



Urząd Regulacji  
Energetyki

# **ENERGETYKA CIEPLNA W LICZBACH – 2009**

**WARSZAWA 2010**

**Wydawca**

Urząd Regulacji Energetyki  
00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64  
tel. (0-22) 661 62 38, fax (0-22) 661 63 19  
e-mail: [ure@ure.gov.pl](mailto:ure@ure.gov.pl)  
adres internetowy: [www.ure.gov.pl](http://www.ure.gov.pl)

Copyright © Urząd Regulacji Energetyki

Autor opracowania:

Anna Buńczyk, Departament Przedsiębiorstw Energetycznych

Zakład Wydawnictw Statystycznych  
00-925 Warszawa, al. Niepodległości 208  
tel. 608 31 45, fax 608 31 83  
e-mail: [ZWSSEK@stat.gov.pl](mailto:ZWSSEK@stat.gov.pl)

Nakład: 300 egzemplarzy

**ISBN 978-83-929538-2-1**

## SPIS TREŚCI

<b>Przedmowa</b> .....	5
<b>Uwagi ogólne</b> .....	7
<b>Uwagi metodyczne</b> .....	9
<b>Podstawowe tendencje w energetyce ciepłej w 2009 r.</b> .....	11
<b>Aneksy</b> .....	21
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2009 (URE-C1) .....	23
Objaśnienia do formularza URE-C1 .....	26
<b>Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej</b> .....	33
<b>Tabele statystyczne</b> .....	35
<b>Spis tabel</b> .....	37
Objaśnienia skrótów .....	43
Objaśnienia znaków umownych .....	43
Tabele .....	45



## PRZEDMOWA

„Energetyka ciepła w liczbach — 2009” to już siódme z kolei opracowanie statystyczne, będące coroczną prezentacją wyników i wniosków z badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, które posiadały ważną koncesję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na prowadzenie działalności ciepłowniczej w 2009 roku. Badanie to — podobnie jak w latach poprzednich — zostało zrealizowane w ramach systemu statystyki publicznej. Z uwagi na charakter i zakres niniejsze opracowanie stanowi wciąż unikalną publikację o regulowanym rynku ciepła w Polsce. Należy podkreślić, że różnice prezentowanych wielkości w porównaniu z innymi opracowaniami dotyczącymi ciepła, mogą wynikać przede wszystkim z zawężenia badanej próby w tym opracowaniu *stricte* do przedsiębiorstw posiadających koncesje.

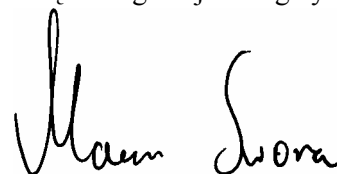
Stałe monitorowanie przedsiębiorstw ciepłowniczych wpływa pozytywnie na poprawę skuteczności regulacji przedsiębiorstw. Metoda analizy porównawczej (benchmarkingu), zastosowana od strony regulatora, może przynosić pozytywne efekty dla wszystkich, którzy mają kontakt z ciepłem systemowym — począwszy od przedsiębiorstw ciepłowniczych, poprzez odbiorców ciepła, a na finalnych jego konsumentach kończąc. Dziś benchmarking jest użytecznym narzędziem nie tylko w rękach menedżerów, którym dostarcza informacji o obszarach wymagających poprawy efektywności. W dokumencie pn. „Polityka energetyczna Polski do 2030 roku”, przyjętym przez Radę Ministrów 10 listopada 2009 r., w działaniu 2.41 wyraźnie zalecono zastosowanie metody porównawczej — benchmarkingu — polegającej na konfrontowaniu efektywności przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Prezes URE aktywnie uczestniczy zarówno w przygotowaniach, jak i w sukcesywnym wdrażaniu nowych zasad regulacji.

Niniejsze opracowanie, tak jak publikacje za lata 2003—2008 (oraz opracowanie dotyczące roku 2002, opublikowane pod tytułem „Energetyka ciepła w Polsce — 2002” w serii Biblioteka Regulatora), zawiera część metodyczną, opisową i tabelaryczną. Wzorem poprzednich opracowań tej serii, szereg prezentowanych tabel obejmuje dane porównawcze, tym razem dla wybranych lat 2002, 2008 i 2009.

Dziękuję pani Annie Buńczyk, która przygotowała niniejsze opracowanie. Dziękuję także pracownikom przedsiębiorstw ciepłowniczych oraz pracownikom Oddziału Centralnego i oddziałów terenowych URE za sprawne zgromadzenie i przekazanie danych oraz panu Maciejowi Antoniowskiemu za opiekę od strony informatycznej w trakcie niniejszego badania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Mariusz Swora



## UWAGI OGÓLNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki od 2002 r. Począwszy od danych zebranych za 2004 r., wyniki badań przekazywane są do Ministerstwa Gospodarki i zasilają krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej.

Opis przygotowań do pierwszego badania, a także jego obszerna charakterystyka zostały opublikowane w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora „Energetyka ciepła w Polsce — 2002”. Wyniki badań przeprowadzonych w latach następnych prezentowane są w kolejnych publikacjach Prezesa URE z serii „Energetyka ciepła w liczbach”.

W niniejszym opracowaniu zostały przedstawione wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 r. na tle roku 2008 oraz 2002<sup>1</sup>.

Co roku w badaniach uczestniczą przedsiębiorstwa, które działają w obszarze zaopatrywania odbiorców w ciepło i posiadają koncesję Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określoną w art. 32 ust. 1 ustawy — *Prawo energetyczne*, ważną w okresie sprawozdawczym. Na tej podstawie, badaniami są objęte nie tylko przedsiębiorstwa typowo ciepłownicze, ale również przedsiębiorstwa przemysłowe i usługowe, dla których działalność ciepłownicza to zaledwie ułamek, czasem bardzo niewielki, całej wykonywanej przez nie działalności gospodarczej.

