



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 23 marca 2000 r.

DTA-821/1155-A/4/99/2000/WD

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Tworzyw Sztucznych „Gamrat” S.A. z siedzibą w Jaśle, zawartego w pismach: z dnia 11 listopada 1999 r. znak: OCE/459/99 (wpływ do URE 20 grudnia 1999 r.), z dnia 10 stycznia 2000 r. znak: OCE/13/00, z dnia 22 lutego 2000 r. znak: OCE/62/00 (wpływ do URE 2 marca 2000 r.) oraz z dnia 17 marca 2000 r. znak: OCE/93/00 (wpływ do URE 22 marca 2000 r.)

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 Zakładów Tworzyw Sztucznych „Gamrat” S.A. w Jaśle, posiadającego koncesję nr PEE/8/1155/U/1/98/MJ z dnia 16 listopada 1998 r. (zmienioną

decyzją nr PEE/8/S/1155/U/3/99 z dnia 10 września 1999 r.) na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/10/1155/U/1/98/MJ z dnia 16 listopada 1998 r. (zmienioną decyzją nr OEE/10/S/1155/U/3/99 z dnia 10 września 1999 r.) na obrót energią elektryczną, 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 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 oraz w § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

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

Z uwagi na fakt, że w roku obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakłady Tworzyw Sztucznych „Gamrat” S.A.
ul. Mickiewicza 108
38-200 Jasto



Taryfa dla energii elektrycznej

*obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Tworzyw
Sztucznych " GAMRAT " S.A. w Jaśle.*

Spis treści.

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Ceny za energię elektryczną ,opłaty abonamentowe oraz opłaty za usługi przesyłowe
 - 3.1. - Rodzaje grup taryfowych
 - 3.2. - grupa taryfowe C21
 - 3.3. – grupa taryfowa C11
 - 3.4. - grupa taryfowa G11
4. Opłaty za nielegalny pobór
5. Opłaty za naruszenie warunków umowy
6. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy
7. Podstawowe zasady i warunki rozliczeń

1. Definicje.

Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 1042 oraz z 1998 r. nr 94, poz. 594 i nr 106, poz. 668), rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym” i rozporządzeniem 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1.1. Sprzedawca - Zakłady Tworzyw Sztucznych Gamrat S.A. w Jaśle.
- 1.2. Odbiorca - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 1.3. Przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.4. Moc przyłączeniowa - należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Moc umowna - maksymalna moc czynna zamówiona na najbliższy okres umowny przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w rozliczeniowy układ pomiarowy umożliwiający kontrolę poboru mocy.
- 1.6. Sieć rozdzielcza - zwana dalej siecią, należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV należąca do sprzedawcy.
- 1.7. Zabezpieczenie przed licznikowe - zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa zawiera:

- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny za energię elektryczną,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz z tytułu niedotrzymania przez strony warunków umowy.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają standardy jakościowe określone w paragrafie 37 i paragrafie 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

W okresie obowiązywania taryfy dostawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo wykona to przyłączenie nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

3. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH, ORAZ STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1 Rodzaje grup taryfowych

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji grup taryfowych
C 21	Odbiorcy zasilani z sieci nn z kontrolą poboru mocy i rozliczeniem jednostrefowym
C 11	Odbiorcy zasilani z sieci nn bez kontroli poboru mocy rozliczani jednostrefowo.
G 11	Odbiorcy zasilani z sieci nn pobierający energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych bez kontroli poboru rozliczani jednostrefowo.

