



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 5 maja 2000 r.

DTA-821/1249-B/3/2000/BS

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 na podstawie art. 105 § 1, 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

Elektrowni „Bełchatów”

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Bełchatowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 16 marca 2000 r. znak: DF/EE/3317/2000, z dnia 20 marca

2000 r. znak: DF/EE/17/3517/2000, z dnia 10 kwietnia 2000 r. – (wpływ do URE)

znak: DF/EE/ /2000 i z dnia 21 kwietnia 2000 r. znak: DF/EE/4782/2000

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej** ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) **umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”**, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/10/1249/U/OT-6/98/WL z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/201/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/231/1249/W/1/2/2000/AS z dnia 6 stycznia 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 21 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 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 z późn. 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, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3 i 4 i w § 9 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,

- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na drugi i trzeci rok jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzenie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.


Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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, zwięzłe 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 z 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

Otrzymuje:
Elektrownia „Belchatów” S.A.
Rogowiec 97-406 Belchatów 5



ELEKTROWNIA „BELCHATÓW” S.A.

z siedzibą w Rogowcu

T A R Y F A
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu 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”,

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. **Sprzedawca** – Elektrownia „Bełchatów” S.A., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 1.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 1.3. **Energia elektryczna netto** – liczona w kWh lub MWh wytworzona przez sprzedawcę energia elektryczna pomniejszona o energię zużytą na potrzeby własne elektrowni,
- 1.4. **Moc dyspozycyjna netto** – moc netto dostępna z każdego bloku, która może być oddana w określonym momencie przy uwzględnieniu wszystkich technicznych warunków eksploatacji,
- 1.5. **Moc dyspozycyjna strefowa netto** – moc dyspozycyjna strefowa miesięczna netto obliczona jako średnia moc dyspozycyjna z godzin strefy szczytowej i dni roboczych pomniejszona o moc potrzeb własnych z tego samego okresu,

- 1.6. **Regulacja pierwotna** – aktywowana w ciągu sekund przez regulator turbiny, w odpowiedzi na wystąpienie odchylenia częstotliwości w systemie, rezerwa mocy dla zbilansowania chwilowej różnicy między wytwarzaniem, a zużyciem energii w KSE,
- 1.7. **Regulacja wtórna** – aktywowana w ciągu minut w celu sprowadzenia częstotliwości i mocy wymiany w obszarze regulacji do wartości zadanych oraz odbudowy możliwości regulacyjnych regulacji pierwotnej; realizowana przez regulator centralny generujący sygnał regulacji przesyłany do regulatorów obiektowych w elektrowniach,
- 1.8. **Regulacja trójna** – automatyczne lub ręczne przesuwanie punktu pracy jednostki wytwórczej w celu zmiany jej wirującej mocy bazowej, wokół której działa regulacja wtórna,
- 1.9. **ARNE** – automatyczna regulacja mocy biernej zainstalowana dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zaczepów na autotransformatorach w rozdzielni przyelektrownianej,
- 1.10. **Minimum eksploatacyjne** – minimalna moc bloku przy której blok pracuje przy użyciu paliwa podstawowego,
- 1.11. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) cen za energię elektryczną,
- b) stawek opłat za rezerwy mocy,
- c) stawek opłat za usługi systemowe,
- d) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- e) stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie faktur,
- f) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - jak też warunki ich stosowania.

- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno z odbiorcami, którzy, nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają, jak i z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Grupy Odbiorców energii elektrycznej:

3.1. W zakresie działalności związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej, podział na grupy odbiorców uzależniony jest od opomiarowania i napięcia sieci, z której są oni zasilani:

- Grupa OA – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej o napięciu wyższym niż 110 kV,
- Grupa OB – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz nie wyższym niż 110 kV,
- Grupa OC – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV.
- Grupa R – odbiorcy nieopomiarowani.

W zakresie prowadzonej działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, następujące grupy taryfowe:

- Grupa C11 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1kV i moc przyłączeniowa nie większa od 40 kW), rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C21 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1 kV i moc przyłączeniowa większa niż 40 kW), rozliczanych z pobranej energii jednostrefowo,
- Grupa C22 – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (napięcia nie wyższe niż 1 kV i moc przyłączeniowa większa niż 40 kW), rozliczanych z pobranej energii dwustrefowo.

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, 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, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Sprzedaż wytwarzanej przez sprzedawcę energii elektrycznej.

5.1.1. Ustalenie ilości sprzedanej energii elektrycznej dokonywane jest przy pomocy systemów pomiarowych: Podstawowego Systemu Pomiarowego lub Rezerwowego Systemu Pomiarowego. Sposób prowadzenia pomiarów i ich odczytów reguluje umowa z Odbiorcą.

5.1.2. Dla Odbiorców Grupy OA energię elektryczną sprzedaje się na napięciu wysokim transformatorów blokowych, a systemy pomiarowe pozwalają określić wielkość sprzedaży dla każdej godziny.

5.1.3. W przypadku pomiaru dostawy energii elektrycznej wg systemów pomiarowych zainstalowanych na napięciu generatorowym bloku energetycznego, wielkość sprzedaży należy przeliczyć na napięcie wysokie transformatora blokowego uwzględniając pobór energii elektrycznej przez blok na potrzeby własne oraz straty w transformatorze blokowym.

Szczegółowe algorytmy określania wielkości sprzedaży ustalane są w umowie z Odbiorcą.

5.1.4. Dla Odbiorców Grupy OB i OC pomiar energii elektrycznej dokonywany jest na napięciu zasilającym Odbiorcę.

5.1.5. Cena ryczałtowa R może być stosowana wyłącznie dla Odbiorców na napięciu < 1 kV, w sytuacji gdy nie ma możliwości zainstalowania układu pomiarowego.

