DZIENNIK URZĘDOWY
WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 29 stycznia 2001 r. **Nr 6**

TREŚĆ:
Poz.:

UCHWAŁY:

38 — Nr 191/XXII/2000 Rady Gminy Somonino z dnia 28 listopada 2000 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, obejmującego obszar części działki nr 142 we wsi Rąty 105

39 — Nr XXIII/150/2000 Rady Gminy w Gardei z dnia 28 grudnia 2000 r. w sprawie zmiany Nr 6 miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Gardeja 107

DECYZJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

40 — Nr OGD-820/1737-A/6/2001/I/WP z dnia 19 stycznia 2001 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła dla Dalkia Sopot Sp. z o.o. z siedzibą w Sopocie 108

41 — Nr OGD-820/438-A/5/239/2001/I/KK z dnia 19 stycznia 2001 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. z siedzibą w Lęborku 111

UCHWAŁA RADY MIEJSKIEJ W SŁUPSKU

42 — Nr XXVI/318/2001 z dnia 10 stycznia 2001 r. w sprawie opłat administracyjnych pobieranych za czynności dokonywania wpisów i zmian do ewidencji działalności gospodarczej w roku 2001 r. 112

38

UCHWAŁA Nr 191/XXII/2000
Rady Gminy Somonino
z dnia 28 listopada 2000 r.

w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obejmującego obszar części działki nr 142 we wsi Rąty.

Na podstawie art. 7-11, art. 18 ust. 3, art. 25, art. 26-29 i art. 36 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. o zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 1999 r. Nr 15, poz. 139, zm. Nr 41, poz. 412, Nr 111, poz. 1279, z 2000 r. Nr 12, poz. 136) oraz art. 18 ust. 2 pkt 5 i art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (j.t. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622, z 1997 r. Nr 9, poz 43, Nr 106, poz. 679, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 775, z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126) na wniosek Zarządu Gminy – Rada Gminy Somonino uchwala, co następuje:

§ 1

Do miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego Gminy Somonino, zatwierdzonego uchwałą Nr IX/33/89 Gminnej Rady Narodowej w Somoninie z dnia 26 września 1989 r. (Dz. Urz. Woj. Gd. Nr 24, poz. 172 z późn. zm.) wprowadza się następującą zmianę:

1. Fragment terenu przeznaczonego w powyższym planie na cele upraw polowych, oznaczonego symbolem RP, obejmujący część działki nr 142 we wsi Rąty o pow. ok. 900 m^2 przeznacza się na cele zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.

1.1. Szczegółowe ustalenia przeznaczenia dla terenu wydzielonego liniami rozgraniczającymi są następujące:
Rysunek planu ustala nieprzekraczalne linie zabudowy budynkiem głównym w odległości 6,0 m od linii rozgraniczających z terenami komunikacji.
Rysunek planu ustala granice strefy zieleni izolacyjnej o szerokości 6,0 m.
Zieleń izolacyjną, ukształtować z drzew i krzewów zgodnych gatunkowo z siedliskiem.
Ustala się następujące warunki zabudowy i zagospodarowania działki:
— typ zabudowy: zabudowa wolnostojąca,
— podział terenu: minimalna wielkość działki 900 m^2,
— maksymalna ilość kondygnacji budynku głównego: 2,
— maksymalna ilość kondygnacji budynku towarzyszącego: 1,
— maksymalny udział powierzchni zabudowanej w powierzchni działki: 25%,
— min. udział terenów zieleni w powierzchni działki: 50%,
— architektura: zabudowa o cechach regionalnych,

—podpiwniczenie: dopuszczalne
—maks. wysokość cokołu budynku głównego: 1,20 m,
—maks. wysokość cokołu budynku towarzyszącego: 0,60 m,
—maksymalna wysokość budynku głównego: 10,0 m,
—maksymalna wysokość budynku towarzyszącego: 7,0 m,
—kształt dachu: dach stromy symetryczny dwu- lub wielospadowy,
—kąt pochylenia dachu 90-110%,
—nadbudowy w dachu: dopuszczalne (odstęp od końców fasady przynajmniej 1/4 długości fasady, ściany nadbudowy w kolorze dachu),
—materiał pokrycia i kolor dachu: dachówka lub inny ciemny materiał dachówkopodobny
—miejsca parkingowe: w granicach własnej działki, w ilości: min. 1 stałe miejsce postojowe na 1 mieszkanie.

