



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-821/287-B/4/2001/II/PP

Katowice, dnia 28 sierpnia 2001 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 oraz art. 49 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz na podstawie art. 105 § 1 w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

z dnia 23 lipca 2001 r.,

uzupełnionego pismem z dnia 2 sierpnia 2001 r.

Przedsiębiorstwa Energetycznego Megawat Sp. z o.o.

z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 272380061

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

1. zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.
2. umorzyć postępowanie w części dotyczącej wniosku Przedsiębiorstwa o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w źródle Dębieńsko Z-1, zlokalizowanym w Łaziskach Górnych, która sprzedawana jest na rynku konkurencyjnym odbiorcom

kupującym energię na napięciu 6 kV, nie będącym jednocześnie odbiorcami końcowymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 18 października 2000 r. nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 7 maja 1999 r. nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 7 maja 1999 r. nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG - na obrót energią elektryczną, w dniu 23 lipca 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 7 ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii

elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Natomiast ceny energii elektrycznej, która nie jest wytwarzana w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła oraz stawki opłat zamieszczone w taryfie ustalone zostały na podstawie planowanych rocznych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, a także kosztów modernizacji i rozwoju oraz kosztów realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska (§10 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 15 ust. 1 i w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Jednocześnie dnia 28 czerwca 2001 r. działając na podstawie art. 49 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ogłosiłem moje stanowisko w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem i obrotem energią elektryczną z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia. W związku z tym z dniem 1 lipca 2001 r. zwolniłem niektóre przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie lub obrót energią elektryczną z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf dla energii elektrycznej. Powyższe zwolnienie czyni bezprzedmiotowym postępowanie w części dotyczącej zatwierdzenia taryfy w zakresie ceny dla energii elektrycznej w źródle Dębieńsko Z-1, zlokalizowanym w Łaziskach Górnych, która dostarczana jest odbiorcom kupującym energię na napięciu 6 kV, nie będącym jednocześnie odbiorcami końcowymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, i jako takie powoduje konieczność umorzenia postępowania zgodnie z art. 105 § 1 Kpa, który stanowi, że gdy postępowanie z jakiegokolwiek przyczyny stało się bezprzedmiotowe, organ administracji publicznej wydaje decyzję o umorzeniu postępowania.

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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
ul. Owocowa 6a, Katowice

*Dorota Kozioł*

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energetyczne  
Megawat Sp. z o.o.  
ul. Młyńska 21a  
44-230 Czerwionka-Leszczyzny



**Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT” Sp. z o.o.  
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach**

# **TARYFA**

**dla**

**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## Część 1

### Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach (zwane w dalszej części taryfy „P.E. MEGAWAT”) – przedsiębiorca prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną;
- **odbiorca** - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 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, Nr 48 poz. 555 i Nr 103, poz. 1099);
- **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez „P.E. MEGAWAT” na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych;
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- **okres rozliczeniowy** - okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej;
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń;
- **moc przyłączeniowa** - moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut;
- **moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny;
- **moc pobrana** - największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej;
- **nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową;
- **średnie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią;
- **rezerwa mocy** – nie wykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci;

- usługi systemowe - usługi niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej, świadczone przedsiębiorstwu zajmującemu się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej przez inne podmioty;

## Część 2

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną

1. „P.E. MEGAWAT” działa na podstawie: koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS z dnia 18 października 2000 r., koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r. oraz koncesji na obrót energią elektryczną udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r.
2. „P.E. MEGAWAT” nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

## Część 3

### Wytwarzanie energii elektrycznej

#### 1. Podział na grupy odbiorców

Przedsiębiorstwo posiada grupę odbiorców zaopatrywanych w energię elektryczną wytwarzaną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Oznaczenie grupy	
I	Odbiorcy energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, pobierający energię elektryczną sieciami średniego napięcia, rozliczani w jednej strefie czasowej.

#### 2. Wysokość cen energii elektrycznej

Grupa odbiorców	Cena energii elektrycznej zł/MWh
I	157,47

Cena podana w tabeli zawiera podatek VAT w wysokości 22%.

## Część 4

### Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną

#### 1. Podział na grupy taryfowe

Odbiorców podzielono na grupy taryfowe ze względu na poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii, roczne zużycie energii oraz system rozliczeń.

