



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 15 grudnia 2004r.

Nr 232

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 3223** — Nr OŁO-4210-62(3)2004/5631/I/BW z dnia 10 grudnia 2004r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla „ELPOTERM” Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu..... 10209
- 3224** — Nr OŁO-4210-61(7)2004/1273/V/BG z dnia 14 grudnia 2004r. zatwierdzająca taryfę dla Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel z siedzibą w Połańcu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 10214

INFORMACJA:

- 3225** — o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WCC/49A/1273/W/OŁO/2004/BG i Nr PCC/53A/1273/W/OŁO/2004/BG z dnia 7 grudnia 2004r. w sprawie zmiany koncesji na wytwarzanie ciepła oraz koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielonych Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel z siedzibą w Połańcu..... 10219

3223

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-62(3)2004/5631/I/BW

z dnia 10 grudnia 2004r.

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 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004r. Nr 162, poz. 1692) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 października 2004 roku „ELPOTERM” Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu zwanej w dalszej części decyzji Przed-

siębiorstwem energetycznym posiadającej numer identyfikacji podatkowej NIP: 866-16-01-410, numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze przedsiębiorców KRS: 0000144543, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 292698698,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 30 kwietnia 2006 roku.

UZASADNIENIE:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 18 sierpnia 2004 roku na: przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/1097/5631/W/OŁO/2004/TB, w dniu 26 października 2004r. zostało wszczęte

postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospo-

darczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej Prezesem URE. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu kompetencji i obowiązków Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 45 i 46.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i uzasadnienia kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe stawki opłat przesyłowych ustalone zostały przez nowo utworzone Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Na wielkość planowanych kosztów prowa-

dzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne działalności ciepłowniczej w pierwszym roku stosowania taryfy wpływa przede wszystkim koszt wynagrodzeń i koszt remontów oraz niezbędnych do tego materiałów, stosownie do zakresu opracowanego planu remontów. Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami stawek opłat przesyłowych ustalonych w zatwierdzonej taryfie spowoduje, że przewidywany średni wzrost opłat przesyłowych dla odbiorców wyniesie 1,82 % w stosunku do ostatnich opłat naliczanych wg. stawek opłat zawartych w taryfie Elektrowni Połaniec.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego na podstawie dokonanej analizy i weryfikacji kosztów przyjętych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji bazowych stawek opłat stwierdzono, że nie zachodzi konieczność ustalenia współczynników korekcyjnych X_w , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 marca 2006r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

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 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 cywil-

- nego). Odwołanie należy przesłać na adres Śródkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.
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 Świętokrzyskiego.
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 Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Śródkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 10 grudnia 2004r.
nr OŁO-4210-62(3)2004/5631//BW

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

TARYFA DLA CIEPŁA

„ELPOTERM”

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Kościuszki 37
28 - 230 Połaniec

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez ELPOTERM Spółka z o.o. z siedzibą w Połańcu.

1. Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 roku Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751) zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

2.1. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2.2. Przyłączy - 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.

2.3. 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.

2.4. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny, obsługujący więcej niż jeden obiekt.

2.5. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

2.6. Obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

2.7. 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.

2.8. Zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

2.9. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z dystrybutorem ciepła.

2.10. Elpoterm - dystrybutor ciepła - ELPOTERM Spółka z o.o. w Połańcu - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

2.11. Elektrownia Połaniec - wytwórca ciepła - Elektrownia Połaniec Grupa Electrabel z siedzibą w Połańcu.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Elpoterm prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji z dnia 18 sierpnia

2004 roku nr PCC/1097/5631/W/OŁO/2004/TB, udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

CZĘŚĆ 3 CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła w postaci ciepłej wody na ogrzewanie pomieszczeń i na cele użytkowe.

Stosownie do przepisów § 10 rozporządzenia taryfowego dystrybutor ciepła ustalił następujące grupy taryfowe odbiorców:

Grupa G-1 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostarczanym do węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą dzierżawioną przez Elpoterm. Węzły cieplne są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa G-2 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostar-

czanym do indywidualnych węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą dzierżawioną przez Elpoterm. Węzły stanowią własność odbiorców a eksploatowane są przez Elpoterm.

Grupa G-3 - Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym w Elektrowni Połaniec i dostarczanym do węzłów grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych siecią ciepłowniczą dzierżawioną przez Elpoterm. Grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez Elpoterm.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

UWAGA !

Elpoterm w fakturze wystawianej odbiorcom grup G-1, G-2, G-3 oprócz opłat naliczanych wg stawek za usługi przesyłowe, ujętych w niniejszej taryfie, naliczy również opłaty za wytworzenie ciepła według aktualnych cen zawartych w taryfie Elektrowni Połaniec tj. wg:

- Ceny za zamówioną moc cieplną - wyrażonej w złotych za MW,
- Ceny ciepła - wyrażonej w złotych za GJ,
- Ceny nośnika ciepła (wody dostarczonej do napełniania sieci ciepłowniczych i instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia ubytków wody poza źródłem ciepła) - wyrażonej odpowiednio w złotych za metr sześcienny lub za tonę,

4.1. Stawki opłat netto, za usługi przesyłowe:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 338,59	22 429,27	24 719,74
	zł/MW/m-c	1 528,22	1 869,11	2 059,98
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,96	12,92	12,05

4.2. Stawki opłat brutto, za usługi przesyłowe, dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	22 373,08	27 363,71	30 158,08
	zł/MW/m-c	1 864,43	2 280,31	2 513,18
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,15	15,76	14,70

Stawki opłat przedstawiono w ujęciu netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług VAT, naliczonym w wysokości 22 %.

4.3. Stawki opłat netto za przyłączenie do sieci.
Stawki opłat za przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej mają zastosowanie w przypadku budowy przyłączy określonych w

obowiązującym dla Elpoterm planie rozwoju dla okresu na który jest opracowana taryfa.

a) Stawki opłat netto za przyłączenie w pasie drogowym z przejściem pod jezdnią wyrażone w złotych na jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm			
Preizolacja	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80
Stawki opłat	300,00	308,00	339,00	380,00

b) Stawki opłat netto za przyłączenie na pozostałym terenie wyrażone w złotych za jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm			
Preizolacja	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80
Stawki opłat	228,00	240,00	271,00	316,00

Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT, który będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określo-

nymi w art. 7 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

6.2. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez Elpoterm standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
e) nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego

6.3. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny wytwórcy ciepła i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen lub stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców nastąpi

co najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny lub stawki opłat.

3224

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-61(7)2004/1273/V/BG

z dnia 14 grudnia 2004r.

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 1997r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004r. Nr 162, poz. 1692) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15 października 2004 roku Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel z siedzibą w

Połańcu zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającej numer identyfikacji podatkowej NIP: 866-00-01-429, numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze przedsiębiorców KRS: 0000053769, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830273037,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 30 kwietnia 2006 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 16 września 1998 roku na: wytwarzanie ciepła nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL (z późniejszymi zmianami) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL (z późniejszymi zmianami), w dniu 15 października 2004r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej Prezesem URE. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu kompetencji i obowiązków Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 45 i 46.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i uzasadnienia kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania stawek opłat zawar-

tych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów jednostkowych wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Planowane łączne koszty prowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne działalności ciepłowniczej w pierwszym roku stosowania taryfy, w stosunku do odpowiadających im kosztów poniesionych w roku 2003 ulegają zwiększeniu o 2,26 %. Na wzrost kosztów wpłynął wzrost kosztów paliwa i jego transportu oraz wzrost kosztów amortyzacji wynikający z rozpoczęcia przez Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzania ciepła w drodze współspalania węgla kamiennego i biomasy. Rozpoczęcie procesu współspalania węgla kamiennego z biomasą możliwe było dzięki uruchomieniu w Przed-

siębiorstwie energetycznym linii technologicznej do przygotowania biomasy do współspalania.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie spowoduje, że przewidywany średni wzrost opłat dla odbiorców dotychczasowych wyniesie 1,31 %.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego na podstawie dokonanej analizy i weryfikacji kosztów przyjętych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat stwierdzono, że nie zachodzi konieczność ustalenia współczynników korekcyjnych X_w , określających projektowaną

poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 30 kwietnia 2006 r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

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 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania

cywilnego). Odwołanie należy przelać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

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 Świętokrzyskiego.
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 Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 14 grudnia 2004r. nr OŁO-4210-61(7)2004/1273/V/BG

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

TARYFA DLA CIEPŁA

**Electrabel
Elektrownia Połaniec
Spółka Akcyjna
Grupa Electrabel**

CZĘŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Elektrownię Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel

i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą.

1.1 Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:

- 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34 poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwana dalej ustawą - Prawo energetyczne,
- 2) rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- 3) rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.

1.2. Definicje i objaśnienia skrótów:

1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
3. Przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek ze-

wewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

4. 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.
5. 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 dostarczenia ciepła.
6. 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:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
7. Przedsiębiorstwo energetyczne - Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami,

- b) przysyłania i dystrybucji ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ III

CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ CIEPŁA I SIECI CIEPŁOWNICZYCH ORAZ PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Przedsiębiorstwo energetyczne jest elektrownią wytwarzającą ciepło w dwóch członach ciepłowniczych:

- człon ciepłowniczy nr 1 o mocy cieplnej 60 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 1-4, zasilający 2 sieci ciepłownicze, tj.
 - sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o temperaturze zasilania 120° C i powrotu 65° C,
 - sieć ciepłowniczą zasilającą w ciepło odbiorców na terenie miasta Połaniec.