1.2. Zasady obsługi w zakresie komunikacji.
Obsługa komunikacyjna projektowanej działki w oparciu o istniejący układ drogowy.
Linie rozgraniczające dróg wyznaczono na rysunku planu.
Ustalenia szczegółowe:
1) O11KDVA – istniejąca droga lokalna gminna Nr 210 Bernardówka-Goręczyno-Koszowatka-Ostrzyce. Szerokość w liniach rozgraniczających LR=12,0-15,0 m.
2) KD – istniejąca droga dojazdowa. Szerokość w liniach rozgraniczających LR=6,0 m.

1.3. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej.
Zaopatrzenie w wodę z wodociągu wiejskiego, na zasadach określonych przez zarządzającego siecią.
Odprowadzenie ścieków do wiejskiej kanalizacji sanitarnej, na zasadach określonych przez zarządzającego siecią.
Odprowadzenie wód opadowych powierzchniowo do gruntu w granicach własnej działki.
Zaopatrzenie w ciepło – indywidualne rozwiązanie.
Zaopatrzenie w ciepłą wodę użytkową – indywidualne rozwiązanie.
Zaopatrzenie w energię elektryczną z sieci energetycznej, na zasadach określonych przez zarządzającego siecią.
Zaopatrzenie w gaz, do czasu wybudowania gazociągu, z butli gazowych.
Usuwanie odpadów stałych przez specjalistyczne przedsiębiorstwo – wywożone i składowane na wysypisku komunalnym.

§ 2

Integralną częścią uchwały jest rysunek miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego stanowiący załącznik do uchwały oznaczony Nr 1 we wsi Ręty w skali 1:500.

Na rysunku planu zastosowano następujące oznaczenia:
a) linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji,
b) nieprzekraczalne linie zabudowy.

§ 3

Ustala się stawkę procentową do naliczenia opłaty z tytułu wzrostu wartości terenu przeznaczonego pod zabudowę na 10%.

§ 4

Zobowiązuje się Zarząd Gminy do:
1) niezwłocznego przekazania niniejszej uchwały Pomorskiemu Urzędowi Wojewódzkiem w Gdańsku w celu ogłoszenia jej w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego,
2) umieszczenia odpisu niniejszej uchwały na okres 14 dni na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Somoninie,
3) umożliwienia zainteresowanym osobom wglądu do dokumentów przedstawiających zmiany w planie i wydawania z tych dokumentów na wniosek zainteresowanych, potrzebnych im wyrysów i wypisów na zasadach określonych w art. 29 ust. 2 wymienionej ustawy o zagospodarowaniu przestrzennym,
4) należytego uwidocznienia na rysunku oraz w tekście planu wymienionego w §1 zmian wprowadzonych do niego niniejszą uchwałą.

§ 5

We fragmencie objętym granicami niniejszej zmiany planu traci moc miejscowy plan ogólny zagospodarowania przestrzennego gminy Somonino wraz z późniejszymi zmianam, wymieniony w § 1.

§ 6

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego, z wyjątkiem § 4 który wchodzi w życie z dniem podjęcia uchwały.

Przewodniczący
Rady Gminy w Somoninie
J. Hudela

39

UCHWAŁA Nr XXIII/150/2000
Rady Gminy w Gardei
z dnia 28 grudnia 2000 r.

w sprawie zmiany Nr 6 miejscowego planu ogólnego-zagospodarowania przestrzennego gminy Gardeja.

Na podstawie art. 26 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. o zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 1999 r. Nr 15, poz. 139, Nr 41, poz. 412 i Nr 111, poz. 1279 oraz z 2000 r. Nr 12, poz. 136) oraz art. 18 ust. 2 pkt 5 ustawy z dnia 8 marca 1990 roku o samorządzie gminnym (Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622, z 1997 r. Nr 9, poz. 43, Nr 106, poz. 679, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 734 i Nr 123, poz. 775, z 1998 r. Nr 155, poz. 1014 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 26, poz. 306, Nr 48, poz. 552, Nr 62, poz. 718, Nr 88, poz. 985 i Nr 91, poz. 1009) Rada Gminy w Gardei uchwala, co następuje:

Rozdział 1
Przepisy ogólne

§ 1

Uchwala się zmianę Nr 6 miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Gardeja w zakresie trasy gazociągu wysokiego ciśnienia prowadzą-

cej z Włocławka do Gdyni, która przecina obszar gminy Gardeja (od gminy Rogóźno w województwie kujawsko – pomorskim do gminy Kwidzyn w województwie pomorskim).

