych godzinach doby			14,97	14,55	
1.3.	Stawki opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową	zł/MW/m-c	15 670,80	17 522,90	13 590,40	
2.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych:	zł/MWh	167,02	269,25 144,97		
-	całodobowej					
-	szczytowej					
-	pozaszczytowej					
-	w szczycie przedpołudniowym			218,33	197,39	
-	w szczycie popołudniowym			334,86	302,76	
-	w pozostałych godzinach doby			105,06	94,98	
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 5. Taryfy			
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	1 060,79	1 304,78	1 057,96	

2) Grupy taryfowe B21, B22, B23

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii wg punktu 4.5 Taryfy.

Opłaty w grupach taryfowych B21, B22, B23 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA			
			B21	B22	B23 zima	B23 Lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłaty za usługi przesyłowe					
1.1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/MW/m-c	7 559,82	6 918,28	5 839,83	
1.2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:	zł/MWh				
	- całodobowej		34,20			
	- szczytowej			46,68		
	- pozaszczytowej			25,14		
	- w szczycie przedpołudniowym				30,05	28,67
	- w szczycie popołudniowym				43,63	41,61
	- w pozostałych godzinach doby				22,75	21,71
1.3.	Stawki opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową	zł/MW/m-c	37 799,10	34 591,40	29 199,15	
2.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych :	zł/MWh				
	- całodobowej		167,47			
	- szczytowej			228,62		
	- pozaszczytowej			123,09		
	- w szczycie przedpołudniowym				184,75	169,23
	- w szczycie popołudniowym				283,36	259,54
	- w pozostałych godzinach doby				88,95	81,47
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 5. Taryfy			
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	93,81	94,43	83,33	

3) Grupa taryfowa B11

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii wg punktu 4.6 Taryfy.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	B11
1	2	3	4
1.	Opłaty za usługi przesyłowe		
1.1.	Należność za usługi przesyłowe (część stała)	zł/m-c	220,41
1.2.	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	24,93
2.	Cena energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/MWh	122,06
3.	Należność za energię bierną	Według punktu 5. Taryfy	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	61,54

4) Grupy taryfowe C21, C22

- z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii wg punktu 4.5 Taryfy.

Opłaty w grupach taryfowych C21 i C22 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Opłaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	7,8881	7,8208	6,3634
1.2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:				
	- całodobowej		0,0816		
	- szczytowej			0,1164	
	- pozaszczytowej	zł/kWh		0,0674	
	- dziennej				0,0864
	- nocnej				0,0432
1.3.	Stawki opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową	zł/kW/m-c	39,4405	39,1040	31,8170
2.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1933		
	- szczytowej			0,2756	
	- pozaszczytowej			0,1595	
	- dziennej				0,2046
	- nocnej				0,1023
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 5. Taryfy		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	22,45	23,31	18,92

Uwaga !

Grupa taryfowa C22a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Grupa taryfowa C22b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

5) Grupy taryfowe C11 i C12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii wg punktu 4.6 Taryfy.

Oplaty w grupach taryfowych C11 i C12 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Opłaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Należność za usługi przesyłowe (część stała)	zł/m-c	25,12	23,88	22,43
1.2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:				
	- całodobowej		0,0743		
	- szczytowej			0,1015	
	- pozaszczytowej	zł/kWh		0,0580	
	- dziennej				0,1004
	- nocnej				0,0430
2.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1771		
	- szczytowej			0,2420	
	- pozaszczytowej			0,1383	
	- dziennej				0,2392
	- nocnej				0,1025
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 5. Taryfy		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	12,65	12,60	12,22

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową,
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną.

6) Grupy taryfowe G11, G12

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych) zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie.

a) według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowym i komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego;
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
- domów letniskowych, domów campingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych;
- oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.;
- zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;
- węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
- garaży indywidualnych użytkowników.

b) miesięczne należności za usługi przesyłowe (część stała) w grupach taryfowych G11 i G12 są zależne od rodzaju układów pomiarowo-rozliczeniowych w jakie wyposażone są instalacje odbiorcze i wynoszą:

- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich:

- jednostrefowy	21,76 zł
- wielostrefowy	26,18 zł

- za układ do pomiarów bezpośrednich:

jednostrefowy przy:

- instalacji 1-faz. 0,35 zł

- instalacji 3-faz. 1,40 zł

wielostrefowy przy:

- instalacji 1-faz. 2,17 zł

- instalacji 3-faz. 3,61 zł

Opłaty w grupach taryfowych G11 i G12 wynoszą:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1	2	3	4	5
1.	Opłaty za usługi przesyłowe			
1.1	Należność za usługi przesyłowe (część stała)	Według pkt. 4.10 ppkt. 6 litera b		
1.2	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1233	
	- dziennej			0,0987
	- nocnej			0,0444
2.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1480	
	- dziennej			0,2028
	- nocnej			0,0912
3.	Należność za energię bierną	Według punktu 5. Taryfy		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	1,53	1,76

