



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/599-A/3/2000/PK

Warszawa, 13 listopada 2000 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Huta POKÓJ S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 czerwca 2000 r., znak: W7/498/ZH-DHM/2000,
uzupełnionym pismami z dnia 22 sierpnia 2000 r., znak: W7/653/ZH-DHM/2000,
z dnia 1 września 2000 r., znak: W7/686/ZH-DHM/2000, z dnia 22 września 2000 r.,
znak: W7/734/ZH-DHM/2000,
oraz z dnia 30 października 2000 r. znak: W7/840/ZH-DHM/2000,

postanawiam

**zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Huta POKÓJ S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej, posiadającego koncesję nr PEE/86/599/U/1/98/AS z dnia 18 grudnia 1998 r. na przesyłanie energii elektrycznej i koncesję nr OEE/87/599/U/1/98/AS z dnia 18 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 10 lipca 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności

zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, a zatem nie ustaliło w taryfie ryczałtowych stawek opłat za budowę typowego przyłącza służących do wyliczenia opłaty za przyłączenie.

Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorca kwalifikujący się do IV lub V grupy przyłączeniowej wystąpił z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

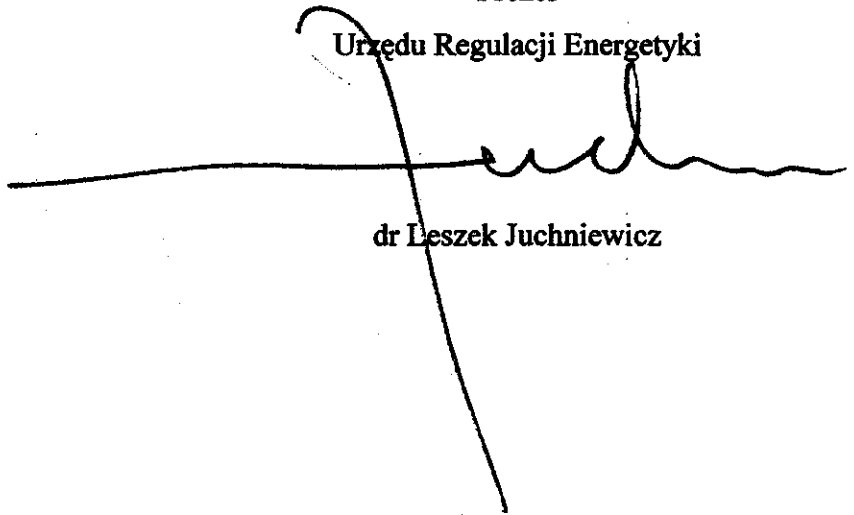
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

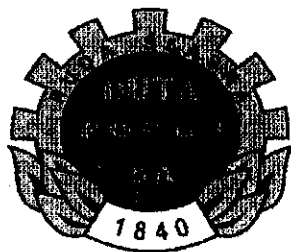
Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'L. Juchniewicz', is written over a horizontal line. A long, thin vertical stroke extends downwards from the signature.

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Huta POKÓJ S.A.
41-709 Ruda Śląska
ul. Niedurnego 79



TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
HUTY POKÓJ S.A.

w Rudzie Śląskiej

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. GRUPY TARYFOWE**
- 4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6. POBIERANIE OPLAT ABONAMENTOWYCH**
- 7. CENY I STAWKI OPLAT**
- 8. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 9. ZASADY ROZLICZEŃ**
- 10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 11. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**
- 12. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW**
- 13. STAWKI OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE
NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW**

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat abonamentowych,
- c) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii,
- f) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców,

1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:

- a) ustawa 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48 poz. 555),
- b) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- c) rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

1.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

2. DEFINICJE

2.1. Sprzedawca – Huta POKÓJ S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej.

2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą,

2.3. Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kW, lecz niższym niż 110 kV,

- b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 - 2.5. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
 - 2.6. Moc umowna – przyjmowana do rozliczeń wielkość mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona ze sprzedawcą, nie większa od mocy przyłączeniowej,
 - 2.7. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
 - 2.8. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od dnia jej wejścia w życie do dnia jej wygaśnięcia,
 - 2.9. Wysokie napięcie – napięcie 110 kV,
 - 2.10. Średnie napięcie – napięcie 1- 30 kV,
 - 2.11. Niskie napięcie – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.

3. GRUPY TARYFOWE

3.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Oznaczenia grup taryfowych.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono poniżej.

Grupa taryfowa X X X

Litera B, C (na pozycji pierwszej) oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

B - poziom SN (napięcie 1 - 30 kV),

C - poziom nN (napięcie do 1 kV).

Cyfry oznaczają (na drugiej pozycji):

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

2 - grupy taryfowe dla odbiorców II, III i IV grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A),

Cyfra 1, 2 lub 3 (na trzeciej pozycji) oznacza liczbę stref czasowych:

1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),

2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,

3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

- 3.2. Wybór grupy taryfowej z rozliczaniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z ilością stref czasowych, obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.3. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
- 3.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23, rozliczanymi trójstrefowo, przedstawiono w Tabeli 2.