§ 2

Przedmiotem zmiany planu jest trasa gazociągu wysokiego ciśnienia oznaczona symbolem G, łącznie z niezbędnymi urządzeniami towarzyszącymi.

§ 3

Integralną częścią zmiany planu są rysunki Nr 1 A, 1 B, 1 C, 1 D, 1 E, w skali 1: 10 000, które stanowią załączniki do niniejszej uchwały.

§ 4

Ilekroć w przepisach niniejszej uchwały jest mowa o:
1) zmianie planu – należy przez to rozumieć ustalenia zmian planu, o których mowa w § 1, § 2, § 3 uchwały, o ile z treści przepisu nie wynika inaczej;
2) Uchwale – należy przez to rozumieć niniejszą uchwałę Nr XXIII/150/2000 Rady Gminy w Gardei z dnia 28 grudnia 2000 roku;
3) rysunku zmiany planu – należy przez to rozumieć rysunki wymienione w § 3 uchwały;
4) terenach, z podaniem ich numeru i symbolu – należy przez to rozumieć tereny oznaczone takim samym numerem i symbolem na rysunkach zmian planu;
5) dopuszczeniu – należy przez to rozumieć zgodność ze zmianą planu w przypadkach możliwych lecz nie zalecanych, wymagających uzasadnienia ze strony inwestora, zgody Zarządu Gminy oraz spełnienia ewentualnych warunków wymienionych w przepisach szczegółowych.

§ 5

Zgodnie z art. 10 ust. 3 i art. 36 ust. 3 ustawy o zagospodarowaniu przestrzennym ustala się stawkę procentową służącą naliczaniu opłaty od wzrostu wartości nieruchomości, która wynosi O% dla wszystkich terenów objętych niniejszą uchwałą.

Rozdział 2
Przepisy szczegółowe

§ 6

Planowany gazociąg w części liniowej (rurociąg) nie wymaga obsługi ze strony gminnych urządzeń infrastruktury technicznej, ani specjalnego dojazdu.

§ 7

Na rysunku zmiany planu obowiązują następujące oznaczenia graficzne:
1) linię wyznaczającą trasę planowanego gazociągu należy traktować jako orientacyjny przebieg osi tego gazociągu, stosowanie do skali rysunku zmiany planu, przy czym dopuszcza się korekty na etapie tyczenia geodezyjnego oraz w ramach nadzoru inwestorskiego w trakcie budowy;
2) ustalenie w pkt 1 dotyczy odpowiednio miejsc kolizji z drogami, liniami kolejowymi, uzbrojeniem terenu oraz z podstawowymi ciekami wodnymi.

§ 8

Na trasie przebiegu gazociągu obowiązują następujące ustalenia:
1) program zagospodarowania:
   — gazociąg wysokiego ciśnienia Włocławek – Gdynia o ciśnieniu roboczym 8,4 MPa i średnicy minimalnej 500 mm, który zalicza się do „inwestycji mogących pogorszyć stan środowiska" wg § 3 pkt 3 lit. b rozporządzenia Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 13 maja 1995 r. (Dz. U. Nr 52, poz. 284) wymaga opracowania oceny oddziaływania na środowisko;
2) gazociąg należy usytuować pod powierzchnią terenu, a jego trasa powinna być trwale oznakowana;
3) gazociąg nie może spowodować zmiany użytkowania terenów rolnych;
4) kolizje gazociągu z urządzeniami technicznymi należy rozwiązać w postaci przejść podziemnych, w tym:
   a) kolizje z drogami publicznymi wymagają parametrów przepustu jak dla dróg utwardzonych, niezależnie od obecnego stanu tych dróg,
   b) kolizje z liniami kolejowymi wymagają zabezpieczeń zgodnych z polską normą,
   c) kolizje z urządzeniami infrastruktury technicznej takimi, jak: urządzenia wodociągowe, kanalizacyje, elektryczne, telekomunikacyjne itp., wymagają zabezpieczeń zgodnych z polskimi normami,
   d) kolizje wymienione w lit. a, b, c wymagają ponadto uzgodnienia z zainteresowanymi stronami,
   e) kolizje z obszarami zmeliorowanymi siecią drenarską i rowami otwartymi wymagają operatów wodno – prawnych oraz odbudowy naruszonych urządzeń bezpośrednio po ułożeniu odcinka gazociągu,
5) gazociąg wymaga parametrów technicznych, które umożliwiają lokalizację obiektów budowlanych w odległości co najmniej 16,25 m od zewnętrznej ścianki gazociągu, co stanowi „odległość zmniejszoną" zgodnie z rozporządzeniem Ministra Przemysłu i Handlu z dnia 14 listopada 1995 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 1995 r. Nr 139, poz. 686), przy czym na odcinkach, gdzie trasa planowanego gazociągu ∅ 500 biegnie wzdłuż istniejącego gazociągu ∅ 400, należy uwzględnić nakładanie się obu odległości bezpiecznych;
6) warunki tymczasowego zagospodarowania terenów na okres trwania budowy:
   a) zajęcie pasa terenu o szerokości ok. 20 m, w tym wykop, hałda gruntu, miejsce na rury i pas komunikacyjny,
   b) w pasie robót ziemnych wymagane jest zdjęcie i zabezpieczenie humusu,
   c) po zakończeniu robót teren należy zrekultywować i przywrócić do stanu sprzed rozpoczęcia budowy,
7) ochrona archeologiczna W, w wyznaczonych miejscach:
   a) ochrona napotkanych reliktów archeologicznych, rejon koncentracji stanowisk archeologicznych, możliwość kolizji z trasą gazociągu,

