



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, ⁴ lutego 2000 r.

DTA-821/762-A/4/2000/PK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego HUTA OSTROWIEC S.A. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim zawartego w piśmie z dnia 28 września 1999 r. znak: HO/TE0/HB/308/99, uzupełnionego pismami z dnia 15 października 1999 r. znak: HO/TE0/HB/324/99, z dnia 22 października 1999 r. znak: HO/TE0/HB/AT/329/99, z dnia 13 stycznia 2000 r. znak: HO/TE0/HB/308/99

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 HUTA OSTROWIEC S.A. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, posiadającego koncesję nr PEE/117/762/U/OKr/99/WS/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/121/762/U/OKr/99/WS/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 30 września 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 Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy – 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 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 określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za przyłączenie,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowanego na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności planowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą określenia wielkości kosztów

planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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

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

Otrzymuje:

Huta Ostrowiec S.A.
ul. Samsonowicza 2
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski

 **HUTA** Spółka Akcyjna
OSTROWIEC
27 - 400 Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Samsonowicza 2

Taryfa
dla energii elektrycznej
Huty Ostrowiec SA

Spis treści

- I. Informacje ogólne
- II. Objaśnienia pojęć stosowanych w Taryfie
- III. Stawki opłat za przyłączenie do sieci i warunki ich stosowania
- IV. Podział odbiorców na grupy taryfowe
- V. Stawki opłat za usługi przesyłowe i ceny za energię elektryczną
- VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat
 - VI.1 Zasady rozliczeń
 - VI.2 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
 - VI.3 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- VII. Opłaty stosowane w przypadku niedotrzymania warunków umowy

I. Informacje ogólne.

1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat dla odbiorców energii elektrycznej, którzy zawarli umowę na dostawę energii z Hutą Ostrowiec SA w Ostrowcu Świętokrzyskim.
2. Ceny i stawki opłat stosowane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.
3. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §37 i §38 rozporządzenia 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).

II. Objaśnienia pojęć stosowanych w Taryfie.

Użyte w niniejszej Taryfie pojęcia oznaczają:

1. **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą;
2. **ustawa** – 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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),
4. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U.Nr 153, poz.1002);

5. **dostawca** – Huta Ostrowiec SA w Ostrowcu Świętokrzyskim;
6. **odbiorca** – każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z Huta Ostrowiec SA;
7. **miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej;
8. **układ pomiarowo -rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe i rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

III. Stawki opłat za przyłączenie do sieci i warunki ich stosowania.

1. Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty za przyłączenie według stawek opłat określonych w punkcie 2 .
2. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat ryczałtowych za rozbudowę sieci stosuje się w stosunku do podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej.
 - a) Stawki opłat za realizację typowego przyłącza (do 5m) oraz 1 mb przyłącza:

Tabela nr 1

dla grupy IV

	Stawki opłat
typowe przyłącze	w [zł]
napowietrzne	865
kablowe	1679
kablowe z pomiarem	1900
przyłącze	w [zł/mb]
napowietrzne	34
kablowe	45

Tabela nr 2

dla grupy V

	Stawki opłat
typowe przyłącze	w [zł]
napowietrzne (bez dokumentacji)	230
napowietrzne	765
napowietrzne z pomiarem	1010
kablowe	1500
kablowe z pomiarem	1675
przyłącze	w [zł/mb]
napowietrzne do 35 mb	11
napowietrzne powyżej 35 mb	33
kablowe	35

b) Stawka opłaty za rozbudowę sieci - 25,50 zł/kW.

- Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych III i VI ponoszą opłaty za przyłączenie w wysokości indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia określonych w umowie o przyłączenie ustalonych 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.
- Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci stosowane są przy zachowaniu przepisów rozporządzenia przyłączeniowego (rozdział 2 i 3).

Tabela nr 3

Stawki opłat za budowę jednego metra przyłącza kablowego 0,4 kV bez opracowania projektu przyłącza.

Rodzaj przyłącza	Stawka za pierwsze 5m przyłącza kablowego	Stawka za każdy następny metr przyłącza kablowego
	zł	zł/m
kablowe YAKY		
4 x 35mm ²	624,75	49,88

Uwaga : Ww. stawki nie obejmują kosztów zakupu i montażu złącza kablowego, pomiarowego i zabezpieczającego.

Tabela nr 4

Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej 6kV bez opracowania projektu linii kablowej.

Lp.	Rodzaj linii kablowej SN	Stawka zł/km
1.	z kablem pojedynczym sieciowanym 3 x 1 x 240 mm ²	170 100,00
2.	z kablem pojedynczym sieciowanym 3 x 1 x 120 mm ²	155 925,00
3.	z kablem pojedynczym sieciowanym 3 x 1 x 70 mm ²	143 850,00
4.	z kablem wielożyłowym 3 x 240 mm ²	143 850,00
5.	z kablem wielożyłowym 3 x 120 mm ²	126 000,00

Uwaga: Koszty realizacji są podane w tabeli przy założeniach:

- do 30% długości kabla układane jest w rurach w wykopie,
- do 5% długości kabla układane jest w drodze przewiertu lub podkopu ,
- koszty odszkodowania wynoszą do 2% wartości kosztorysowej robót,
- koszty odtworzenia nawierzchni wynoszą do 5% wartości kosztorysowej robót.