7) Grupa taryfowa R - ryczałtowa

- a) Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- b) Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- c) Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklino-wanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- d) Grupę taryfową R stosuje się również dla:
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- e) Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
- f) W grupie taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

			GRUPA TARYFOWA
Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	R
1	2	3	4
1.	Opłaty za usługi przesyłowe		
1.1	Należność za usługi przesyłowe (część stała)	zł/m-c	34,90
1.2	Stawka opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefie całodobowej	zł/kWh	0,0866
2.	Cena energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/kWh	0,2312
3.	Stawka opłat abonamentowych	zł/m-c	0,05

- 4.11 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach według napięciowej grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 4.12 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej nie znajduje się w miejscu dostarczania energii, wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.
- 4.13 Dla zachowania rzetelności metrologicznej układu pomiarowo-rozliczeniowego moc przyłączeniowa nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 4.14 Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za usługę przesyłową (część stała) do końca okresu, na który moc była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca lub w umowie ustalono inaczej.
- 4.15 Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę z poszczególnych przyłączy, dostawca nie pobiera opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.16 Opłaty za usługę przesyłową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się począwszy od pierwszego okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło przyłączenie.

- 4.17 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego jak również w przypadkach stwierdzenia nieprawidłowości rozliczeń w poprzednich okresach, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.18 Korekta, o której mowa w pkt 4.17 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okresy, w których występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 4.19 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu rozliczeń i pomiaru lub odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.20 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 4.19 nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość i strefowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.21 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.22 W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, dostawca stosuje zasady rozliczeń z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych od następnego okresu rozliczeniowego po okresie, w którym nastąpiło uszkodzenie. Wznowienie rozliczania na podstawie układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy następuje po usunięciu niesprawności w tym układzie.
- 4.23 W rozliczeniach z odbiorcami za energię elektryczną i usługi przesyłowe dostawca może stosować raty planowe zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.24 W przypadku, gdy połączenie urządzeń lub instalacji odbiorcy z siecią dostawcy odbywa się za pomocą więcej niż jednego przyłącza, odbiorca wy-

biera dla tych przyłączy grupy taryfowe zawierające te same strefy czasowe.

5. Zasady rozliczeń za energię bierną

- 1) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i ŚN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 2) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 3) Jako optymalny, lecz nie niższy niż $\text{tg } \varphi = 0,2$, współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość wynikającą z umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 4) Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt 3) do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 5) Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6) Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt 13).
- 7) W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci elektroenergetycznej, dostawca może:
 - a) uzgodnić z odbiorcą dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych podwyższony $\text{tg } \varphi_n$,
 - b) zastosować do rozliczeń niższy niż optymalny $\text{tg } \varphi$ lecz nie mniejszy niż 0,2.
- 8) Zastosowanie ustaleń pkt 7b może mieć miejsce po poinformowaniu na piśmie odbiorcy z 2-letnim wyprzedzeniem.
- 9) Za uzyskanie $\text{tg } \varphi$ równego (lub wyższego) określonemu w pkt 7a

w okresie obrachunkowym odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10% opłaty za energię czynną pobraną w strefach rozliczeniowych objętych ustalonym w pkt .7a $\text{tg } \varphi_n$.

- 10) W przypadku ustalenia $\text{tg } \varphi$ zgodnie z pkt 7b w rozliczeniach za energię elektryczną mają zastosowanie ustalenia pkt 2) i pkt 5).
- 11) Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej napięciowej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 12) Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 13) Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii 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	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

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

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

C. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PRZEZ STRONY WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZEJ

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. (Dz. U. Nr 135 poz. 881) odbiorcom przysługują upusty.

6.2 Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.

6.3 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, stanowi iloczyn wartości pobranej energii elektrycznej w danym okresie doby i współczynnika odchylenia napięcia.

Wielkość współczynnika odchylenia napięcia w zależności od procentowej wartości odchylenia napięcia obrazuje poniższa tabela:

Odchylenie napięcia od wartości granicznych	Współczynnik odchylenia napięcia
%	-
1	0,01
2	0,04
3	0,09
4	0,16
5	0,25
6	0,36
7	0,49
8	0,64
9	0,81
10	1,00

6.4 W przypadku, gdy wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy oprócz upustu określonego w p.6.3 przysługuje bonifikata. Wysokość bonifikaty stanowi iloczyn czasu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażonego w godzinach i ryczałtowej stawki bonifikaty wynoszącej 0,15 zł/godzinę.