5.1.6. Ilość energii elektrycznej dla Odbiorców w Grupie R – ryczałtowej wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Sprzedawcą a Odbiorcą.

5.1.7. Wartość sprzedaży energii elektrycznej ustala się jako iloczyn ceny energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej sprzedanej w danym miesiącu.

5.1.8. Opłaty za rezerwy mocy naliczane są w wysokości iloczynu stawki opłat za rezerwy mocy i sumy rezerw mocy liczonych jako różnica pomiędzy energią elektryczną zamówioną przez Odbiorcę Grupy OA i przyjętą przez Sprzedawcę do realizacji na okresy miesięczne, a energią elektryczną odebraną w tych miesiącach.

5.2. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych dla odbiorców grup taryfowych obsługiwanych przez Sprzedawcę w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną:

5.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energią elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

5.2.2. Rozliczenia za dostarczoną energią elektryczną dla Odbiorców Grupy C11, C21, C22 dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczenia energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowach sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.3. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

5.2.4. Odbiorcy Grupy taryfowej C11, C21, C22 z tytułu prowadzonej przez Sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę Odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz wystawianiu faktur, prowadzeniu ewidencji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z Odbiorcami.

Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym wystąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energią elektryczną.

5.2.5. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłącze.

5.2.6. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe dla Grupy taryfowej C11, C21, C22 ustalane są przy uwzględnieniu:

- składnika stałego stawki opłaty przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej, zawartej w umowie sprzedaży energii,
- składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5.3. Sprzedaż usług systemowych.

5.3.1. Sprzedaży podlegają:

- regulacja pierwotna,

- regulacja wtórna,
- regulacja trójna,
- regulacja mocy biernej systemem ARNE,
- uruchomienie bloku energetycznego z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy,
- zniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego.

5.3.2. Należności z tytułu świadczonych przez Sprzedawcę usług systemowych naliczane są za okresy miesięczne.

5.3.3. Dla regulacji pierwotnej i wtórnej stosuje się opłatę dwuczłonową:

- za gotowość do wykonania usługi,
- za wykorzystanie jednostki wytwórczej w regulacji,

5.3.4. Dla regulacji trójnej stosuje się opłatę jednoczłonową za wykorzystanie w regulacji realizowanej poprzez zdalne sterowanie pracą bloków z centralnego regulatora mocy i częstotliwości.

5.3.5. Stosuje się opłaty jednoczłonowe za:

- czas pracy bloku w układzie regulacji napięcia i mocy biernej ARNE,
- uruchomienie bloku z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy,
- zniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego.

5.3.6. Za gotowość do świadczenia usługi w zakresie regulacji pierwotnej i wtórnej uznaje się taki stan, w którym jednostka wytwórcza jest w ruchu z wyłączonym lub załączonym, na polecenie operatora systemu, układem regulacji pierwotnej i/lub wtórnej.

5.3.7. Za rzeczywisty czas pracy jednostki w regulacji pierwotnej, wtórnej i trójnej przyjmuje się czas pracy jednostki wytwórczej będącej w ruchu z załączonym na polecenie operatora systemu odpowiednim układem regulacji.

5.3.8. Opłatę za wykorzystanie regulacji ustala się wg rzeczywistego czasu pracy jednostki w regulacji pierwotnej, wtórnej i trójnej.

5.3.9. Za bloki w postoju - należności z tytułu świadczenia usług systemowych, nie przysługują.

5.3.10. Wielkości podlegające ewidencji, jej zasady, zakresy regulacji, tryb obiegu informacji niezbędnych do rozliczenia usług systemowych, ustalane są w umowie między Sprzedawcą a Operatorem Systemu Przesyłowego.

5.3.11. Należność całkowitą za usługi systemowe oblicza się wg algorytmów, określających wielkość poszczególnych usług systemowych, ustalonych w umowie z Operatorem Systemu Przesyłowego oraz stawek opłat zawartych w taryfie.

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

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, wynosi $(b_{RT}) = 10 \text{ zł/h}$.

Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego Sprzedawca może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Ustawy (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami).

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 5,00 zł,
- d) za nieprzekazanie pisemnego powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100,00 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym 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 – 50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł,

- k) za przedłużenie 14 – dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym dostawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.

7.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Wykaz cen i stawek opłat

Lp.	Wyszczególnienie	J.m.	Grupy Odbiorców									
			OA	OB	OC	C11	C21	C22	R			
1.	Ceny energii elektrycznej											
	a) całodobowa	zł/MWh	104,51	123,11	125,13	191,55	176,55					0,12
	b) szczytowa	zł/kWh								241,90		
	c) pozaszczytowa	zł/MWh								142,16		
2.	Stawki opłat za usługi systemowe											
	a) regulacja pierwotna – gotowość	zł/MW/m-c	942,82									
	b) regulacja pierwotna – wykorzystanie	zł/MWh	6,34									
	c) regulacja wtórna – gotowość	zł/MW/m-c	2 693,76									
	d) regulacja wtórna – wykorzystanie	zł/MWh	3,81									
	e) regulacja trójna – wykorzystanie	zł/MWh	4,44									
	f) regulacja mocy biernej systemem ARNE	zł/h	16,16									
	g) uruchomienia bloku z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy	zł/l uruchom.	17 215,20									
	h) zaniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego	zł/MWh	23,59									
3.	Stawka opłaty za rezerwy mocy	zł/MW/h	50,61									
4.	Stawka opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków	zł/przyłącze/m-c				15,73		15,73		15,73		
5.	Stawki opłat za usługę przesyłową											
	a) składnik stały	zł/kW				8,40		8,40		8,40		
	b) składnik zmienny	zł/MWh				55,99		74,54				
	w szczycie	zł/MWh								71,77		
	poza szczycem	zł/MWh								63,92		