Tabela 1

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za pobraną energię

NR STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 31 marca)
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 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy i soboty zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12 i C22, rozliczonymi dwustrefowo, są następujące:
- strefa dzienna – w godz. 6⁰¹ – 13⁰⁰ oraz 15⁰¹ – 22⁰⁰,
 - strefa nocna – pozostałe godziny doby.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Odbiorcy zakwalifikowani do poszczególnych grup taryfowych ponoszą na rzecz sprzedawcy:
- opłaty za pobraną energię elektryczną czynną zarejestrowaną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym,
 - miesięczne opłaty abonamentowe – obejmujące handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu i dostarczaniu odbiorcom faktur lub rachunków za sprzedaną i przesłaną energię, prowadzeniu ewidencji sprzedanej energii i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 4.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w danej strefie czasowej oraz ceny energii elektrycznej, odpowiadającej tej strefie właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 4.3. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 4.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.5. Ceny energii elektrycznej oraz opłaty abonamentowe obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych zestawiono w Tabeli 3 niniejszej taryfy.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę o świadczenie usług przesyłowych, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 5.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
- składnika stałego usługi przesyłowej, wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej i okres rozliczeniowy (1 miesiąc),

- b) składnika zmiennego usługi przesyłowej, wyrażonego w zł na jednostkę dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
- 5.3. Dla odbiorców, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, wysokość współczynnika wzrostu opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania ponad poziom standardowy, w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy lub ciągów zasilania, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

6. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 6.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 6.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.
- 6.3. Stawkę opłaty abonamentowej nalicza się w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

7. CENY I STAWKI OPŁAT

Tabela 2

Ceny energii i stawki opłat przesyłowych oraz abonamentowych dla poszczególnych grup odbiorców

L.p.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa					
		B21	B23	C11	C12	C21	C22
1.	Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe						
1.1.	Składnik stały stawki za usługę przesyłową S_{pst} [zł/kW/m-c]	2,44	2,44	1,22	1,22	6,10	6,10
1.2.	Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową S_{pzm} [zł/MW-h]	143,54	143,54	157,36	157,36	115,04	115,04
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną						
2.1.	Cena energii elektrycznej [zł/MW-h]	156,16		156,16		156,16	
	- całodobowa				182,28		182,28
	- dzienna				109,93		109,93
	- nocna		200,07				
	- szczyt przedpołudniowy		283,67				
	- szczyt popołudniowy		109,93				
	- pozostałe godziny doby						
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c/pkt pomiar.]	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93

8. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Dlatego też taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

9. ZASADY ROZLICZEŃ

- 9.1. Rozliczenia za zużyta energię elektryczną oraz za usługi przesyłowe świadczone przez sprzedawcę dokonuje się w okresach rozliczeniowych nie krótszych niż 1 miesiąc, określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 9.2. W okresie rozliczeniowym stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty w postaci rat planowych w wysokości, określonej na podstawie prognozowanego zapotrzebowania na energię elektryczną.
- 9.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków, zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

10. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 10.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych, określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 10.2. Wartość ryczałtowej stawki bonifikaty b_{rt} (z podatkiem VAT) dla odbiorców określana jest na podstawie wyrażenia

$$b_{rt} = 0,165 \cdot P \text{ (w zł/h)}$$

przy czym P oznacza moc przyłączeniową odbiorcy, określoną w kW na podstawie zawartej umowy o przyłączenie do sieci.

- 10.3. Sprzedawca jest obowiązany udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 10.4. Upusty i bonifikaty, o których mowa w pkt 8.1, nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
 - a) wystąpienia siły wyższej,
 - b) pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.

- 10.5. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego są następujące.
- a) opłata za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, wynosi
100,00 zł,
 - b) opłata za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wynosi
50,00 zł,
 - c) opłata za brak powiadomienia w przyjęty na danym terenie sposób, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wynosi
100,00 zł,
 - d) opłata za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wynosi
50,00 zł,
 - e) opłata za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wynosi 20,00 zł za każdy dzień zwłoki,
 - f) opłata za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej wynosi
100,00 zł.
- 10.6. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym – z winy sprzedawcy – pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, sprzedawca ma obowiązek obniżyć opłatę za zwiększoną pewność zasilania proporcjonalnie do skali obniżenia współczynnika określonego w punkcie 5.6 niniejszej taryfy i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.

11. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 11.2. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy § 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

12. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- 12.1. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych bądź naruszonych z winy odbiorcy na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, a także na wewnętrznej linii zasilającej lub na jakiegokolwiek części układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłata wynosi 35,00 zł;
- 12.2. W przypadku zniszczenia bądź uszkodzenia przez odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego, odbiorca zobowiązany jest do pokrycia kosztów zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 12.3. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej, wstrzymanej z winy odbiorcy, opłata wynosi 65,00 zł;
- 12.4. Odbiorca który dokonał samowolnej zmiany wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych pokrywa koszty związane z ponownym dostosowaniem wielkości tych zabezpieczeń do warunków określonych w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o sprzedaży energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych (w tym koszt bezpieczników), zgodnie z kosztorysem określonym przez sprzedawcę.

13. STAWKI OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

- 13.1. Za czynności związane z wyłączeniem i załączeniem sieci, dokonane na wniosek odbiorcy, stawka opłaty wynosi:
- | | |
|------------------|----------|
| załączenie sieci | 54,00 zł |
| wyłączenie sieci | 54,00 zł |