- 6.5 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7 Odbiorcy przysługuje bonifikata za:
- 1) odmowę dostawcy przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji, w wysokości -
- 2,00 zł,
 - 2) niedotrzymanie przez dostawcę terminu udzielenia odpowiedzi w sprawie rozpatrzenia wniosku lub reklamacji, w wysokości - 2,00 zł,
 - 3) niedotrzymanie przez dostawcę terminu sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu jego zainstalowania lub laboratoryjnego badania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w wysokości - 3,00 zł,
niedotrzymanie przez dostawcę terminu umożliwienia przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo-rozliczeniowego, w wysokości - 6,00 zł.
- 6.8 Nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, przy zastosowaniu nie większych niż pięciokrotnych miesięcznych stawek opłat za usługi przesyłowe (część stała) przewidzianych dla odpowiedniej grupy taryfowej.
- 6.9 W przypadku manipulacji w urządzeniu ograniczającym pobór mocy, odbiorca rozliczany w grupie taryfowej bez kontroli poboru mocy ponosi dodatkową opłatę za usługi przesyłowe (część stała), obliczoną z zastosowaniem dwukrotnych należności za część stałą usługi przesyłowej w danej grupie taryfowej i udowodnionego okresu tych zmian.
- 6.10 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości :
- | | |
|-------------------------------|-----------|
| a) zasilanych z sieci nN | 60,00 zł |
| b) zasilanych z sieci SN i WN | 120,00 zł |

- 6.11 Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 6.12 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|--|----------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 90,00 zł |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby,
za każdą następną plombę | 30,00 zł |
- 6.13 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym za których stan odpowiada wyłącznie odbiorca pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|--|-----------|
| a) przy zerwaniu jednej plomby | 150,00 zł |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby,
za każdą następną plombę | 30,00 zł |
- 6.14 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) przynajmniej jednej plomby legalizacyjnej założonej przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę:
- | | |
|---|-----------|
| a) przy liczniku 1-faz. | 180,00 zł |
| b) przy liczniku 3-faz. do pomiaru bezpośredniego | 299,00 zł |
| c) przy liczniku do pomiaru półpośredniego
i pośredniego | 393,00 zł |
- 6.15 Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji do sieci, pobiera się dwukrotną opłatę określoną w pkt. 6.12 lub pkt. 6.13, w zależności od miejsca zerwania plomby.
- 6.16 Za zerwanie plomby założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, od odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki stałej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej):
- | | |
|--|--|
| a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy przyłączeniowej, | |
| b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy przyłączeniowej. | |

D. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą,
- 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian umożliwiających zafałszowanie pomiaru,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

7.2 W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej z dostawcą, opłaty za usługi przesyłowe i energię elektryczną z tytułu tak pobieranej energii ustala się następująco:

- 1) Opłatę za usługi przesyłowe dla podmiotów pobierających energię elektryczną, które powinny być rozliczane w grupie taryfowej z kontrolą poboru mocy, oblicza się przy zastosowaniu pięciokrotnych stawek opłat (część stała i zmienna) określonych w zależnej od napięcia grupie taryfowej jednostrefowej (C21, B21), obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 2) Opłatę za usługi przesyłowe dla podmiotów pobierających energię elektryczną, które powinny być rozliczane w grupie taryfowej bez kontroli poboru mocy, oblicza się przy zastosowaniu pięciokrotnych należności (część stała) i stawek opłat (część zmienna) określonych w grupach taryfowych G11 lub C11, zależnie od sposobu wykorzystania pobieranej energii elektrycznej, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 3) Opłatę za energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu pięciokrotnej ceny jednostkowej energii określonej w zależnej od napięcia grupie taryfowej jednostrefowej, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 4) Za podstawę do ustalenia wielkości opłat za usługi przesyłowe (część stała) dla podmiotów, które powinny być rozliczane w grupie taryfowej z kontrolą poboru mocy przyjmuje się sumę mocy zainstalowanych odbiorników, sprawnych do poboru energii elektrycznej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 5) Opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną oraz opłaty za usługi przesyłowe (część zmienna) stanowią równowartość udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej jednak nie niższej niż 1000kWh.

- 6) W przypadku nielegalnego poboru energii, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną oraz opłaty za usługi przesyłowe (część zmienna) stanowią równowartość:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 250kWh; amperaż zabezpieczeń przyjmuje się w wysokości, jaki powinien być stosowany dla danej instalacji, jednak nie mniejszy niż 25A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami, opłatę ustala się jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.3 W przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
 - 1) Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych stawek opłat (część zmienna)) określonych w grupie taryfowej obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca.
 - 2) Opłatę za energię czynną oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych cen jednostkowych energii przewidzianych w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
 - 3) Za podstawę do ustalenia wielkości nielegalnie pobranej energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, a jeżeli określenie błędu nie jest możliwe przyjmuje się zużycie energii, jakie wystąpiło w okresie obrachunkowym przed powstaniem a w następnej kolejności po ustaniu nielegalnego poboru.
- 7.4 W przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy, opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego i za usługi przesyłowe ustala się następująco:
 - 1) Do obliczenia opłat przyjmuje się dwukrotność najwyższej ceny jednostkowej energii czynnej i stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna) z grupy taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1000kWh.
 - 2) W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez zafałszowanie pomiaru, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie po-

braną energię elektryczną i za usługi przesyłowe (część zmienna) stanowią równowartość:

a)	przy układzie jednofazowym	6.000kWh
b)	przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	12.000kWh
c)	przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika	600kWh
d)	przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	600kWh
e)	przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego	600kWh

3) Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt 2e określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w A
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania w A..