W latach 2002—2004 z koncesjonowania wyłączone było wytwarzanie ciepła w źródłach o mocy poniżej 1 MW, przesyłanie i dystrybucja ciepła, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekraczała 1 MW oraz wytwarzanie ciepła w przemysłowych procesach technologicznych, gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast od 2005 roku graniczna wartość mocy wzrosła do 5 MW (zmiany te zostały wprowadzone ustawą z dnia 4 marca 2005 r. o zmianie ustawy — *Prawo energetyczne* oraz ustawy — *Prawo ochrony środowiska* Dz. U. Nr 62, poz. 552, które weszły w życie z dniem 3 maja 2005 r.).

Zakres przedmiotowy corocznego *Sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem* obejmuje dane dotyczące:

- charakterystyki techniczno-ekonomicznej przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej,
- sprzedaży ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci), sprzedaży ciepła z sieci ciepłowniczych oraz sprzedaży ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) tzw. czystego obrotu,
- zakupu ciepła (bez ciepła kupowanego na potrzeby własne),
- przychodów i kosztów w zakresie ciepła sprzedawanego,
- paliw zużywanych do produkcji ciepła,
- nakładów inwestycyjnych na modernizację, rozwój i ochronę środowiska w zakresie działalności ciepłowniczej oraz źródeł finansowania tych nakładów.

W 2009 r. zostały wprowadzone do formularza niezbędne uzupełnienia do zakresu danych dotyczących paliw zużywanych do produkcji ciepła. Zebrane dodatkowe informacje posłużyły do obliczenia średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje, jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji opalanych paliwami węglowymi, paliwami gazowymi, olejem opałowym oraz stanowiących odnawialne źródła energii, które Prezes URE zobowiązany jest publikować do 31 marca każdego roku (art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy — *Prawo energetyczne*).

Wzór formularza obowiązującego za 2009 r., oraz objaśnienia do niego, został umieszczony na stronach internetowych Urzędu Regulacji Energetyki (zobacz ANEKSY). Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przysyłały je na adres właściwego oddziału terenowego URE. Natomiast te, które nie posiadały dostępu do internetu miały obowiązek zwrócić się do właściwych oddziałów terenowych URE z prośbą o nadesłanie wzoru sprawozdania w wersji elektronicznej (na dogodnym dla przedsiębiorstwa nośniku informatycznym) lub jego „wersji papierowej”.

Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiły bazę informacyjną URE. Korzystanie z tej bazy jest możliwe po uprzednim skontaktowaniu się z Urzędem Regulacji Energetyki (ure@ure.gov.pl).

Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 499 przedsiębiorstw w 2009 r. (518 w 2008 r. i 849<sup>2</sup> w 2002 r.), które przysłały wypełniony formularz, tj. 98,0% wszystkich koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2009 r. (97,7% w 2008 r. i 94,9% w 2002 r.).

<sup>1</sup> Wyniki badań za lata 2003—2008 zostały przedstawione we wcześniejszych publikacjach z serii „Energetyka ciepła w liczbach”, natomiast wyniki badania dotyczące roku 2002 zostały opublikowane w wydawnictwie pod tytułem „Energetyka ciepła w Polsce — 2002” w serii Biblioteka Regulatora.

<sup>2</sup> Dla 2002 r. liczba ta obejmuje oddziały Agencji Nieruchomości Rolnych (przed 16 lipca 2003 r. Agencji Własności Rolnej Skarbu Państwa), które zlokalizowane były w różnych województwach i sporządzały osobne sprawozdania ze swojej działalności — łącznie 8 oddziałów w 2002 r. Od roku 2006 Agencja Nieruchomości Rolnych nie brała udziału w badaniu, w związku z wygaśnięciem koncesji w zakresie działalności ciepłowniczej.

Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się od 2002 roku o 43,1% (badanych o 41,2%), co spowodowane było przede wszystkim wyżej opisanymi zmianami w ustawie — Prawo energetyczne, a także przekształceniami własnościowymi w ciepłownictwie. Natomiast różnica pomiędzy liczbą przedsiębiorstw koncesjonowanych a tymi, które nadsyłały wypełnione formularze sprawozdawcze wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesję w badanych latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto niektóre z nich, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub znacznym jej ograniczeniem i tym samym odmawiały złożenia sprawozdania.

