



Kraków, dnia 28 stycznia 2010 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-1(5)/2010/3647/VIIIB/EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181 poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 i z 2009r. Nr 195, poz. 1501) w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz.1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343 i Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664)

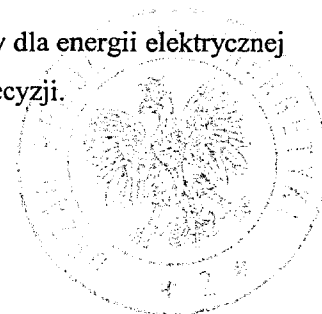
**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego**

Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „STOREM” Sp. z o.o.
z siedzibą w Wolbromiu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 7 stycznia 2010 r., znak: 6/010/D w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej, uzupełnionego pismem z dnia 22 stycznia 2010 r., znak: 24/2010 oraz z dnia 25 stycznia 2010 r., znak: 28/2010

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.



UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 10 lipca 2009 r. znak OKR-4211-23(5)/2009/3647/VII/WS (z późn. zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Taryfa została wprowadzona przez Przedsiębiorstwo energetyczne do stosowania w dniu 01 sierpnia 2009 r., a zatem obowiązuje do dnia 31 lipca 2010 r.

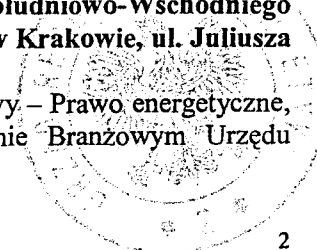
Pismem z dnia 7 stycznia 2010 r., znak: 6/010/D, uzupełnionym pismem z dnia 22 stycznia 2010 r., znak 24/2010 oraz z dnia 25 stycznia 2010 r., znak: 28/2010, Przedsiębiorstwo energetyczne wystąpiło z wnioskiem o zmianę ww. decyzji zatwierdzającej VII taryfę, z uwagi na wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych. Ponadto, przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło w zapisach zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji zmiany wynikające z Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 grudnia 2009 r., *zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. z 2009 r., Nr 216, poz. 1677).

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.



4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo – energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza do stosowania zmienioną taryfę nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

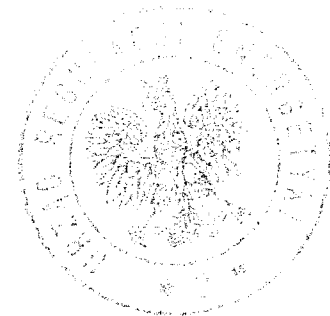
DYREKTOR
Polskiego Wschodniego Centrum Energetyki
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
ul. Młocznikowa 100, 32-340 Wolbrom

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „STOREM” Sp. z o.o.
ul. 1 Maja 100, 32-340 Wolbrom,
2. a/a. x 2.

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2006 r. Nr 225, poz. 1635 z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53).

Ewa Ślusarek – specjalista



P.P.U. STOREM Sp. z o.o.
z siedzibą w Wolbromiu

**ZMIANA TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 18 stycznia 2010 r.,
nr. ODR-1211-115/2010/3647/VAR/ES

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Polskiego Wschodniego Ośrodka Technicznego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Katowicach
dr Małgorzata Nowaczak-Zarembka

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Władysław Koziet

V-ce PREZES ZARZĄDU
Z-ca Dyrektora ds Technicznych

inż. Kafelński Henryk

Wolbrom 2010r.

W taryfie dla energii elektrycznej P.P.U. „Storem” Sp. z o.o. z siedzibą w Wolbromiu, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 lipca 2009 r. znak: OKR-4211-23(5)/2009/3647/VII/WS (z późn. zm.)

wprowadza się następujące zmiany

1) punkt 8 otrzymuje brzmienie:

8 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

8.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

8.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy

8.1.2 pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy,

8.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1 Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

8.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

DYREKTOR
mgr inż. Władysław Koziol

URZĘD URE
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
V-ce PREZESA ZARZĄDU
Z-ca Dyrektora d/s Technicznych

inż. Kajdański Henryk

- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy przyjmując;

- wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

8.6 Opłaty, o których mowa w pkt. 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej.

8.7 Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Włodzisław Kozieł

V.ice PREZES ZARZĄDU
Z. ca Dyrektora d/s Technicznych

inż. Kajdański Henryk

3

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>105,00 zł.</p> <p>131,29 zł.</p> <p>175,02 zł.</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

2) Punkt 11 otrzymuje następujące brzmienie:

11 Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej

11.1. Tabele stawek opłat w grupie taryfowej B23

DYSTRYBUCJA	
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/miesiąc	4,55
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
szczyt przedpołudniowy	65,71
szczyt popołudniowy	65,71
pozostałe godziny doby	65,71
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	82,50

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Władysław Koziet

V-ce PREZES ZARZĄDU
Z-ca Dyrektora ds Technicznych
inż. Kajdaniński Henryk

11.2. Tabele stawek opłat w grupach taryfowych C11 i C21

DYSTRYBUCJA	C 11	C 21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00769	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/miesiąc	1,83	1,83
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
całodobowy	0,23776	0,18939
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,58	6,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,47	11,67

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Władysław Koział

V-ce PREZES ZARZĄDU
Z-ca Dyrektora d/s Technicznych
inż. Kajdański Henryk

DYREKTOR
Miechów-Wiechocin (skr.) Oddział Terenowego
URZĘDNI REKLAMOWE ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaręba