



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/200-A/2/2000/AB

Warszawa, ²⁸ czerwca 2000 r.

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 z 2000 r. Nr 48, poz. 555) 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, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Górniczo-Energetycznego Sobieski Jaworzno III

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Jaworznie

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 26 kwietnia 2000 r., znak: ME/40/00,
uzupełnionym pismem z dnia 24 maja 2000 r., znak: ME/48/00 oraz z dnia 15 czerwca 2000 r.,
znak: ME/52/00

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, posiadającego koncesję nr OEE/200/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1999 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr PEE/178/100/W/1/2/99/AS z dnia 16 września 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 12 maja 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 energetyczne 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 zwanego dalej „rozporządzeniem” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

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

Przedsiębiorstwo nie ustaliło stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia do sieci odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o dokonanie korekty w tym zakresie.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że: ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 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.

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:
Zakład Górnictwo-Energetyczny
Sobieski Jaworzno III
ul. Grunwaldzka 37
43-600 Jaworzno



**Zakład Górniczo - Energetyczny
Sobieski Jaworzno III Sp. z o.o.
z siedzibą w Jaworznie**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje.
3. Oznaczenia grup taryfowych.
4. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
5. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.
6. Sfery czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną.
7. Pobieranie opłat abonamentowych.
8. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
9. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
11. Opłaty dodatkowe za czynności dostawcy powstałe z przyczyn zależnych od odbiorcy lub wykonywane na zlecenie odbiorcy.
12. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych.

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Zawartość taryfy

Niniejsza taryfa zawiera zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w rozliczeniach za:

- a) świadczenie usług przesyłowych,
- b) sprzedawaną energię elektryczną,
- c) niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) nielegalny pobór energii elektrycznej,
- e) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie faktur,

1.2. Zakres stosowania taryfy

Podane w taryfie ceny i stawki opłat, a także warunki ich stosowania są podstawą do rozliczeń z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak również z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

1.3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług VAT, zgodnie z odrębnymi przepisami.

1.5. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczanych do grup przyłączeniowych I – VI ponieważ w okresie obowiązywania taryfy dostawca nie

przewiduje przyłączenia do sieci, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci z tymi odbiorcami.

W przypadku wystąpienia odbiorcy zaliczanego do grupy przyłączeniowej I - VI o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. DEFINICJE

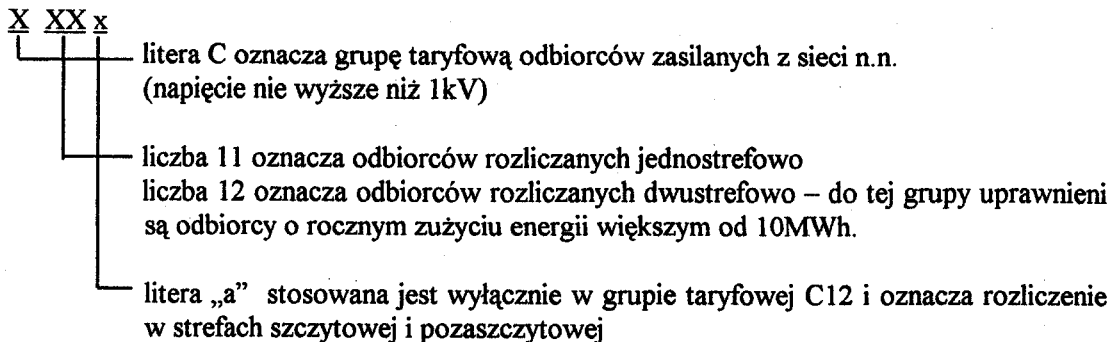
Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobrana z sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.4. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.5. **Dostawca** – ZGE Sobieski Jaworzno III Sp.z o.o. w Jaworznie.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto utrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do podłączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.8. **Strefa czasowa** – godziny doby, w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 2.9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Dostawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:
 - 3.1.1. Poziom napięcia sieci, z którego dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom:
Grupa C – odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (nie wyższych niż 1kV)
 - 3.1.2. Liczba stref czasowych stosowanych w rozliczeniach:
11 - grupa taryfowa z rozliczeniem całodobowym
12a - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym
- 3.2. Jeżeli nie korzystający z usług przesyłowych odbiorca spełnia określone w taryfie kryteria podziału na grupy taryfowe i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy, przy czym warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 3.4. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie :



4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.2. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i zmiennej usług przesyłowych.
- 4.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc przyłączeniową dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.5. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej bez rozwiązania umowy nie zwalnia go od obowiązku uiszczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.
- 4.6. Opłatę za usługę przesyłową w części zmiennej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonywane są w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 5.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczenia na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 5.4. Korekty rozliczeń z tytułu błędów w pomiarze lub odczycie wskazań rozliczeniowego układu pomiarowego są dokonywane na podstawie § 42+44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

6. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia wg grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Godziny obowiązywania
1.	szczytowa	7:00 – 13:00 i 17:00 – 21:00
2.	pozaszczytowa *)	13:00 – 17:00 i 21:00 – 7:00

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele (cała doba), zaliczane są do strefy drugiej (pozaszczytowej)

7. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych.
- 7.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 7.3. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

8. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 8.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie są stosowane dla standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

- 9.1. Dostawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach zgodnych z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 9.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,50 zł/h.
- 9.3. Za niedotrzymanie przez Dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty w opłacie za świadczenia usługi przesyłowej:
 - a) za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy – 10 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 10 zł za każdy dzień zwłoki,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii sieci – 5 zł,
 - d) za niepowiadomienie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł,
 - e) za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w sposób zwyczajowo przyjęty – 10 zł,

- f) za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5 zł,
 g) za zwłokę w rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy przekraczającą 14 dni – 1 zł za każdy dzień zwłoki.

10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

10.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują §38 i §39 rozporządzenia taryfowego.

11. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYN ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY

11.1. Za dodatkowe czynności wykonane przez dostawcę, których konieczność wykonania powstała na zlecenie odbiorcy lub zamawiającego dostawca nie pobiera dodatkowych opłat.

12. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			C11	C12a
1	2	3	4	5
1	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (składnik stały)	zł/kW/m-c	0,52	4,12
2	Stawka opłaty za usługi przesyłowe (składnik zmienny)	zł/MWh	40,81	10,57
3	Cena energii czynnej w strefach czasowych: -całodobowej -szczytowej -pozaszczytowej	zł/MWh	260,46	297,75 151,44
4	Stawka opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/m-c	5,38	6,31