

Warszawa, 20 lutego 2001 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/1271-B/1/2001/AB

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 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa energetycznego - Elektrownia „Kozienice” Spółka Akcyjna z siedzibą w Świerżach Górnych zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 29 stycznia 2001 r., znak: DE/2034/2001 oraz z dnia 12 lutego 2001 r., (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 12 października 1998 r., nr WEE/11/1273/U/OT-4/98/JG na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 30 stycznia 2001 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 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”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat 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.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie planowanych, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

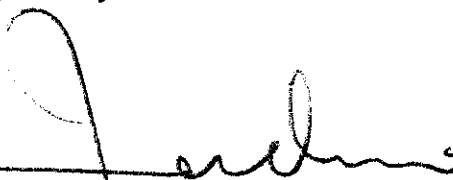
Przedsiębiorstwo, ustalając taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu rozporządzenia taryfowego, uwzględniło również, w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania – przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r.

w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone przed dniem ustalenia taryfy.

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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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 „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”.



Otrzymują:
Elektrownia "KOZIENICE"
Spółka Akcyjna
26- 911 Świerże Górne

**Elektrownia „KOZIENICE” Spółka Akcyjna
w Świerżach Górnych**



TARYFA
dla
Energii Elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Grupy odbiorców
4. Warunki stosowania cen i opłat
5. Sprzedaż usług systemowych
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umów
8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
9. Ceny i stawki opłat

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfę opracowano na podstawie:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 z późn. zmianami),
- 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),
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. 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),
- w taryfie uwzględniono również postanowienia 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. Nr 1, poz. 7 z 2001 r.).

1.2. Taryfa zawiera:

- 1) ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania w tym:
 - ceny energii elektrycznej,
 - stawki opłat za usługi systemowe,
 - stawki opłat za rezerwy mocy,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umów,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Elektrownia „KOZIENICE” Spółka Akcyjna z siedzibą w Świerżach Górnych prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej zgodnie z udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesją z dnia 12.10.1998 r. Nr WEE/11/1271/U/OT-4/98/JG.

Energia elektryczna jest wytwarzana w 10 blokach energetycznych o mocy zainstalowanej odpowiednio:

Blok nr 1	-215 MW
Blok nr 2	-225 MW
Blok nr 3	-200 MW
Blok nr 4	-225 MW
Blok nr 5	-200 MW
Blok nr 6	-225 MW
Blok nr 7	-225 MW
Blok nr 8	-225 MW
Blok nr 9	-500 MW
Blok nr 10	-535 MW

Łączna moc zainstalowana w elektrowni wynosi 2775 MW.

2. Definicje.

- 2.1.ARCM - automatyczna regulacja częstotliwości i mocy, uwzględniająca jednocześnie kryteria dotrzymania salda wymiany mocy i utrzymania częstotliwości wg określonego algorytmu. Realizowana jest przez regulator generujący sygnały regulacji wtórnej Y_1 oraz sygnały regulacji trójnej Y_0 .
- 2.2.ARNE - automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej zainstalowana dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zakresów na autotransformatorach NN/110 kV zainstalowanych w rozdzielni przyelektrownianej,
- 2.3.blok - oznacza podstawową jednostkę wytwórczą składającą się z kotła, turbiny, generatora i transformatora blokowego,
- 2.4.doba rozliczeniowa - okres od godziny 0:00 do godziny 24:00 każdego dnia,
- 2.5.dostawca - przedsiębiorstwo wytwórcze Elektrownia "KOZIENICE" Spółka Akcyjna z siedzibą w Świerżach Górnych,
- 2.6.energia elektryczna - oznacza energię elektryczną netto mierzoną lub wyliczoną w MWh w punkcie dostawy,
- 2.7.grupa taryfowa - należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.8.moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza,
- 2.9.KSE - Krajowy System Elektroenergetyczny,
- 2.10.odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą,
- 2.11.punkt dostawy - oznacza punkt fizyczny uzgodniony pomiędzy dostawcą a odbiorcą, w którym następuje odbiór energii elektrycznej,

- 2.12.regulacja pierwotna - regulacja mocy jednostki wytwórczej za pomocą indywidualnego regulatora prędkości obrotowej w funkcji częstotliwości sieci i w zależności od jego nastawienia,
- 2.13.regulacja wtórna - regulacja mocy i częstotliwości w systemie elektroenergetycznym za pomocą skoordynowanego oddziaływania na indywidualne regulatory wybranych jednostek wytwórczych przez system automatycznej regulacji mocy i częstotliwości ARCM,
- 2.14.regulacja trójna - automatyczne lub ręczne przesuwanie punktu pracy jednostki wytwórczej elektrowni w celu zmiany jej wirującej mocy bazowej, wokół której działa regulacja wtórna,
- 2.15.sieć przesyłowa - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.16.sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 2.17.układ pomiarowo - rozliczeniowy -oznacza liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 2.18.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,
- 2.19.rezerwa mocy - nie wykorzystana w danym okresie, zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci,

3. Grupy odbiorców.

3.1. Dostawca energii elektrycznej oferuje odbiorcom grupy taryfowe według kryterium napięcia zasilania.

- a) **Grupa A**- grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu wyższym niż 110 kV, dla których dostawa energii elektrycznej następuje z bloków nr 1, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10.
- b) **Grupa B**- grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu 110 kV, dla których dostawa energii elektrycznej następuje z bloków nr 2 i 6.
- c) **Grupa C**- grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu 0,4 kV, dla których dostawa energii elektrycznej następuje z bloków nr 1, 3, 5, 8 po dwukrotnej transformacji.