Tabela nr 5

Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej 0,4 kV bez opracowania projektu linii kablowej

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN	Stawka zł/km
1.	z kablem YAKY 4 x 240mm ²	89 250,00
2.	z kablem YAKY 4 x 120mm ²	65 100,00
3.	z kablem YAKY 4 x 35mm ²	48 825,00

Uwaga: Koszty realizacji są podane w tabeli przy założeniach jak w tabeli 2.

Tabela nr 6

**Stawki opłat za zakup i montaż złącza kablowego
bez opracowania projektu złącza**

Lp.	Złącze kablowe	Stawka zł/komplet
1.	ZK – 1	661,50
2.	ZK – 2	866,25
3.	ZK – 3	1 102,50
4.	ZK – 4	1 417,50
5.	ZK – 5	1 522,50
6.	Zkp – 11 (z pomiarem)	1 102,50
7.	Zkp – 22 (z pomiarem)	1 732,50
8.	Zkp – 31 (z pomiarem)	2 572,50

Tabela nr 7

**Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej 6/0,4 kV
(bez transformatora)**

Lp.	Typ stacji transformatorowej	Stawka bez opracowania projektu budowlanego
		zł/szt.
1.	Wnętrzowa 20/630	84 840,00

Tabela nr 8

**Stawki opłat za budowę standardowych elementów stacji
transformatorowej 6/0,4 kV**

Lp.	Element stacji	Stawka bez opracowania projektu budowlanego
		zł/szt.
1.	Rozdzielnia SN w stacji wewnętrznej 4-polowa (bez pomiaru po stronie SN)	28 875,00
2.	Rozdzielnia SN w stacji wewnętrznej 4-polowa (z pomiarem po stronie SN)	41 895,00

3.	Pole liniowe SN	7 560,00
4.	Pole transformatora SN	7 770,00
5.	Pole odgromowe SN	7 455,00
6.	Pole pomiarowe SN	20 895,00
7.	Rozdzielnica nN 4-polowa	12 390,00
8.	Rozdzielnica nN 6-polowa	15 225,00
9.	Rozdzielnica nN 8-polowa	18 270,00
10.	Rozdzielnica nN 10-polowa	20 475,00
11.	Rozdzielnica nN 12-polowa	22 890,00
12.	Rozdzielnica nN 14-polowa	25 095,00

Tabela nr 9

Stawki opłat za zakup i montaż transformatora 6/0,4 kV

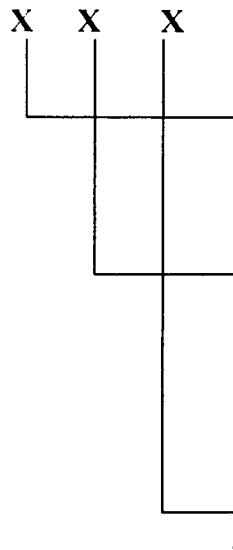
Lp.	Moc transformatora	Stawka
	kVA	zł/szt.
1.	40	7 560,00
2.	63	8 505,00
3.	100	10 185,00
4.	160	11 970,00
5.	250	13 965,00
6.	400	17 745,00
7.	630	24 990,00

IV. Podział odbiorców na grupy taryfowe.

- Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci SN,
Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci nN,
Grupa R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy,
Grupa Lipnik - odbiorca wydzielony.

Oznaczenia grup taryfowych.

- a) Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.



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

B - poziom SN,

C - poziom nN.

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.

- b) Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

- c) Grupa taryfowa Lipnik.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

- a) Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego i niskiego napięcia przedstawia poniższa tabelka:

Lp.	STREFA CZASOWA	OKRES CZASOWY	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
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 *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

- *) - jeżeli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele zaliczane są (całe doby) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- b) Podział doby stosowany w rozliczeniach za energię elektryczną pobieraną w dwóch strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej przedstawiono poniżej:

	Godziny stref czasowych	
	szczytowych	pozaszczytowych
- od kwietnia do września	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
- od października do marca	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

V. Stawki opłat za usługi przesyłowe i ceny za energię elektryczną.

1. Grupy taryfowe B21, B22, B23

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA							
			B23		B22		B21			
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	2,00		2,00		2,00			
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	21,64		21,64		21,64			
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach czasowych: całodobowa szczyt pozaszczyt szczyt przedpołudniowy szczyt popołudniowy reszta doby	zł/MWh								
			zima	lato	zima	lato	zima	lato		
							212,96	172,29		
					315,12	270,35				
					126,52	113,46				
			245,58	220,94						
361,70	325,77									
119,45	107,06									
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c/licznik	33,00		24,75		16,50			

