

Warszawa, 18 maja 2000 r.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
DTA-821/1268-B/3/2000/KW

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zespół Elektrociepłowni w Łodzi Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi, zawartego w piśmie z dnia 3 marca 2000 r. znak: DF/501/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 27 marca 2000 r. znak: TE/646/2000, z dnia 17 kwietnia 2000 r. znak: DF/791/2000, 19 kwietnia 2000 r. znak: DF/814/2000, z dnia 28 kwietnia 2000 r. znak: DF/873/2000, z dnia 9 maja 2000 r. znak: DF/925/2000, z dnia 15 maja 2000 r. znak: DF/960/2000, z dnia 15 maja 2000 r. znak: DF/961/2000, z dnia 16 maja 2000 r. (bez znaku) i z dnia 18 maja 2000 r. znak: DF/987/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez 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 WEE/20/1268/U/3/98/JB z dnia 19 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 3 marca 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 (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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen jak również pokrywa koszty uzasadnione 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwieźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymują:
Zespół Elektrociepłowni w Łodzi S.A.
ul. Andrzejewskiej 5
90-972 Łódź

ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI W ŁODZI SA

**TARYFA
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

- CZEŚĆ 1 - Podstawy prawne i skróty używane w taryfie
- CZEŚĆ 2 - Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
- CZEŚĆ 3 - Informacje ogólne
- CZEŚĆ 4 - Cena za energię elektryczną
- CZEŚĆ 5 - Stawki opłat za rezerwę mocy
- CZEŚĆ 6 - Stawki opłat za usługi systemowe
- CZEŚĆ 7 - Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
- CZEŚĆ 8 - Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
- CZEŚĆ 9 - Okresy rozliczeń
- CZEŚĆ 10 - Sposoby rozliczeń sprzedawanej energii elektrycznej

CZĘŚĆ 1

Podstawy prawne i skróty używane w taryfie

A. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących aktów normatywnych :

1. ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 34 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą”,
2. 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”,
3. 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), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają :

1. ZEC-SA - Zespół Elektrociepłowni w Łodzi SA
2. EC-1 - Elektrociepłownia Nr 1
3. EC-2 - Elektrociepłownia Nr 2
4. EC-3 - Elektrociepłownia Nr 3
5. EC-4 - Elektrociepłownia Nr 4

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

ZEC-SA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, która obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w czterech elektrociepłowniach (EC-1, EC-2, EC-3 i EC-4), na poziomie napięć 110 kV, 15 kV, 6 kV i 0,4 kV. Energia elektryczna wytwarzana jest w skojarzeniu z ciepłem.

Ponadto ZEC-SA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem.

CZĘŚĆ 3

Informacje ogólne

ZEC-SA ustala w taryfie :

1. cenę za energię elektryczną,
2. bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
3. opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

CZĘŚĆ 4

Cena za energię elektryczną

Cenę za energię elektryczną ustalono na poziomie ZEC-SA i wynosi ona:

153,72 zł/MWh.

Powyższa cena obowiązuje dla całej energii elektrycznej produkowanej w reżimie generacji wymuszonej względami technicznymi i ustalona jest po stronie górnej transformatorów blokowych lub na zasilaniu rozdzielni rozpraszających moc do odbiorców.

Podana w taryfie cena za energię elektryczną zawiera podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

CZĘŚĆ 5

Stawki opłat za rezerwę mocy

Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy ze względu na fakt, że ZEC-SA nie świadczy usług w zakresie rezerwy mocy.

CZĘŚĆ 6

Stawki opłat za usługi systemowe

Taryfa nie zawiera stawek opłat za usługi systemowe ze względu na fakt, że koszty z tego tytułu nie występowały.

CZĘŚĆ 7

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

Ceny zawarte w niniejszej taryfie odnoszą się do standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego, chyba że umowy pomiędzy ZEC-SA a odbiorcami stanowią inaczej.

W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców ZEC-SA jest zobowiązany do:

- 1) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców,
- 2) bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie in-

dywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji,

5) informowania na piśmie co najmniej :

- a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmiennych warunków zasilania,
 - c) z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,
- 6) odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 8) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej i obsługi odbiorców, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w następującej wysokości:

1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:
 - a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie

przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 * A_T * C_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych

U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T * C_T + b_{iT} * t_T$$

gdzie:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii

C_T - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii

B_{iT} - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosząca 1 zł/h (słownie: jeden złotych za jedną godzinę) w każdym okresie doby

T_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wy-

rażony w jednostkach czasu.

2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa, ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie
3. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

Udzielenie lub odmowa udzielenia bonifikat i upustów dokonana musi być w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

CZĘŚĆ 8

Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

Zgodnie z art. 6 ustawy upoważnieni pracownicy ZEC-SA wykonują kontrole układów pomiarowo-rozliczeniowych, układów pomiarowo-kontrolnych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń.

W przypadku stwierdzenia przez ZEC-SA nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorców tj. niezgodnie z warunkami określonymi w umowach, ZEC-SA będzie pobierał od tych odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną na podstawie sporządzonych protokołów stwierdzających występowania ww. okoliczności i określających rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej nielegalnie. Wymaga się żeby protokoły podpisane były przez upoważnionych przedstawicieli ZEC-SA i odbiorców. Tak sporządzone protokoły stanowią podstawę do wyliczenia należnych ZEC-SA

opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej od odbiorców.

Za każdą nielegalnie pobraną jednostkę energii elektrycznej, ZEC-SA będzie stosował stawkę opłaty w wysokości **dwukrotnej** ceny za energię elektryczną określoną w taryfie.

W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, ZEC-SA będzie obciążał pobierającego energię elektryczną opłatami za nielegalny pobór energii elektrycznej w wysokości **pięciokrotnej** ceny za energię elektryczną określoną w taryfie.

Podwyższone opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej. Opłaty te, zgodnie z art. 57 ustawy, podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

CZĘŚĆ 9

Okresy rozliczeń

Przy sprzedaży energii elektrycznej wyprodukowanej w ZEC-SA, obowiązującym okresem rozliczeniowym z odbiorcami jest miesiąc kalendarzowy.

Szczegółowe zasady rozliczeń i terminy płatności określone będą w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

CZĘŚĆ 10

Sposoby rozliczeń sprzedawanej energii elektrycznej

Rozliczenia w sprzedaży energii elektrycznej dokonywane będą dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiaro-

wo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZEC-SA dokonywać będzie korekty uprzednio wystawionych faktur.

Korekta będzie obejmować cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

Podstawą do wyliczenia wielkości korekty wystawionej faktury będzie wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub wskazania układu pomiarowo-kontrolnego.

Jeżeli określenie błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub wykorzystanie wskazań układu pomiarowo-kontrolnego, nie są 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 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.

Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty z tytułu stwierdzonych błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowego, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.