#### Liczba przedsiębiorstw, które wzięły udział w badaniu w latach 2002—2009

Oddziały terenowe URE	Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych			Liczba przedsiębiorstw, które wypełniły sprawozdanie		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009
OT Warszawa	78	49	47	73	49	47
OT Szczecin	83	52	50	77	52	49
OT Gdańsk	113	60	58	104	60	56
OT Poznań	134	73	72	132	73	70
OT Lublin	75	49	47	70	48	47
OT Łódź	88	52	52	84	52	52
OT Wrocław	87	51	49	82	46	48
OT Katowice	125	72	65	119	66	61
OT Kraków	111	72	69	108	72	69
<b>RAZEM</b>	<b>894</b>	<b>530</b>	<b>509</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla około połowy badanych przedsiębiorstw, natomiast w przypadku wielu pozostałych, działalność wymagająca koncesji Prezesa URE, stanowi zaledwie margines ich działalności gospodarczej;
- spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wiele wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Natomiast informacje podawane przez przedsiębiorstwa w sprawozdaniu przypisane są do województwa, w którym mieści się siedziba przedsiębiorstwa, co nie odpowiada w pełni umiejscowieniu rzeczywistej działalności ciepłowniczej. Wśród nich wymienić należy m.in.: Południowy Koncern Energetyczny SA, Energetykę Ciepłą Opolszczyzny SA, Fortum Heat and Power Sp. z o.o., Dalkię Polska SA., Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. i Krajową Spółkę Cukrową SA. I tak na przykład do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności Zespołu Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. (dawniej Wojskowej Agencji Mieszkaniowej) przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały z całego kraju przysyłały dane z zakresu działalności ciepłowniczej do centrali zlokalizowanej w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji, informacje te gromadzone były przez dwa oddziały znajdujące się w Poznaniu i Lublinie. Od 2008 roku wszystkie informacje dotyczące działalności Zespołu Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. przypisane są ponownie do województwa mazowieckiego;
- postępujący proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;
- przedsiębiorstwa, które zlecają prowadzenie działalności ciepłowniczej obcym firmom nie wykazują w sprawozdaniu wielkości zatrudnienia i wynagrodzeń pracowników w działalności ciepłowniczej;
- w 2008 i 2009 r. do obliczenia średniej jednoskładnikowej ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej przychody zostały pomniejszone o *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)* dla odbiorców, którzy kupowali ciepło w innych przedsiębiorstwach ciepłowniczych (patrz UWAGI METODYCZNE). Natomiast w 2002 r., cena ta policzona była z łącznych przychodów, gdyż w formularzach dla tych lat *przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)* pokazywane były łącznie z przychodami za przesyłanie.



## UWAGI METODYCZNE

Informacje prezentowane w publikacji oparte są na danych dotyczących zarówno całej działalności ciepłowniczej badanych przedsiębiorstw, jak również tylko zakresu ich działalności objętej koncesją. Główne charakterystyki techniczno-ekonomiczne (np.: czynniki produkcji, wielkość produkcji i zużycie paliw) dotyczą całej działalności ciepłowniczej badanych podmiotów, natomiast zakres pozostałych danych jest ograniczony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej. Szczegóły tego rozróżnienia są zawarte w formularzu i objaśnieniach do niego (zobacz ANEKSY).

Definicje większości kategorii w niniejszej publikacji znajdują się w *Objaśnieniach do formularza URE-CI* (zobacz ANEKSY). W części tabelarycznej występują kategorie przetworzone w stosunku do występujących oryginalnie w formularzu sprawozdawczym. Ich opis zamieszczono poniżej.

**Ciepło oddane do sieci** = Wytwarzanie ciepła + Odzysk – Zużycie ciepła na potrzeby własne.

**Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci** = Ciepło oddane do sieci – Straty przesyłowe ciepła.

Część ciepła dostarczonego do odbiorców przyłączonych do sieci trafia bezpośrednio do odbiorców końcowych, a część do dalszej odsprzedaży, do przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem, tzn. jest poddawana wielokrotnemu obrotowi.

**Sprzedaż ciepła ogółem** jest to suma sprzedaży wykazana we wszystkich sprawozdaniach nadesłanych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Obejmuje ona zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu od innych przedsiębiorstw ciepłowniczych.

**Średnia cena ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł** obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci ciepłowniczej sprzedającego).

**Średnia cena jednoskładnikowa ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczych** obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika ciepła, przychodów z przesyłania i dystrybucji pomniejszonych o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła z sieci ciepłowniczych.

Przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA) (sprawozdanie URE-C1 dział 4 wiersz 08) są to przychody, które przedsiębiorstwo uzyskało z przesyłania ciepła (świadcząc usługę przesyłową) do odbiorcy, który zakupił dla siebie ciepło w innym przedsiębiorstwie ciepłowniczym.

**Średnia cena jednoskładnikowa zakupionego ciepła** obliczona została jako iloraz sumy całkowitych kosztów zakupu mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej oraz sumy wolumenu zakupionego ciepła.

**Średnia cena jednoskładnikowa ciepła zakupionego i sprzedawanego bez świadczenia usługi przesyłowej (czysty obrót)** obliczona została jako iloraz sumy przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika ciepła, zakupionej usługi przesyłowej, sumy przychodów z obsługi odbiorców oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła.

**Średnie ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw** obliczone zostały jako ilorazy sum przychodów ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła wytworzonego z poszczególnych rodzajów paliw.

**Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła** obliczony został jako iloraz sumy kosztów poszczególnych rodzajów paliw zużywanych do produkcji ciepła oraz ilości zużytego paliwa.

Zestawienia w części tabelarycznej są podporządkowane wybranym zasadom klasyfikacji przedsiębiorstw ciepłowniczych lub działalności ciepłowniczej. Podstawowe klasyfikacje wykorzystują następujące kryteria: wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą, formę prawną, rodzaj działalności (posiadane koncesje), grupę Polskiej Klasyfikacji Działalności, województwo oraz oddział terenowy URE.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE<sup>1</sup>) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0—19%; 20—69%; 70—100%.