2. Grupy taryfowe C22, C21

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA					
			C22		C21			
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	2,00		2,00			
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	26,43		26,43			
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach całodobowa szczyt pozaszczyt	zł/MWh						
			zima	lato	zima	lato		
					212,96	172,29		
			315,12	270,35				
126,52	113,46							
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c/licznik	24,75		16,50			

3. Grupy taryfowe C11 i C12

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			C12		C11	
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	2,00		1,00	
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	26,43		26,43	
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefach	zł/MWh				
			zima	lato	zima	lato
	całodobowa				212,96	172,29
	szczyt		315,12	270,35		
	pozaszczyt		126,52	113,46		
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c/licznik	16,50		1,00	

4. Grupa taryfowa R - ryczałtowa

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			R	
1.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	2,0	
2.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefie całodobowej	zł/MWh	26,43	
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/MWh	zima	lato
			212,96	172,29
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/licznik	1,00	

5. Grupa taryfowa Lipnik

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			Lipnik	
1.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	3,00	
2.	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (część zmienna) w strefie całodobowej	zł/MWh	0,00	
3.	Ceny energii elektrycznej czynnej w strefie całodobowej	zł/MWh	zima	lato
			276,44	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/licznik	16,50	

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

VI.1. Zasady rozliczeń.

1. Należności za świadczone usługi przesyłowe i dostarczaną energię elektryczną oraz opłaty abonamentowe zależą od:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe w części stałej w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej na miesiąc;
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe w części zmiennej i wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy pobranej energii elektrycznej;
- c) cen energii elektrycznej i wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy ilości energii elektrycznej w strefach czasowych;
- d) stawek 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.

2. Zasady rozliczeń w grupie taryfowej ryczałtowej (R).

- 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 tymczasowego poboru energii elektrycznej.
- d) 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.
- e) Należność za usługi przesyłowe w części stałej wyliczana jest jako iloczyn stawki jednostkowej i wielkości mocy przyłączonych odbiorników.
- f) W grupie taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

3. Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej równej i wyższej od 30kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej lub rocznym zużyciu energii równym i większym od 80MWh.

4. Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej niższej od 30 kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80MWh.
5. Odbiorcy rozliczani wg 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.
6. Moc przyłączeniową dla odbiorców rozliczanych wg grup taryfowych bez kontroli poboru mocy określa się na podstawie wielkości wkładek bezpiecznikowych zabezpieczeń przedlicznikowych.
7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z wydzielonych 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 grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
8. 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 w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.
9. Dla zachowania rzetelności metrologicznej układu pomiarowo - rozliczeniowego moc przyłączeniowa nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
10. Opłaty za usługę przesyłową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się począwszy od pierwszego okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło przyłączenie.

11. 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.
12. Rozliczeń za pobraną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie na dostawę energii elektrycznej, na podstawie faktycznie zużytej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w odpowiedniej strefie czasowej, przy zastosowaniu ceny jednostkowej za energię elektryczną obowiązującej w tej strefie czasowej.
13. W przypadku zawyżenia należności za pobraną energię elektryczną spowodowanego błędami w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego przedsiębiorstwo dokonuje korekty rachunków zgodnie z paragrafami 42,43 i 44 rozporządzenia taryfowego.

VI.2. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w rozporządzeniu przyłączeniowym, stosuje się bonifikaty i upusty na zasadach określonych w §45 i §46 rozporządzenia taryfowego.
Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{rT}) wynosi 0,15 zł/h.
2. Zasady rozliczeń za energię bierną.
 - a) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
 - b) Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość wynikającą z umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej. $\text{Tg } \varphi_0$ nie może być niższy niż 0,2.
 - c) Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,3$.

d) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w przypadkach uznanych za uzasadnione również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Decyzję o podjęciu rozliczania energii biernej podejmuje dostawca.

e) Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach szczytowych dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzenie 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 ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

f) Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się wg stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Procentową wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela.

$\text{tg } \varphi$	-	$\text{tg } \varphi_0$	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

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

g) Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

h) 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 przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza.

W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

VI.3. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej będą ustalone i pobierane na zasadach określonych w §38 i §39 rozporządzenia taryfowego.

VII. Opłaty stosowane w przypadku niedotrzymania warunków umowy.

Opłaty za moc pobraną ponad moc przyłączeniową.

- a) Dla grup taryfowych B23, B22, B21, C22, C21 oraz Lipnik stawki opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową są równe pięciokrotnej wysokości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w odpowiedniej grupie taryfowej.
- b) Dla grup taryfowych C11, C12 stawka opłat za moc pobraną ponad moc przyłączeniową ustalona jest wg wzoru:

$$O_{pp} \text{ (zł)} = n \times O_j \times 0,22 \times I$$

gdzie:

- n - ilość wymienionych wkładek bezpiecznikowych w okresie rozliczeniowym;
- O_j - stawka opłaty jednostkowej równa pięciokrotnej wysokości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową
- I - prąd wkładki zabezpieczeń przedlicznikowych (A).