4. Warunki stosowania cen i opłat.

- 4.1. Podstawą rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są pomiary wykonywane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w punktach dostawy.
- 4.2. Wartość dostarczonej energii elektrycznej określana będzie na podstawie iloczynu ceny energii ustalonej w taryfie i ilości dostarczonej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 4.3. Okresem rozliczeniowym dla wszystkich grup odbiorców jest miesiąc kalendarzowy.
- 4.4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.5.1. Korekta, o której mowa pkt 4.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 4.6. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.6.1. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 4.6. 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.
- 4.6.2. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.7. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 4.6.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

5. Sprzedaż usług systemowych.

- 5.1. Przedmiotem sprzedaży jest świadczenie usług systemowych przez dostawcę na rzecz operatora systemu przesyłowego w zakresie:
- 1) gotowości do regulacji pierwotnej i wtórnej mocy czynnej,
 - 2) gotowości do regulacji napięcia i mocy biernej na generatorach i w elektrowniach w systemie ARNE,
 - 3) udziału w regulacji pierwotnej i wtórnej,
 - 4) udziału w regulacji trójnej,
 - 5) gotowości do sprzedaży rezerw mocy,
 - 6) zdolności do udziału w odbudowie systemu po awarii.
- 5.2. Opłaty za regulację pierwotną i wtórną ustala się na podstawie stawki dwuskładnikowej, obejmującej stawkę za gotowość do świadczenia usług i za udział w regulacji.
- 5.3. Opłaty za regulację trójną realizowaną przez system zdalnego sterowania sygnałem z centralnego regulatora ustala się na podstawie stawki jednoskładnikowej, zależnej od udziału w regulacji.
- 5.4. Za regulację systemem ARNE stosowana jest stawka jednoskładnikowa, zależna od rzeczywistego czasu gotowości do pracy układu regulacji.

5.5. Za udział w odbudowie systemu stosowana jest stawka jednoskładnikowa, za zdolność do świadczenia usługi.

5.6. Techniczne warunki świadczenia usług systemowych oraz zasady rozliczeń określone zostaną w umowie pomiędzy dostawcą a operatorem systemu przesyłowego.

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

6.1. Określone w taryfie warunki stosowania cen i stawek opłat są kształtowane z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w odrębnych przepisach.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

6.2.1. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie, o którym mowa w pkt 6.2.

6.3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{UT} = (U/10\%)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie :

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

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

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

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

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_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,
 $b_{rT} = 0,01 \text{ zł/h}$
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

- 6.4. 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.
- 6.5. 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.

7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umów.

- 7.1. Odbiorcy przysługuje bonifikata za:
- 1) odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji, w wysokości - 5,00 zł,
 - 2) niedotrzymanie przez dostawcę terminu udzielenia odpowiedzi w sprawie rozpatrzenia wniosku lub reklamacji, w wysokości - 5,00 zł,

- 3) niedotrzymanie przez dostawcę terminu sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, w wysokości - 8,00 zł,
 - 4) niedotrzymanie przez dostawcę terminu umożliwienia przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo-rozliczeniowego, w wysokości - 16,00 zł.
- 7.2. Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Prawa energetycznego.
- 7.3. Odbiorcom, na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.

8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 8.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 8.1.1. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 8.1., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobieranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 8.2.1. Opłaty, o których mowa w pkt 8.2., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

9. Ceny i stawki opłat

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

9.1. Ceny za energię elektryczną

	Grupa odbiorców	Cena w zł/MWh
A	Odbiorcy na napięciu powyżej 110 kV	
A-1	Blok energetyczny nr 1	141,15
A-3	Blok energetyczny nr 3	141,15
A-4	Blok energetyczny nr 4	184,26
A-5	Blok energetyczny nr 5	141,15
A-7	Blok energetyczny nr 7	182,99
A-8	Blok energetyczny nr 8	141,15
A-9	Blok energetyczny nr 9	141,15
A-10	Blok energetyczny nr 10	180,56
B	Odbiorcy na napięciu 110 kV	
B-2	Blok energetyczny nr 2	184,26
B-6	Blok energetyczny nr 6	182,99
C	Odbiorcy na napięciu 0,4 kV	149,75

9.2. Stawki opłat za usługi systemowe

ARCM za zakres mocy regulowany sygnałem Y(G) w regulacji długiej	
za gotowość	2 686,44 zł / MW / m-c
za wykorzystanie	4,27 zł / MWh

ARCM za zakres mocy regulowany sygnałem Y(G) w regulacji długiej	
za wykorzystanie	4,70 zł / MWh

REGULACJA PIERWOTNA za zakres mocy obciążeni regulacja pierwotna	
za gotowość	940,25 zł / MW / m-c
za wykorzystanie	6,72 zł / MWh

RPNB/KRNG za pracę dokowawczą RPNB/KRNG	
za wykorzystanie	16,12 zł / h

za odbudowę systemu	
za zdolność	248,73 zł / MW/m-c

9.3. Stawka opłaty za rezerwy mocy

15,05zł/MW/h

**9.4. Stawka opłaty za jedno uruchomienie bloku
za rezerwy**

dla bloków nr 1,2,3,4,5,6,7,8	8 410,28 zł
dla bloków nr 9,10	31 125,02 zł