b) wymagane jest uzgodnienie z Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków w Gdańsku „decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu" oraz dokumentacji projektowej z uwzględnieniem dokładnej trasy gazociągu,
c) prace ziemne wymagają zezwolenia WKZ, w którym zostaną określone warunki prowadzenia robót (np. wyprzedzające badania archeologiczne lub nadzór archeologa przy wykopach),

8) obserwacja archeologiczna OW, na odcinkach gazociągu nie objętych ochroną archeologiczną W pkt 7:
a) ochrona napotkanych reliktów archeologicznych, rejon występowania pojedyńczych stanowisk archeologicznych, możliwość istnienia punktów osadniczych dotychczas nie rozpoznanych,
b) wymagane jest zaopiniowanie przez Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku dokumentacji projektowej z uwzględnieniem dokładnej trasy gazociągu, w celu uniknięcia ewentualnych kolizji ze stanowiskami archeologicznymi,
c) prace ziemne wymagają zgłoszenia do WKZ w celu uzyskania warunków nadzoru archeologicznego,

9) obszar chronionego krajobrazu (OCHK):
a) należy uwzględnić wymagania dotyczące zasad funkcjonowania obszarów chronionego krajobrazu, w tym co najmniej:
— ograniczyć do minimum kolizje ze środowiskiem, szczególnie w zakresie prac ziemnych,
— wykonać rekultywację terenu, zgodnie z warunkami ustalonymi w § 8 pkt 6,
— w celu zabezpieczenia przed prawdopodobieństwem ewentualnych awarii zaprojektować gazociąg o maksymalnej niezawodności,
b) wymagane jest uzgodnienie projektu budowlanego gazociągu z Wojewódzkim Konserwatorem Przyrody w zakresie wymienionym w lit. a oraz w zakresie celowości sporządzenia dodatkowej oceny oddziaływania na środowisko.

Rozdział 3
Przepisy końcowe

§ 9

Dla terenów objętych zmianą planu uchyla się uchwałę Nr XVII/102/92 Rady Gminy w Gardei z dnia 21 grudnia 1992 r. w sprawie uchwalenia planu zagospodarowania przestrzennego gminy Gardeja (Dz. Urz. Woj. Elbl. z 1993 r. Nr 2, poz. 16).

§ 10

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dnia od daty jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący
Rady Gminy
A. Michalewicz

40

Gdańsk, dnia 19 stycznia 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD – 820/1737-A/6/2001/I/WP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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 z 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
z dnia 18 grudnia 2000 r.
Dalkia Sopot
Spółka z o.o. z siedzibą w Sopocie
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny
REGON 192058217
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2) ustalić okres stosowania taryfy do dnia 31 maja 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 22 listopada 2000 r. Nr WCC/937/1737/W/3/2000/ZJ na wytwarzanie ciepła, w dniu 19 grudnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne", przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła, ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 paź-

dziernika 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym".