2. Podział według form prawnych (FP) polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw według kodu formy prawnej. Przedsiębiorstwa przypisano do sześciu grup:

— jednostki samorządu terytorialnego (wojewódzkie, powiatowe, gminne) — symbol FP — 3, 29, 30, 31;

---

<sup>1</sup> WZDE, skrót nazwy wskaźnika zaangażowania w działalność energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

- spółki akcyjne — symbol FP — 16;
  - spółki z ograniczoną odpowiedzialnością — symbol FP — 17;
  - spółdzielnie mieszkaniowe — symbol FP — 40;
  - przedsiębiorstwa państwowe — symbol FP — 9, 24, 28;
  - pozostałe przedsiębiorstwa — organy kontroli państwowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej — symbol FP — 2, 15, 18, 19, 20, 21 i 99.
3. Podział na rodzaje działalności polegał na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono sześć grup przedsiębiorstw:
- przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót (WPIDO);
  - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję (WPID);
  - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót (WO);
  - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie (W);
  - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót PIDO;
  - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót (O).
- W 2009 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót (WO). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwo to zostało włączone do grupy W.
4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) polegał na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową grupę działalności:
- Grupa 35.1 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością elektroenergetyczną;
  - Grupa 35.3 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością ciepłowniczą;
  - „przemysł” — inne (niż należące do energetyki) przedsiębiorstwa produkcyjne (grupy od 10.1 do 33.2 według PKD);
  - inne — przedsiębiorstwa należące do innych grup PKD niż wyżej wymienione.

Od 1 stycznia 2008 roku została wprowadzona do stosowania w statystyce, ewidencji, dokumentacji i rachunkowości nowa Polska Klasyfikacja Działalności PKD 2007 wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z 24 grudnia 2007 r. w sprawie *Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD)* (Dz. U. Nr 251, poz. 1885 z późn. zm.). Jednak w związku z tym, że sukcesywne przeklasyfikowanie działalności podmiotów wpisanych do krajowego rejestru urzędowego gospodarki narodowej REGON i wydawanie nowych zaświadczeń trwało do 31 grudnia 2009 r. oraz z tym, że poprzednią PKD (rozporządzenie Rady Ministrów z 20 stycznia 2004 r. w sprawie *Polskiej Klasyfikacji Działalności* — Dz. U. Nr 33, poz. 289 i Nr 165, poz. 1727) można było stosować do 31 grudnia 2009 r., dopiero w badaniu za rok 2009 egzekwowano od przedsiębiorstw ciepłowniczych objętych badaniem podawanie informacji o symbolu PKD według nowej PKD 2007. W związku z tym w części tabelarycznej zaprezentowano podział przedsiębiorstw według PKD 2007.

Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane w podziale według województw i obszarów działania oddziałów terenowych URE<sup>2</sup>:

- centralnego, z siedzibą w Warszawie — województwo mazowieckie,
- północno-zachodniego, z siedzibą w Szczecinie — województwa lubuskie i zachodniopomorskie,
- północnego, z siedzibą w Gdańsku — województwa pomorskie i warmińsko-mazurskie,
- zachodniego, z siedzibą w Poznaniu — województwa wielkopolskie i kujawsko-pomorskie,
- wschodniego, z siedzibą w Lublinie — województwa podlaskie i lubelskie,
- środkowozachodniego, z siedzibą w Łodzi — województwa łódzkie i świętokrzyskie,
- południowo-zachodniego, z siedzibą we Wrocławiu — województwa opolskie i dolnośląskie,
- południowego, z siedzibą w Katowicach — województwo śląskie,
- południowo-wschodniego, z siedzibą w Krakowie — województwa małopolskie i podkarpackie.

W opracowaniu zamieszczono również tabele z zestawem wskaźników charakteryzujących efektywność ekonomiczno-finansową i techniczną koncesjonowanej energetyki ciepłej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie z wzorami przedstawionymi w ANEKSACH. Tabele zawierają cztery grupy wskaźników:

- wskaźniki techniczne — sprawność wytwarzania, sprawność przesyłania, intensywność emisji gazów (CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>) i pyłów;
- wskaźniki ekonomiczne — wydajność pracy, produktywność majątku trwałego, cena jednostkowa, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny;
- wskaźniki finansowe — całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe — reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

Różnice (nie dokładności) między prezentowanymi w tabelach wielkościami sumarycznymi (wiersz — Polska) a sumami poszczególnych składników wynikają z zaokrągleń komputerowych.

<sup>2</sup> Zgodnie z art. 22 pkt 1 ustawy — Prawo energetyczne.

## PODSTAWOWE TENDENCJE W ENERGETYCE CIEPLNEJ W 2009 R.

W 2009 r. liczba przedsiębiorstw posiadających koncesje Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło zmniejszyła się o 4% w stosunku do roku ubiegłego i o 43% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r. Zmniejszanie się liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw od 2002 r. spowodowane jest przede wszystkim zmianami w przepisach prawa, a także przekształceniami własnościowymi i organizacyjnymi w ciepłownictwie. Spadek liczby podmiotów koncesjonowanych nie wpłynął jednak znacząco na zmniejszenie wielkości regulowanego rynku ciepła. Po zestawieniu wyników badań Prezesa URE ze statystykami Agencji Rynku Energii SA można ustalić, że badaniami Prezesa URE w 2009 r. objętych zostało około 97% łącznej sprzedaży ciepła oraz około 80% całkowitej produkcji ciepła w kraju.

Od pierwszego badania w 2002 r. o 41% zmniejszyła się również liczba przedsiębiorstw uczestniczących w badaniach Prezesa URE. W 2009 r. koncesje Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło posiadało 509 przedsiębiorstw, z czego 499 wzięło udział w badaniu.

Około 88% badanych przedsiębiorstw zajmowało się wytwarzaniem ciepła, a 91% świadczyło usługi dystrybucyjne. Przedsiębiorstwa ciepłownicze, w większości przypadków, były zintegrowane pionowo i posiadały koncesje na różne rodzaje działalności ciepłowniczej. Wszystkie rodzaje koncesjonowanej działalności ciepłowniczej prowadziło 13% badanych przedsiębiorstw, najwięcej z nich, bo aż 66%, łączyło wytwarzanie z przesyłaniem i dystrybucją ciepła. Niecałe 10% podmiotów prowadziło wyłącznie działalność wytwórczą, a ponad 11% zajmowało się przesyłaniem i dystrybucją połączonymi z obrotem. Te ostatnie przedsiębiorstwa posiadały zazwyczaj także źródła wytwórcze, ale takie, które nie podlegały koncesjonowaniu. W 2009 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wytwarzanie i koncesję na obrót ciepłem.