3.2 Grupa taryfowa C21

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednost. miary	Ceny i stawki opłat
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł / kWh	0,1828
2.	Składnik stały opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	8,253
3.	Składnik zmienny opłaty za usługi przesyłowe - całodobowy	zł/kWh	0,1082
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	17,57

3.3 Grupa taryfowa C11

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednost. miary	Ceny i stawki opłat
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł / kWh	0,1828
2.	Składnik stały opłaty za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	8,0419
3.	Składnik zmienny opłaty za usługi przesyłowe - całodobowy	zł/kWh	0,1219
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,42

3.4 Grupa taryfowa G 11

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednost. miary	Ceny i stawki opłat
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł / kWh	0,1708
2.	Składnik stały opłaty za usługi przesyłowe	zł/m-c	1,64
3.	Składnik zmienny za usługi przesyłowe - całodobowy	zł/kWh	0,0915
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,22

4. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR

- 4.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 4.1.2. Podwyższone opłaty, o których mowa w ust.1, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 4.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 4.2.1. Opłaty, o których mowa w ust. 4.2. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

5. OPŁATY ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

5.1. Opłaty za przekroczenie umownego $\text{tg } \varphi$ (pobór i oddanie energii biernej) oraz zasady rozliczeń za energię bierną

- 5.1.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci NN niskich napięć użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.1.2. Opłacie podlega ponad optymalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ z zastrzeżeniem pkt.5.1.6.
- 5.1.3. Jako optymalną wielkość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie sprzedaży, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi = 0,2$.
- 5.1.4. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z pkt.5.1.3. do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

- 5.1.5. Opłatę za ponad optymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od sumy wartości energii elektrycznej czynnej i wartości usługi przesyłowej zmiennej obliczonej w danym okresie obrachunkowym wg cen i opłat obowiązujących w strefach czasowych grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w pkt.5.1.9.
- 5.1.6. 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 i najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 5.1.7. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną oraz najniższej opłaty zmiennej za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 5.1.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponad optymalnego poboru energii biernej (d%):

Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponad optymalnego poboru energii biernej (d%): $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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:

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

5.2. Opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych , oraz opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

5.2.1 Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach zgodnych z § 46 rozporządzenia taryfowego.

5.2.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{rT} w danym okresie doby wynosi 0,10 zł/godz.

5.3. Stawki opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców , odbiorcy na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty:

- | | |
|---|---------|
| za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy | - 5 zł |
| - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | - 25 zł |
| - za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci, | - 5 zł |
| - za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, | - 5 zł |
| - za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, | - 25 zł |
| - za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci, | - 25 zł |
| - za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie | |

- zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf, - 25 zł
- za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie lub zgłoszenia reklamacji. - 15 zł

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

- 6.1. Sprawdzenie stanu technicznego instalacji na życzenie odbiorcy - 109,96 zł
- 6.2. Przeniesienie licznika na inne przygotowane uprzednio miejsce w obrębie tego samego lokalu - 158,93 zł
- 6.3. Wymiana licznika i badanie laboratoryjne przez Urząd Miar w przypadku, gdy okaże się, że licznik wykazuje rzetelnie:
- a) licznik 1 lub 3 fazowy bezpośredni - 106,88 zł
- b) liczniki pół pośrednie i pośrednie - 580,63 zł
- 6.4. Wezwanie pogotowia energetycznego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy. Opłatę pobiera się również wtedy, gdy uszkodzenie zabezpieczenia przed licznikowego nastąpiło z winy odbiorcy - 119,19 zł
- 6.5. Wykonanie pomiaru oporności izolacji - 135,08 zł
- 6.6. Wykonanie pomiaru oporności uziemienia - 95,36 zł
- 6.7. Wykonanie pomiaru skuteczności zerowania - 39,72 zł
- 6.8. Stawki opłat dodatkowych wymienionych w pkt.6.1 do 6.9 nie uwzględniają podatku od towarów i usług.

7. PODSTAWOWE ZASADY I WARUNKI ROZLICZEŃ

- 7.1. Oplatę za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie, dotyczy to również przypadków opomiarowania sumującym układem pomiarowym.
- 7.2. Oplatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 7.3. Oplatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Oplata abonamentowa odnosi się do układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.4. Moc zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
Oplatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc zamówioną i pięciokrotnej miesięcznej stałej opłaty za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej
- 7.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 7.6. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 7.7. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 7.8. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana 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 energii elektrycznej.

- 7.9. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 7.10. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.