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalenie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowanie przedsiębiorstwa energetycznego oraz zamianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo działalności gospodarczej.

Współczynnik korekcyjny Xw nie został ustalony albowiem przy jego ustaleniu uwzględnia się projektowaną poprawę funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy odpowiednio w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy, co nie ma miejsca w przypadku nowo tworzonego podmiotu, jakim jest Przedsiębiorstwo.

Bazowe stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych kosztów prowadzenia nowej działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy (§ 27 ust. 1 rozporządzenia taryfowego).

Wyznaczając okres stosowania taryfy do dnia 31 maja 2002 r, kierowałem się potrzebą weryfikacji kosztów przyjętych do kalkulacji stawek opłat, z uwagi na ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

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 oraz art. 479^{28} i art. 479^{29} 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 od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{30} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.
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 zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
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 Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
G. Liss

Otrzymują:
1. Dalkia Sopot
   Spółka z o.o.
   ul. Polna 62
   81-740 Sopot
2. Pan Tomasz Sowiński
   Wojewoda Pomorski
3. a/a

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 stycznia 2001 r.
Nr OGD-820/1737-A/6/2001/WP

Spis treści:
1. Część 1. Wstęp
   1.1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
2. Część 2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło
3. Część 3. Podział odbiorców na grupy
4. Część 4. Rodzaje oraz wysokości stawek opłat
   4.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną
   4.2. Stawka opłaty za ciepło
5. Część 5. Warunki stosowania stawek opłat
6. Część 6. Zasady wprowadzania zmiany stawek opłat

CZĘŚĆ 1
Wstęp

Taryfa przedsiębiorstwa energetycznego Dalkia Sopot Sp. z o.o. w Sopocie, prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła na podstawie koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 listopada 2000 r. Nr WCC/937/1737/W/3/2000/ZJ, zawiera:

1) stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną,
2) stawkę opłaty za ciepło.

Taryfa zawiera również pozostałe elementy, o których mowa w § 5 i § 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053).

1.1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie:

Użyte w niniejszej taryfie objaśnienia i skróty oznaczają:

1) ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
2) rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053),
3) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845),
4) ciepło – energię cieplną zawartą w gorącej wodzie,
5) wytwórca ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Dalkia Sopot Sp. z o.o. w Sopocie,
6) odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od wytwórcy ciepła na podstawie umowy,
7) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,
8) instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
9) obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10) układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
11) zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
   — pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
   — zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
   — zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
12) taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez wytwórcę ciepła i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

CZĘŚĆ 2
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Na podstawie udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji wytwórca ciepła prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła.

Wytwarzanie ciepła z paliwa gazowego typu GZ – 50 odbywa się w 30 źródłach ciepła o numerach od K1 do K30, niskotemperaturowych, wbudowanych w obiekty odbiorców, zlokalizowanych w Sopocie przy ul.:

K1 Armii Krajowej 50/54
K2 Armii Krajowej 58
K3 Chrobrego 6/8
K4 Haffnera 57
K5 Kasprowicza 1
K6 Kazimierza Wielkiego 14
K7 Kościuszki 18/20
K8 Kościuszki 38
K9 Książąt Pomorskich 16/18
K10 Marynarzy 4
K11 Al. Niepodległości 739a
K12 Al. Niepodległości 759
K13 Obodrzyców 20
K14 Obrońców Westerplatte 16
K15 Kościuszki 31
K16 Al. Niepodległości 797a
K17 Czyżewskiego 12
K18 Al. Niepodległości 751
K19 Obrońców Westerplatte 18
K20 Jana z Kolna 16
K21 Haffnera 72
K22 Majkowskiego 19
K23 Żeromskiego 28
K24 Żeromskiego 28
K25 Jana z Kolna 3
K26 Al. Niepodległości 723a
K27 Al. Niepodległości 763
K28 Haffnera 27
K29 Księżycowa 3b
K30 Polna 16/20

Każde źródło ciepła wyposażone jest w układ pomiarowo – rozliczeniowy.

CZĘŚĆ 3
Podział odbiorców na grupy

Podział odbiorców na grupy przeprowadzono w oparciu o przepisy § 10 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia taryfowego.

Grupy odbiorców A1 – A30 – odbiorcy, którym ciepło, wytworzone w źródłach K1 – K30, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 1 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane.