Oznaczenie grupy	
B3-O	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, zlokalizowani na terenie Zakładu Odsalania „Dębieńsko” Sp. z o.o. w Czerwionce-Leszczynach, rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku.
Bd	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, pobierający energię elektryczną wytworzoną poza procesem skojarzonym, rozliczani w jednej strefie czasowej.
Bk	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, pobierający energię elektryczną wytworzoną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, rozliczani w jednej strefie czasowej.
C1d	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć o rocznej wielkości zakupu energii poniżej 10 MWh, pobierający energię elektryczną wytworzoną poza procesem skojarzonym, rozliczani w jednej strefie czasowej.
C2d	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć o rocznej wielkości zakupu energii powyżej 10 MWh, pobierający energię elektryczną wytworzoną poza procesem skojarzonym, rozliczani w jednej strefie czasowej.
C2k	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć o rocznej wielkości zakupu energii powyżej 10 MWh, pobierający energię elektryczną wytworzoną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, rozliczani w jednej strefie czasowej.



## 2. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców:

Grupa odbiorców		B3-0		Bd	Bk	C1d	C2d	C2k
System rozliczeń		ZIMA	LATO	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK
cena energii elektrycznej (zł/MWh)	-szczyt przedpołudniowy	170,86	170,86					
	-szczyt popołudniowy	237,82	220,23					
	-pozostałe godziny doby	107,72	106,95					
	-całodobowo			170,57	157,47	170,57	170,57	157,47
stawki opłat za usługi przesyłowe	składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	59,88		8,26	8,26	5,86	2,49	2,49
	składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	12,31		1,88	1,88	0,59	2,61	2,61
stawka opłaty abonamentowej (zł/pkt pom./m-c)		4,89		4,89	4,89	4,89	4,89	4,89

Ceny i stawki opłat podane w tabeli zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

## 3. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie B3-O:

Sezon	Miesiąc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Luty	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Marzec	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
lato	Kwiecień	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Maj	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Czerwiec	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Lipiec	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Sierpień	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Wrzesień	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
zima	Październik	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Listopad	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
	Grudzień	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>

#### 4. Opłaty za przyłączenie do sieci

„P.E. MEGAWAT” nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## Część 5

### Warunki stosowania cen i stawek opłat oraz zasady rozliczeń

1. Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe określone w taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży.
2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, „P.E. MEGAWAT” jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.  
Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.  
Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.  
Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.  
Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.  
Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
3. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych, które zostały określone w § 32 i § 33 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego w dalszej części taryfy rozporządzeniem przyłączeniowym.
4. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

5. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
6. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
7. Odbiorca spełniając wymagane warunki i kryteria może zostać zakwalifikowany do innej grupy taryfowej, lecz nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
8. Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej B3-O jest posiadanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, umożliwiającego rozliczanie zużytej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
9. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych według poniższej zależności:

$$O_E = b \cdot i + C_e \cdot A$$

gdzie:

$O_E$  - wysokość opłaty za energię elektryczną [zł],

$b$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],

$i$  - liczba punktów pomiarowych,

$C_e$  - cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej [zł/MWh],

$A$  - ilość energii elektrycznej dostarczona w danym okresie rozliczeniowym [MWh],

10. Opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorców ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa doliczana jest do bieżących rachunków za energię elektryczną.
11. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wystawianiu książeczek opłat lub faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
12. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na punkt pomiarowy. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
13. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli z „P.E. MEGAWAT” umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez „P.E. MEGAWAT” usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
14. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
  - a) składnika stałego stawki sieciowej wyrażonego w zł za jednostkę mocy umownej,
  - b) składnika zmiennego stawki sieciowej, wyrażonego w zł za jednostkę przesyłanej odbiorcy energii elektrycznej.
15. Wysokość opłaty za usługę przesyłową obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{pst}$  – składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],

## Część 7

### Nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w §46 i §47 rozporządzenia taryfowego.
2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, „P.E. MEGAWAT” może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, „P.E. MEGAWAT” obciąży pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną energię elektryczną w wysokości pięciokrotnej ceny określonej w taryfie.
4. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, „P.E. MEGAWAT” uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
5. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
  - a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:  

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$
 gdzie:
 
  - U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
  - I - mniejsza z następujących wielkości:
    - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
    - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
6. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i

związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 6. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 6. a) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
  8. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.