

6. ZASADY PROWADZENIA ROZLICZEŃ NA PODSTAWIE CEN I STAWEK OPŁAT

W rozliczeniach z odbiorcami stosowane są:

1. Stawki opłat zawarte w taryfie Rafinerii Nafty „Jedlicze”:
 - a) **miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
 - b) **opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
2. Ceny za ciepło, moc zamówioną i nośnik ciepła zawarte w taryfie przedsiębiorstwa wytwórczego:
 - **miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej,
 - **opłata za ciepło**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej,
 - **opłata za nośnik ciepła**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

W przypadku odbiorców wody gorącej: ceny za zamówioną moc cieplną, za ciepło oraz za nośnik ciepła,

pochodzące z taryfy przedsiębiorstwa wytwórczego, dotyczą pary o parametrze 0,3 MPa, która w wymienniku para-woda gorąca, stanowiącym element infrastruktury sieci wody gorącej Rafinerii Nafty „Jedlicze”, podlega zmianie na wodę gorącą.

3. Ceny za ciepło, moc zamówioną i nośnik ciepła wytwórcy będą podlegały zmianom w przypadku zmiany taryfy dla przedsiębiorstwa wytwórczego.

7. WARUNKI STOSOWANIA STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat obowiązują przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia zawarte w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

8. ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY STAWEK OPŁAT

1. Rafineria Nafty „Jedlicze” wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.
2. Zmiany stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

**DYREKTOR TECHNICZNY
PROKURENT**

Leon Pikula

18

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI OKR-4210-89(8)/2005/2006/470/IV/HH z dnia 11 stycznia 2006 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34 poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz na podstawie art. 104 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 23 listopada 2005 r.,
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
Carbon Black Polska Spółka z o.o.
z siedzibą w Jaśle
(zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem
energetycznym”)

uzupełnionego pismami z dni: 6 grudnia 2005 r. znak:
CBP/59/BOZ/2005, 25 grudnia 2005 r. znak: CBP/215/2005 oraz
5 stycznia 2006 r. znak: CBP/01/2006

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez
Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do
niniejszej decyzji, na okres do dnia **28 lutego 2007 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania
administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego,
posiadającego koncesje z dnia 7 grudnia 1999 r. na wytwarzanie
ciepła nr WCC/820/470/W/1/2/99/MS (z późn. zm.) oraz na
przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/866/470/W/1/2/99/MS,
w dniu 25 listopada 2005 r. zostało wszczęte postępowanie
administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,
ustalonej przez zainteresowane Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne,
przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę
dla ciepła oraz proponuje jej okres obowiązywania. Przedłożona
taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi
w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie
zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że
Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie
z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo
energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra
Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004 r. w sprawie
szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz
rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004 r. Nr 184, poz. 1902),
zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez
Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie kosztów
uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie
wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, zaplanowanych
dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów
została dokonana na podstawie porównania wynikających z nich,
jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku

stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami
wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym
poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2
rozporządzenia taryfowego).

Okres na jaki została zatwierdzona taryfa dla ciepła jest
zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu
Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji
i konsumentów, 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 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę
decyzji – w całości lub 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 2 w związku z art. 31
ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz
z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku
Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo
energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę
do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później
niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku
Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Krakowie

Zbigniew Bejma

do decyzji Prezesa URE
Nr OKR-4210-89(8)/2005/2006/470/IV/HH
z dnia 11 stycznia 2006 r.

TARYFA dla ciepła

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Informacje ogólne:

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 z 2004r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293 i Nr 91 poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173 poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62 poz. 552, Nr 163, poz. 1362, Nr 175 poz. 1462) zwanej dalej **ustawą**,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem, (Dz. U. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 167, poz. 1751), zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**.

1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo ciepłownicze – Carbon Black Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Jaśle, (CBP), prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,**
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym,
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - d) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
 - e) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - f) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo ciepłownicze i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym lub niezgodnie z umową.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie uzyskanych koncesji:

- a) na wytwarzanie ciepła Nr WCC/820/470/W/1/2/99/MS z dnia 7 grudnia 1999r. (z późniejszymi zmianami),
- b) na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/866/470/W/1/2/99/MS z dnia 7 grudnia 1999r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo ciepłownicze ustaliło następujące trzy grupy odbiorców ciepła.