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Zgodnie z przepisami § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego ustalono:
1) stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną,
2) stawkę opłaty za ciepło.

4.1. Bazowa stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną:

Grupa odbiorców	Bazowa stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną – w zł/MW	
	netto	brutto *
1.	2.	3.
A1 – A30	7 164,38	8 740,54

*uwzględnia podatek VAT w wysokości 22%

4.2. Bazowa stawka opłaty za ciepło:

Grupa odbiorców	Bazowa stawka opłaty za ciepło – w zł/GJ	
	netto	brutto*
1.	2.	3.
A1 – A30	34,76	42,40

*uwzględnia podatek VAT w wysokości 22%.

CZĘŚĆ 5
Warunki stosowania bazowych stawek opłat

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie bazowe stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:
- —niedotrzymania przez strony wytwórcę ciepła standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymanie przez odbiorcę 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 określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6
Zasady wprowadzania zmiany stawek opłat

6.1. Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

6.2. Wytwórca ciepła zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania stawek opłat co najmniej na 14 dni przed wystawieniem faktury za ciepło.

Prezes Zarządu
B. Beszczyński

41

Gdańsk, dnia 19 stycznia 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD – 820/438-A/5/239/2000/I/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071) i 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 z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099)

na wniosek
z dnia 22 grudnia 2000 r.
Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Lęborku posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 770548204 zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

1) zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją z dnia 24 marca 2000 r. Nr OGD – 820/438-A/11/2000/KK, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na:
- —wytwarzanie ciepła Nr WCC/401/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r.,
- —przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/418/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r., ustaliło (pierwszą) taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE") z dnia 24 marca 2000 r. Nr OGD – 820/438-A/11/2000/KK i ogłoszona w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego z dnia 29 marca 2000 r. (Nr 36, poz. 218). W powyższej decyzji został ustalony okres obowiązywania bazowych cen i stawek opłat zawartych w taryfie do dnia 31 sierpnia 2001 r.

Pismem z dnia 22 grudnia 2000 r. znak MPEC/303/2000 r. (data wpływu: 27 grudnia 2000 r.), Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zmianę decyzji z dnia 24 marca 2000 r. Nr OGD – 820/438-A/11/2000/KK w zakresie dostosowania taryfy do zmienionych przepisów ustawy – Prawo energetyczne.

W związku z powyższym Prezes URE, na podstawie art. 155 kpa, uznał w/w pismo za wniosek o zmianę decyzji z dnia 24 marca 2000 r. Nr OGD – 820/438-A/11/2000/KK. Dnia 27 grudnia 2000 r. na podstawie art. 61 § 1 w związku z art. 155 kpa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zmiany wyżej wskazanej decyzji.

Zgodnie z 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 i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Jednocześnie należy mieć na względzie, iż w dniu 14 czerwca 2000 r. weszła w życie ustawa z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), która wprowadziła odmienne od obowiązujących, w czasie gdy Przedsiębiorstwo opracowało pierwszą taryfę dla ciepła, zasady kształtowania taryf, w szczególności w zakresie ustalania stawek opłat za usługi przesyłowe oraz stawek opłat za przyłączenie do sieci. I tak, art. 45 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne w jego

nowym brzmieniu stanowi, że przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła kalkulują stawki opłat za usługi przesyłowe w taki sposób, aby udział opłat stałych za świadczenie usług przesyłowych w łącznych opłatach za te usługi dla danej grupy odbiorców nie był większy niż 30%. Zmieniony został również art. 7 ustawy – Prawo energetyczne i zgodnie z ust. 5 tego przepisu stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczych przewidziane w założeniach do gminnego planu zaopatrzenia w ciepło kalkuluje się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących przyłączeniu podmiotów ubiegających się o przyłączenie, określonych w planie rozwoju przedsiębiorstwa w zakresie obecnego i przyszłego zaopatrzenia w ciepło, uwzględniającym miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego albo kierunki rozwoju gminy, określone w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

Jednocześnie art. 5 powołanej ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne stanowi, że taryfy sporządzone na podstawie dotychczas obowiązujących przepisów zachowują ważność po dniu 1 lipca 2000 r. w zakresie, w jakim nie są sprzeczne z przepisami tej ustawy i przepisami wykonawczymi wydanymi na podstawie upoważnień, w brzmieniu nadanym tą ustawą.