Od 2002 r. zmieniała się struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ze względu na grupę PKD i zaangażowanie w działalność ciepłowniczą (WZDE), co zostało przedstawione w tabeli 1. Największe zmiany w strukturze, szczególnie ze względu na grupę PKD, nastąpiły w 2005 r. Wyraźnie spadł udział przedsiębiorstw spoza energetyki, a więc przedsiębiorstw należących do grup PKD innych niż 35.1 i 35.3, natomiast wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych — grupa PKD 35.3 — o ponad 12 punktów procentowych w stosunku do roku 2002. Analiza badanego zbioru ze względu na zaangażowanie w działalność ciepłowniczą (WZDE) również potwierdza tę tendencję — nastąpił wyraźny spadek udziału podmiotów, dla których działalność ciepłownicza była działalnością uboczną (WZDE 0—19%) — o ponad 6 punktów procentowych — na rzecz podmiotów o największym zaangażowaniu w działalność ciepłowniczą (WZDE 70—100%) — wzrost o ponad 6 punktów procentowych w stosunku do 2002 r. Od 2005 r. wśród badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych obserwuje się ciągły wzrost liczby przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie 70—100% łącznych przychodów (o 8 punktów procentowych) w miejsce ustępujących przedsiębiorstw, w których zaangażowanie w działalność ciepłowniczą wynosi nie więcej niż 19%. Tendencję tę potwierdza rosnąca liczba firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) — wzrost o 8 punktów procentowych oraz spadek liczby przedsiębiorstw przemysłowych zaangażowanych w działalność ciepłowniczą.

**Tabela 1. Struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE i PKD**

Wyszczególnienie	Lata			
	2002	2005	2008	2009
	%			
<b>WZDE</b>				
<b>Ogółem</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
0—19%	33,1	26,6	22,4	20,6
20—69%	25,3	25,7	24,1	23,7
70—100%	41,6	47,7	53,5	55,7
<b>PKD</b>				
<b>Ogółem</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
35.1	6,0	6,5	6,8	6,8
35.3	50,5	62,8	71,8	70,8
Przemysł	20,0	12,8	8,9	9,0
Inne	23,5	17,9	12,5	13,4

Zaobserwowane zmiany w strukturze form prawnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych pozwalają na uchwycenie tendencji w przeobrażeniach polskiego ciepłownictwa. Przekształcenia własnościowe i kapitałowe w sektorze spowodowały, że zmniejszył się udział przedsiębiorstw państwowych z 3,4% w 2002 r. do 0,6% w 2009 r. Zmieniły się również relacje w grupie spółek kapitałowych pomiędzy spółkami akcyjnymi a spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością. Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o 6,1 punktu procentowego, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o 16,1 punktu procentowego.

### Zasoby, zdolności wytwórcze i przesyłowe

Potencjał techniczny koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych jest określony przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczych. W 2009 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła i w przedsiębiorstwach ciepłowniczych wynosiła 59 791,5 MW (w 2002 r. — 70 952,8 MW), a osiągalna — 58 431,3 MW (w 2002 r. — 67 285,4 MW). Ponad 1/3 potencjału wytwórczego ciepłownictwa skupiona była, podobnie jak w latach poprzednich, w dwóch województwach — śląskim i mazowieckim. Najniższym udziałem w krajowym potencjale mocy zainstalowanej i osiągalnej charakteryzowały się województwa: lubuskie, świętokrzyskie, podlaskie oraz warmińsko-mazurskie — po około 2% (rysunek 1).

### Rysunek 1. Struktura mocy osiągalnej przedsiębiorstw ciepłowniczych według województw w 2009 r. w %

Przedsiębiorstwa ciepłownicze posiadają różnej wielkości źródła wytwarzające ciepło. Tylko 5,4% koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2009 r. dysponowało małymi źródłami o mocy osiągalnej do 5 MW. Źródła większe o mocy od 5 do 20 MW były eksploatowane przez 22,2% koncesjonowanych podmiotów. Tylko 8 przedsiębiorstw miało w swoich źródłach moc osiągalną powyżej 1000 MW, a ich łączna moc stanowiła ponad 1/4 mocy osiągalnej źródeł koncesjonowanych. Były to podmioty działające również w obszarze produkcji energii elektrycznej.

Nieco ponad 88% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zajmowało się w 2009 r. wytwarzaniem ciepła. Wytworzyły one (wraz z odzyskiem) ponad 423 tys. TJ ciepła. Połowa krajowej produkcji ciepła została wytworzona przez przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3). Około 20% przedsiębiorstw wytwarzało ciepło w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Ciepło w kogeneracji jest wytwarzane zarówno w elektrowniach, jak i elektrociepłowniach należących do elektroenergetyki zawodowej oraz ciepłownictwa zawodowego, a także należących do przedsiębiorstw przemysłowych. Ponad 63% całej produkcji ciepła, tj. 253,2 tys. TJ pochodziło z kogeneracji.

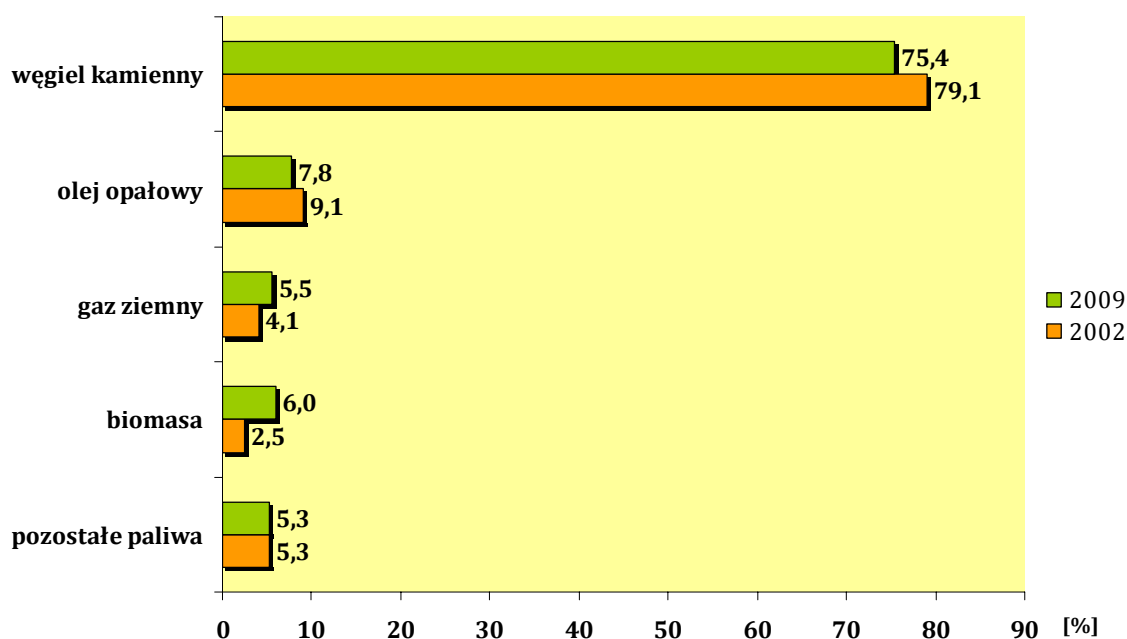
Znaczną część wyprodukowanego ciepła koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze zużywały na zaspokojenie własnych potrzeb cieplnych — 31,9% w 2009 r., a pozostała jego część wprowadzona została do sieci ciepłowniczych zarówno własnych, jak również sieci będących własnością odbiorców. Przy czym

ostatecznie do odbiorców przyłączonych do sieci, po uwzględnieniu strat podczas przesyłania, trafiło 60,0% wyprodukowanego ciepła. Ponad 49% ciepła oddanego do sieci w 2009 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

W 2009 r. wolumen sprzedanego ciepła ogółem (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 396 420,0 TJ, a więc utrzymał się na poziomie roku poprzedniego (396 005,2 TJ). Prawie 40% wolumenu sprzedawanego ciepła realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast 60% — za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Tylko 12% ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł zostało dostarczone do odbiorców końcowych, a w przypadku sprzedaży ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej udział ten ukształtował się na poziomie 94,6%.

Od 2002 r. struktura paliw zużywanych do produkcji ciepła ulega niewielkiej, ale stopniowej zmianie. Podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła jest nadal węgiel kamienny, ale w latach 2002—2009 udział ciepła produkowanego z wykorzystaniem węgla kamiennego zmniejszył się o 3,7 punktu procentowego. Bardzo powoli rośnie udział ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania gazu ziemnego. Natomiast systematycznie zwiększa się udział ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania biomasy — od 2002 r. o 3,5 punktu procentowego. W latach 2002—2009 produkcja ciepła z biomasy wzrosła dwukrotnie.

**Rysunek 2. Struktura produkcji ciepła według stosowanych paliw w 2002 i 2009 r.**



Zróznicowanie terytorialne udziału poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest dosyć duże. W trzech województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z węgla kamiennego: w warmińsko-mazurskim (92,9%), małopolskim (92,8%) i świętokrzyskim (92,4%), natomiast w województwie lubuskim najmniej, bo tylko 24,1%. W województwie mazowieckim prawie 1/3 wytwarzanego ciepła pochodziła z oleju opałowego ciężkiego, natomiast w województwie lubuskim aż 74,3% ciepła wytworzone zostało z gazu ziemnego. Gaz ziemny w znaczących ilościach zużywany był do wytwarzania ciepła jeszcze w województwach podkarpackim (28,0%) i lubelskim (14,0%). Najwięcej ciepła z biomasy wytwarzane było w województwach kujawsko-pomorskim (21,7%) i pomorskim (21,5%).

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2009 r. sieciami o długości 19 286,5 km. Najdłuższe sieci, o długości powyżej 50 km posiadało tylko 15% koncesjonowanych przedsiębiorstw. Natomiast 9% przedsiębiorstw nie dysponowało w ogóle sieciami, a 19% posiadało sieci krótkie, o długości poniżej 5 km. Prawie cały majątek sieciowy (98,8%) skoncentrowany był w spółkach akcyjnych i z ograniczoną odpowiedzialnością należących do ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3).

W latach 2002—2009, pomimo zmniejszającej się liczby badanych przedsiębiorstw, łączna wartość majątku trwałego brutto koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych systematycznie rosła, od 35,6 mld zł w 2002 r. do 41,2 mld zł w 2009 r. Natomiast wartość netto majątku ciepłowniczego pozostawała na zbliżonym poziomie — około 16 mld zł do roku 2008, a w 2009 r. wzrosła o 5%. Średnio na jedno badane przedsiębiorstwo w 2009 r. przypadało ponad 83 mln zł wartości majątku trwałego brutto, tj. prawie dwa razy więcej niż w 2002 r. (42 mln zł). Ponad 74% majątku ciepłowniczego netto było w posiadaniu przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3), a tylko 11% majątku należało do przedsiębiorstw spoza energetyki.