- człon ciepłowniczy nr 2 o mocy 70 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 5-8, zasilający w ciepło Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie na potrzeby Kopalni Siarki „Osiek”.

Podział odbiorców na grupy.

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono następujące grupy odbiorców ciepła:

- Grupa G.1. - odbiorca zasilany bezpośrednio w ciepło z członu ciepłowniczego nr 1 - ELPOTERM Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu.

Grupa G.2. - odbiorcy, zasilani w ciepło z członu ciepłowniczego nr 1, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego.

Grupa G.3. - odbiorca zasilany w ciepło z członu ciepłowniczego nr 2 poprzez własną sieć ciepłowniczą - Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i

usług (VAT), naliczonym w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat netto dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Ceny ciepła	zł/GJ	11,98		9,68
Ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	27.246,37		94.700,28
	zł/MW/m-c	2.270,53		7.891,69
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	7,70		0,00
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	10.545,65	-
	zł/MW/m-c	-	878,80	-
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	5,56	-

2. Ceny i stawki opłat brutto dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Ceny ciepła	zł/GJ	14,62		11,81
Ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33.240,57		115.534,34
	zł/MW/m-c	2770,05		9.627,86
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,39		0,00
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	12.865,69	-
	zł/MW/m-c	-	1.072,14	-
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	6,78	-

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.
Sieć ciepłownicza będąca własnością przedsiębiorstwa energetycznego służąca do przesyłania i dystrybucji ciepła zlokalizowana jest na terenie Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel. Założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla obszaru miasta i gminy Połaniec

nie obejmuje terenu elektrowni. Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje zatem przyłączania nowych odbiorców do tej sieci, w związku z czym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami okre-

ślonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców:

Grupa odbiorców	Zakres świadczonych usług
G.1.	Wytwarzanie ciepła w członie ciepłowniczym nr 1. Pomiar ciepła zlokalizowany na wyjściu z urządzeń ciepłowniczych.
G.2.	Wytwarzanie i przesyłanie ciepła wytworzonego w członie ciepłowniczym nr 1 do odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczej, będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego
G.3.	Wytwarzanie ciepła w członie ciepłowniczym nr 2 na potrzeby Kopalni „Osiek” odbierającej ciepło własną siecią ciepłowniczą. Pomiar ciepła zlokalizowany jest obrębie członu ciepłowniczego na rurociągu wyprowadzającym ciepło.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

2.2. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 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,
- przedsiębiorstwo energetyczne stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

2.3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą powiadomieni o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców w formie pi-

semnej nastąpi co najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

3225

INFORMACJA O DECYZJACH PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr WCC/49A/1273/W/OŁO/2004/BG i Nr PCC/53A/1273/W/OŁO/2004/BG

z dnia 7 grudnia 2004r.

W dniu 7 grudnia 2004r. na wniosek Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel, 28-230 Połaniec, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną decyzją z dnia 16 września 1998r. Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL

oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzieloną decyzją z dnia 16 września 1998r. Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL, zmienioną decyzją z dnia 25 lipca 1999r. Nr PCC/53/S/1273/U/3/99.

UZASADNIENIE:

Pismem z dnia 8 października 2004r., znak: PE/2021/04, Koncesjonariusz wniósł o zmianę koncesji na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła z uwagi na zmianę dotychczasowej nazwy przedsiębiorstwa oraz o zmianę koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła w zakresie przedmiotu prowadzenia koncesjonowanej działalności z uwagi na:

- a) wydzierżawienie spółce ELPOTERM Sp. z o.o. części majątku sieciowego - sieci ciepłowniczej za pośrednictwem, której ciepło dostarczane jest do mieszkańców Połańca,
- b) rozpoczęcie dostarczania ciepła do nowopowstałych podmiotów gospodarczych na terenie Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel (w związku z prowadzoną restrukturyzacją firmy) za pośrednictwem pozostałego

majątku sieciowego - sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie Elektrowni.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późniejszymi zmianami), w związku art. 41 ust. 1 oraz w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 z późniejszymi zmianami) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił, zgodnie z powyższym wnioskiem, decyzjami Nr WCC/49A/1273/W/OŁO/2004/BG i Nr PCC/53A/1273/W/OŁO/2004/BG z dnia 7 grudnia 2004r. koncesje na wytwarzanie ciepła oraz koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielone Elektrowni Połaniec Spółka Akcyjna - Grupa Electrabel z siedzibą w Połańcu.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Wydział Prawny i Nadzoru
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

Skład, druk i rozpowszechnianie: Zakład Obsługi
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3
tel. 0 (prefix) 41 3421807, 3421249

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 3000 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506
Dziennik w Internecie – <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 210 w godzinach pracy Urzędu

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 15 grudnia 2004r.