4) W przypadku nielegalnego poboru energii w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i za usługi przesyłowe (część zmienna) stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 250kWh; za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości

zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A,

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

7.5 Opłaty, o których mowa w pkt 7.2 , 7.3 i 7.4 oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

8.1 Za czynności wykonywane przez dostawcę, których konieczność wykonania powstała z przyczyn zależnych od odbiorcy lub na życzenie, zlecenie odbiorcy lub zamawiającego pobiera się opłaty :

Lp.	Nazwa usługi	Opłata zł
1.	Opłata zryczałtowana za dojazd	11,20
2.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji elektroenergetycznej:	
	a) w przypadku odbiorców rozliczanych wg taryf jednoczłonowych	29,89
	b) w przypadku odbiorców rozliczanych wg taryf dwuczłonowych	89,66
3.	Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy:	
	a) licznik do pomiaru bezpośredniego	44,82
	b) licznik do pomiaru półpośredniego i pośredniego (i zegar sterujący)	119,54
4.	Za sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na miejscu u odbiorcy:	
	a) licznik 1-faz.	26,90
	b) licznik 3-faz.	35,86
	c) licznik do pom. pośredn. i półpośredn.	149,40
5.	Za laboratoryjne badanie układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) licznik 1-faz. 1-tar.	78,74
	b) licznik 1-faz. 2-tar.	107,99
	c) licznik 3-faz. 1-tar.	161,98
	d) licznik 3-faz. 1-tar. max.	209,22
	e) licznik 3-faz. 2-tar.	242,97
	f) licznik 3-faz. 2-tar. max.	274,46
5.	Za ekspertyzę układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) licznik 1-faz. 1-tar.	92,77
	b) licznik 1-faz. 2-tar.	129,03
	c) licznik 3-faz. 1-tar.	190,04
	d) licznik 3-faz. 1-tar. max.	244,30
	e) licznik 3-faz. 2-tar.	278,04
	f) licznik 3-faz. 2-tar. max.	316,55
6.	Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego	44,82

7.	Za celowe niedopuszczenie do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych lub odbiorczych pracownika dostawcy upoważnionego do ich kontroli: a) w przypadku odbiorców rozliczanych wg grup taryfowych bez kontroli poboru mocy b) w przypadku odbiorców rozliczanych wg grup taryfowych z kontrolą poboru mocy	29,89 47,57
8.	Za windykację należności u odbiorcy (oprócz opłat za przekroczenie terminu płatności)	7,45
9.	Za pomiar oporności uziemienia Za każdy następny pomiar	38,84 17,93
10.	Za pomiar skuteczności zerowania Za każdy następny pomiar	15,54 8,36
11.	Za pomiar oporności izolacji instalacji odbiorczej	29,89
12.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku niemieszkalnego (np. prowizorka do budowy): - 2-przewodowe - 4-przewodowe	29,89 35,86
13.	Za demontaż przyłącza do budynku niemieszkalnego na życzenie odbiorcy lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji i ponowny montaż: - 2-przewodowe - 4-przewodowe	59,77 71,72
14.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku mieszkalnego (np. prowizorka do budowy): - 2-przewodowe - 4-przewodowe	26,22 31,45
15.	Za demontaż przyłącza do budynku mieszkalnego na życzenie odbiorcy lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji i ponowny montaż: - 2-przewodowe - 4-przewodowe	52,42 62,91
16.	Za dopuszczenie obcego wykonawcy do pracy na/lub w pobliżu sieci dostawcy i likwidację miejsca pracy	119,54
17.	Za wymianę bezpieczników: a) jednej wkładki bezpiecznikowej - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A - 35A, 40A - 50A - 63A	5,71 6,45 7,14 7,87

	b) dwóch wkładek bezpiecznikowych	
	- 6A, 10A, 16A, 20A, 25A	6,34
	- 35A, 40A	7,83
	- 50A	9,26
	- 63A	10,66
	c) trzech wkładek bezpiecznikowych	
	- 6A, 10A, 16A, 20A, 25A	6,98
	- 35A, 40A	9,21
	- 50A	11,26
	- 63A	13,46
18.	Za instalowanie osłony główek bezpiecznikowych	6,67