Pozytywnym zjawiskiem zaobserwowanym w 2009 r. było obniżenie wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego<sup>1)</sup>, który w latach 2002—2008 wzrósł od poziomu 54,7% do 59,7%. Natomiast w 2009 r. jego wartość obniżyła się o 0,9 punktu procentowego i wynosiła 58,9%. Najniższym wskaźnikiem dekapitalizacji (58,18%), podobnie jak w latach ubiegłych, charakteryzowały się przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3), mimo że wskaźnik dekapitalizacji wzrósł w tej grupie przedsiębiorstw od 2002 r. o ponad 12 punktów procentowych.

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002—2009 badane przedsiębiorstwa zredukowały zatrudnienie o 1/3. Koncesjonowane ciepłownictwo zatrudniało w 2009 r. około 40,6 tys. osób w przeliczeniu na pełne etaty. W 2009 r. najwięcej etatów przypadało na przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3), w sumie skupiały one ponad 80% ogólnej liczby pełnozatrudnionych w koncesjonowanym ciepłownictwie. Zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane było m.in. potrzebą racjonalizacji kosztów działalności. Również postęp techniczny i technologiczny w przedsiębiorstwach ułatwił taką politykę personalną. W wyniku znacznego ograniczenia zatrudnienia w sektorze nastąpił znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego.

### Sytuacja ekonomiczna

Przychody sektora ciepłowniczego w 2009 r. ukształtowały się na poziomie 14 622 mln zł i wzrosły w stosunku do roku poprzedniego o 8,8%, przy czym udział przychodów ze sprzedaży ciepła w przychodach ogółem z działalności ciepłowniczej wynosił 96,1%.

Największy udział w przychodach całego sektora stanowiły przychody z wytwarzania (56,0%), a udział przychodów z przesyłania i dystrybucji oraz z obrotu ciepłem kształtował się mniej więcej na tym samym poziomie i wynosił odpowiednio 21,4% oraz 22,6%. Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych (od 2002 r. spadek o 41%) nie spowodowało obniżania poziomu przychodów koncesjonowanego ciepłownictwa (rysunek 3).

### Rysunek 3. Przychody z działalności ciepłowniczej w latach 2002—2009 i liczba badanych, koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych

W 2009 r. obserwowano wzrost kosztów prowadzenia działalności ciepłowniczej — o prawie 10,0% w stosunku do roku ubiegłego, przy czym koszty stałe wzrosły o 3,7%, natomiast zmienne — o 14,6%, a pozostałe koszty operacyjne i koszty finansowe — o 20,7%. Na wzrost kosztów zmiennych największy

<sup>1)</sup> Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości aktywów trwałych brutto.

wpływ miał wzrost kosztów paliwa technologicznego i energii elektrycznej odpowiednio o 21,2% oraz 13,4% w stosunku do roku ubiegłego. Wśród kosztów stałych daje się zaobserwować zahamowanie tempa wzrostu wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników. W ostatnim roku wzrosły one tylko o 1,5%, natomiast w roku poprzednim — o 6,3%.

**Tabela 2. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych**

Wyszczególnienie	2008	2009	Dynamika
	tys. zł		%
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>13 437 141,5</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>108,8</b>
w tym przychody ze sprzedaży	12 911 776,0	14 052 293,7	108,8
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>110,0</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	13 180 188,0	14 449 713,8	109,6
koszty stałe	6 031 584,4	6 255 475,1	103,7
amortyzacja	1 305 523,0	1 407 079,5	107,8
wynagrodzenia	1 806 411,1	1 857 414,7	102,8
świadczenia na rzecz pracowników	421 818,1	404 889,0	96,0
materiały i energia	1 015 905,9	1 066 874,0	105,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	321 178,5	137 069,5	42,7
usługi obce	702 884,4	742 696,1	105,7
w tym remonty	352 243,5	330 549,8	93,8
podatki i opłaty	429 427,6	446 318,7	103,9
pozostałe koszty stałe	349 614,3	330 203,0	94,4
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	53 189,6	45 506,7	85,6
koszty zmienne	7 148 603,6	8 194 238,6	114,6
materiały i energia	6 940 105,4	8 000 756,7	115,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 823 587,7	4 634 036,7	121,2
energia elektryczna	470 813,9	533 859,9	113,4
usługi obce	36 136,1	33 251,7	92,0
opłaty za korzystanie ze środowiska	119 262,0	99 854,8	83,7
pozostałe koszty zmienne	53 100,1	60 375,4	113,7
Inne koszty działalności ciepłowniczej	407 808,6	492 023,6	120,7
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i strat nadzwyczajne	258 447,5	334 479,1	129,4
koszty finansowe	149 361,1	157 544,5	105,5
w tym odsetki od kredytów bankowych	77 201,6	95 289,4	123,4

Kondycja finansowa sektora, mierzona wynikiem finansowym brutto, w latach 2002—2007 ulegała systematycznej poprawie, ale już w roku 2008 tendencja ta uległa odwróceniu. Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego w 2008 r. ukształtował się na poziomie (–)150 855,1 tys. zł, natomiast w 2009 r. jego ujemna wartość zwiększyła się ponad dwukrotnie — (–)319 603,6 tys. zł. Najgorszy wynik osiągnęły przedsiębiorstwa województw: mazowieckiego, śląskiego, pomorskiego i małopolskiego. Dodatni wynik finansowy w ostatnim roku osiągnęły tylko przedsiębiorstwa z województwa łódzkiego i lubelskiego. Największa zmiana wyniku nastąpiła w województwie mazowieckim, gdzie z dodatniej wartości w 2008 r. (12 316,6 tys. zł) wynik finansowy obniżył się do poziomu (–)83 501,6 tys. zł, a więc zmniejszył się o prawie 100 mln zł. Należy przy tym zaznaczyć, że przedsiębiorstwa ciepłownicze z terenu województwa mazowieckiego osiągnęły jeszcze niższy wynik na sprzedaży ciepła — (–)132 509,6 tys. zł.