Ponadto, do powołanego wyżej art. 5 ustawy nawiązuje § 46 obowiązującego obecnie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zgodnie z którym taryfy obowiązujące przed dniem wejścia w życie ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i dostosowane w zakresie opłaty za przyłączenie i opłaty za świadczenie usług przesyłowych do przepisów art. 7 ust. 5 i art. 45 ust. 5 ustawy, nie później niż w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, obowiązują nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2001 r.

Zaproponowane przez Przedsiębiorstwo zmiany polegają na przekalkulowaniu ustalonych w zatwierdzonej taryfie stawek opłat za usługi przesyłowe w taki sposób, aby udział opłat stałych za świadczenie tego rodzaju usług w łącznych opłatach za te usługi, dla każdej z wyodrębnionych w taryfie grup odbiorców, nie był większy niż 30%. W konsekwencji zmiany dotyczą także treści taryfy w zakresie zasad ustalania i pobierania od odbiorców opłat za te usługi. Zmiana dotyczy również stawek opłat za przyłączenie do sieci, które poprzednio były kalkulowane według innych zasad niż wynikające z obowiązujących obecnie uregulowań.

Po przeprowadzeniu analizy przedstawionego przez Przedsiębiorstwo wniosku i jego uzasadnienia Prezes URE uznał, iż zaproponowane w taryfie zmiany są zgodne z obowiązującymi od dnia 14 czerwca 2000 r. postanowieniami ustawy – Prawo energetyczne, a tym samym spełnione są wymogi art. 5 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, co powinno zostać uwzględnione również we wzajemnych rozliczeniach za dostarczone ciepło między Przedsiębiorstwem a jego odbiorcami.

W tym stanie rzeczy orzeczono, 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 oraz art. 479^{28} i art. 479^{29} 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). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{30} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
G. Liss

Otrzymują:
1) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
Spółka z o.o.
ul. Pionierów 11
84-300 Lębork
2) Pan Tomasz Sowiński
Wojewoda Pomorski
ul. Okopowa 21/27
80-810 Gdańsk
3) a/a

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 19 stycznia 2001 r.
Nr OGD-820/438-A/5/239/2000/I/KK

W Części 1 „Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie" w miejsce dotychczasowych zapisów wskazujących na rozporządzenie przyłączeniowe wprowadza się treść jak niżej:

— „rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845)".

W Części 4 „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat" — punkt 4.1 „Bazowe ceny i stawki opłat określone w poniższej tabeli nie zawierają podatku od towarów i usług" otrzymuje brzmienie:

Ceny i stawki opłat w ujęciu netto						
Wyszczególnienie	j.m.	Grupa odbiorców				
		Grupa I A	Grupa I B	Grupa II A	Grupa II B	Grupa III
Bazowe ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/ rok	48.419,40				38.712,96
	zł/MW/m-c	4.034,95				3.226,08
Bazowe ceny ciepła	zł/GJ	14,02				23,71
Bazowe stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24.875,76	23.400,48	11.907,48	10.975,08	9.484,32
	zł/MW/m-c	2.072,98	1.950,04	992,29	914,59	790,36
Bazowe stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,00	6,79	4,78	3,12	2,14
Bazowe stawki opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/rok*	12,23				
	zł/przyłącze/m-c*	1,02				
Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m^3	7,62				0,00

* w przypadku węzłów grupowych zł/budynek/m-c lub zł/budynek/rok

— punkt 4.2 „Bazowe ceny i stawki opłat określone w poniższej tabeli zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%" otrzymuje brzmienie:

Ceny i stawki opłat w ujęciu brutto						
Wyszczególnienie	j.m.	Grupa odbiorców				
		Grupa I A	Grupa I B	Grupa II A	Grupa II B	Grupa III
Bazowe ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/ rok	59.071,68				47.229,84
	zł/MW/m-c	4.922,64				3.935,82
Bazowe ceny ciepła	zł/GJ	17,10				28,93
Bazowe stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30.348,48	28.548,60	14.527,08	13.389,60	11.570,88
	zł/MW/m-c	2.529,04	2.379,05	1.210,59	1.115,80	964,24
Bazowe stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,54	8,28	5,83	3,81	2,61
Bazowe stawki opłaty abonamentowej	zł/przyłącze/rok*	14,92				
	zł/przyłącze/m-c*	1,24				
Bazowa cena nośnika ciepła	zł/m^3	9,30				0,00

* w przypadku węzłów grupowych zł/budynek/m-c lub zł/budynek/rok

— punkt 4.3 „Bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci" otrzymuje brzmienie: „W przypadku przyłączania do sieci przewidzianego w założeniach, o których mowa w art. 19 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z póź. zm.) stawki opłat za przyłączenie do sieci kalkuluje się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, określonych w planie rozwoju przedsiębiorstwa w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na ciepło, sporządzonym przez to przedsiębiorstwo przy uwzględnieniu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo kierunków rozwoju gminy określonych w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy".