Wykaz grup taryfowych

lp.	Symbol grup taryfowych	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	2	3
1.	P1	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, dla których nośnikiem ciepła jest para o maksymalnym ciśnieniu 1,2 MPa
2.	P2	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, dla których nośnikiem ciepła jest para o maksymalnym ciśnieniu 0,5 MPa
3.	P3	Odbiorcy ciepła zasilani ze źródła ciepła poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego, dla których nośnikiem ciepła jest para o maksymalnym ciśnieniu 1,2 MPa

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

- W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto oraz brutto. Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%.
- Ceny:

	Grupa P1		Grupa P2		Grupa P3	
	netto	brutto	netto	brutto	netto	brutto
Ceny za zamówioną moc cieplną zł/MW/rok	90 572,44	110 498,38	81 040,46	98 869,36	90 572,44	110 498,38
Ceny za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	7 547,70	9 208,19	6 753,37	8 239,11	7 547,70	9 208,19
Ceny ciepła za ciepło zł/GJ	19,12	23,33	19,12	23,33	19,12	23,33
Ceny nośnika ciepła zł/m ³	8,01	9,77	8,01	9,77	8,01	9,77

- Stawki opłat:

	Grupa P3	
	netto	brutto
Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/rok	15 069,96	18 385,35
Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	1 255,83	1 532,11
Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ	3,42	4,17

Zasady ustalania stawek opłat za przyłączenie do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ przedsiębiorstwo ciepłownicze nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo ciepłownicze niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzeniu taryfowego oraz przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

CZĘŚĆ VII

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od daty publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jaloński

19

INFORMACJA
O DECYZJACH PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr DEE/227A/683/W/OKR/2006/JP oraz Nr OEE/285A/683/W/OKR/2006/JP

W dniu 4 stycznia 2006 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki postanowił zmienić koncesje z dnia 14 lutego 2001 r.: Nr PEE/227/683/W/1/2/2001/AS na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz Nr OEE/285/683/W/1/2/2001/AS na obrót energią elektryczną udzielone przedsiębiorstwu Zakłady Chemiczne „Organika – Sarzyna” S.A. z siedzibą w Nowej Sarzynie.

Uzasadnienie:

Decyzjami z dnia 14 lutego 2001 r. Nr PEE/227/683/W/1/2/2001/AS oraz Nr OEE/285/683/W/1/2/2001/AS Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) udzielił na wniosek przedsiębiorstwu Zakłady Chemiczne „Organika – Sarzyna” S.A. z siedzibą w Nowej Sarzynie (zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”) koncesji na prowadzenie działalności gospodarczej polegającej na przesyłaniu i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrocie energią elektryczną na okres od 20 lutego 2001 r. do 20 lutego 2011 r.

Pismem z dnia 19 września 2005 r. znak PT/478/6133/2005 (uzupełnionym pismem z dnia 4 listopada 2005 r. EK/071/95/598/7236/2005 r.), Koncesjonariusz wniósł „o zmianę zapisu w posiadanej koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej. ...” z uwagi na fakt, że wykonywana przez Koncesjonariusza działalność gospodarcza w świetle obowiązujących definicji sprowadza się faktycznie do dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców końcowych. Ponadto wniósł o zmianę zakresu ww. działalności koncesjonowanej oraz „o zmianę zapisu w posiadanej koncesji na obrót energią elektryczną” poprzez ograniczenie miejsca wykonywania przedmiotowej działalności gospodarczej tylko do obszaru miasta Nowa Sarzyna, w związku z wypowiedzeniem umowy na dostawę energii elektrycznej jednemu odbiorcy w Leżajsku.

Powyższe pismo Koncesjonariusza zostało uznane za wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 14 lutego 2001 r. Nr PEE/227/683/W/1/2/2001/AS oraz Nr OEE/285/683/W/1/2/2001/AS.

Na podstawie art. 155 Kpa 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 uchyleniu lub zmianie takiej decyzji przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE może zmienić warunki wydanej koncesji na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego.

Należy w tym miejscu wskazać, że w dniu 3 maja 2005 r. weszły w życie przepisy ustawy z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2005 r. Nr 62, poz. 552), w związku z tym, zgodnie z nowym zapisem art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne, uzyskania koncesji wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej. Natomiast, w myśl art. 17 ustawy zmieniającej z dnia 4 marca 2005 r., koncesje wydane na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej stają się z dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej, koncesjami na przesyłanie lub dystrybucję, stosownie do zakresu prowadzonej działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej. W związku z tym koncesja na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej udzielona przez Prezesa URE decyzją z dnia 14 lutego 2001 r. Nr PEE/227/683/W/1/2/2001/AS, stała się z mocy prawa koncesją na dystrybucję energii elektrycznej.

Ponadto, po uzyskaniu zgody Koncesjonariusza, w przedmiotowych koncesjach została dokonana zmiana polegająca na zastąpieniu numeru identyfikacyjnego REGON Koncesjonariusza, numerem identyfikacji podatkowej NIP oraz numerem w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego nadanych Koncesjonariuszowi. Ustawą z dnia 2 lipca 2004 r. – Przepisy wprowadzające ustawę o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2004 r. Nr 173, poz. 1808) został znowelizowany art. 37 ust. 1 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne, poprzez nadanie mu brzmienia stanowiącego, że koncesja powinna określać „numer w rejestrze przedsiębiorców albo ewidencji działalności gospodarczej oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP)”.

Zatem dokonane zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 14 lutego 2001 r. Nr PEE/227/683/W/1/2/2001/AS oraz Nr OEE/285/683/W/1/2/2001/AS są zgodne z wnioskiem Strony oraz obowiązującymi przepisami.

Przedmiotowe decyzje zostały dostarczone stronie.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo – Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Zbigniew Bejma