Część 5 „Zasady ustalania cen i stawek opłat" otrzymuje brzmienie:

„Bazowe stawki opłat zamieszczone w części 4 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniu taryfowym z uwzględnieniem regulacji zawartej w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555)".

Część 6 „Warunki stosowania cen i stawek opłat" otrzymuje brzmienie:

„Ustalone w taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego".

W Części 7 „Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat" wykreśla się punkty 7.1 i 7.2.

Dyrektor Zarządu
M. Hejnar

42

UCHWAŁA Nr XXVI/318/2001
Rady Miejskiej w Słupsku
z dnia 10 stycznia 2001 r.

w sprawie opłat administracyjnych pobieranych za czynności dokonywania wpisów i zmian do ewidencji działalności gospodarczej w roku 2001.

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 8 i art.40 ust.1 ustawy z dnia 8 marca 1990r. o samorządzie gminnym (j.t. Dz. U. z 1996 r. Nr 13, poz. 74, Nr 58, poz. 261, Nr 106, poz. 496, Nr 132, poz. 622, z 1997 r. Nr 9, poz 43, Nr 106, poz. 679, Nr 107, poz. 686, Nr 113, poz. 775, z 1998 r. Nr 155, poz. 1014, Nr 162, poz. 1126) oraz art. 18 i art. 19 ustawy z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych (Dz.U. Nr 9, poz.31 z późn. zm.) Rada Miejska w Słupsku uchwala, co następuje:

§ 1

Ustala się opłaty administracyjne za następujące czynności:

— dokonanie wpisu do ewidencji działalności gospodarczej w kwocie 114,00 zł
— dokonanie zmiany we wpisie do ewidencji działalności gospodarczej 57,00 zł
— udzielenie na piśmie informacji o podmiocie wpisanym do ewidencji działalności gospodarczej w kwocie 10,00 zł

§ 2

Opłatę uiszcza się w kasie Urzędu Miasta bądź na jego konto, załączając kopię dowodu dokonania wpłaty do wniosku o dokonanie czynności urzędowej.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Zarządowi Miasta Słupsk.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący
Rady Miejskiej w Słupsku
J. Szumski

Wydawca:
Wojewoda Pomorski
Redakcja:
Wydział Organizacji i Nadzoru Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego
Redakcja Dziennika Urzędowego Województwa Pomorskiego
80-810, Gdańsk, ul. Okopowa 21/27, pokój nr 807, tel. 30 77 384, rzecznik@uwgda.gov.pl
Skład i druk:
Wydawnictwo „Bold", Gdańsk, ul. Piwna 22, tel.: 305-85-67, wbold@wp.pl

Egzemplarze bieżące i z lat ubiegłych oraz załączniki można nabywać:
— na podstawie nadesłanego zamówienia w Wydziale Administracyjno Gospodarczym PUW w Gdańsku, parter, pokój nr 3, tel. 30 77 345
— w punkcie sprzedaży Ośrodka Zamiejscowego Wydziału Organizacji i Nadzoru PUW, ul. Jana Pawła II 1, 76-200 Słupsk, tel. (0 59) 84-20-867
Pojedyncze egzemplarze (numery) Dziennika można nabyć w Administracji — pod adresem wskazanym wyżej i w Placówce Zamiejscowej Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego w Słupsku, ul. Jana Pawła II 1, p. 337.
Zbiory dokumentów Dzienników Urzędowych wraz ze Skorowidzem wyłożone są nieodpłatnie do powszechnego wglądu w Wydziale Organizacji i Nadzoru Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego w godz. od $7.^{45}$-$14.^{45}$ od poniedziałku do piątku.

Z polecenia Wojewody Pomorskiego skład i druk wykonało Wydawnictwo BOLD, Gdańsk

ISSN 1508-4779 **Cena 8,55 zł**