W przeważającej części przedsiębiorstw pogorszenie wyniku finansowego na działalności ciepłowniczey spowodowane było znacznymi podwyżkami cen paliw (miału węgla kamiennego, innych paliw stałych i gazu ziemnego) oraz cen energii elektrycznej, które miały miejsce w roku 2008. Nie wszystkie przedsiębiorstwa ciepłownicze od razu występowały do Prezesa URE o zamiany swoich taryf i jeszcze przez cały rok 2008 stosowały taryfy zatwierdzone w 2007 r. albo składały wnioski o zmiany istniejących taryf z pewnym opóźnieniem w stosunku do zmian cen paliw. Dlatego wzrost cen paliw, a tym samym kosztów wytwarzania ciepła znalazł odzwierciedlenie dopiero w cenach ciepła stosowanych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze w rozliczeniach z odbiorcami w 2009 r.

Średni koszt 1 tony węgla zużywanego do produkcji ciepła w 2007 r. wynosił 192,40 zł, w 2008 r. już 223,29 zł (wzrost o 16%), natomiast w 2009 r. ukształtował się na poziomie 279,23 zł (wzrost o 25%).

W związku z trendem ukierunkowanym na zwiększanie efektywności energetycznej budynków i działaniami termomodernizacyjnymi odbiorców, jak również oszczędnościami odbiorców ciepła, nastąpiło zmniejszenie poboru ciepła, a w konsekwencji niższe przychody przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Wskaźnik rentowności koncesjonowanego ciepłownictwa w 2009 r. obniżył się w stosunku do roku ubiegłego o 1,1 punktu procentowego, do poziomu (–)2,19% i wahał się od (–)6,41% w województwie pomorskim do (+)8,95% w łódzkim. W skali kraju najbardziej rentowna była działalność przedsiębiorstw, które zajmowały się wytwarzaniem ciepła, jego przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem — (+)1,19%. Najmniej rentowna była działalność ciepłownicza prowadzona przez przedsiębiorstwa przemysłowe i jednostki samorządu terytorialnego.

Wpływ na pogorszenie wyniku finansowego całego sektora ciepłowniczego miało niewątpliwie pogorszenie wyników na działalności ciepłowniczey w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, w których wykazywana rentowność działalności ciepłowniczey spadła już w 2008 r. o 6 punktów procentowych i o dalsze 4 punkty procentowe w 2009 r.

Należy zwrócić uwagę, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiały wyniki finansowe tylko na działalności ciepłowniczey. W przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, wynik na działalności ciepłowniczey nie odzwierciedla ich faktycznej sytuacji finansowej. Nie da się bowiem rozdzielić wytwarzania energii elektrycznej i ciepła z punktu widzenia oceny efektywności działania całego przedsiębiorstwa.

Zgodnie z opracowaniem ARE SA (*Sytuacja techniczno-ekonomiczna sektora elektroenergetycznego, IV kwartały 2009*) w 2009 r. wskaźnik rentowności sprzedaży energii elektrycznej, po uwzględnieniu pozostałych i finansowych kosztów w grupie elektrociepłowni, osiągnął poziom (+)41,6%. W związku z tym, nawet biorąc pod uwagę prezentowaną rentowność na sprzedaży ciepła — (–)11,2%, przy udziale 40,9% przychodów ze sprzedaży ciepła ogólny wskaźnik rentowności jest zadowalający.

W 2009 r., zresztą podobnie jak i w 2008 r., elektrociepłownie osiągały dodatkowe przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji lub OZE. Świadectwa pochodzenia stanowią element systemu wsparcia wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej w kogeneracji i zostały wprowadzone na pokrycie zwiększonych kosztów jej produkcji wynikających z nakładów na nowe inwestycje i technologie. Przychody uzyskane przez wytwórcę energii elektrycznej wyprodukowanej w kogeneracji z wytwarzaniem ciepła w wyniku zbycia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia stanowią przychód ze sprzedaży energii elektrycznej, bowiem nie pojawiłyby się, gdyby energia elektryczna nie była wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji i sprzedana do sieci lub wykorzystana na potrzeby własne.

Formuła kalkulacji planowanego uzasadnionego przychodu ze sprzedaży ciepła wynika z §13 rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 193, poz. 1423). Zapis §13 stanowi jasno, że wielkość przychodu ze sprzedaży ciepła uwzględnianą w taryfie dla ciepła elektrociepłownia ma kalkulować na podstawie różnicy między łącznymi planowanymi, uzasadnionymi przychodami z wykonywania działalności gospodar-



czej w zakresie wytwarzania, przetwarzania oraz magazynowania ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej a planowanym przychodem ze sprzedaży energii elektrycznej, którego częścią niewątpliwie są przychody uzyskiwane ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji.

W związku z powyższym przychody ze sprzedaży ciepła w 2009 r. i w 2008 r. w przedsiębiorstwach produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji zostały dodatkowo pomniejszone o przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji, co nie pozostało bez wpływu na wynik na działalności ciepłowniczej. W opracowaniu przedstawiono wskaźnik rentowności dla wyodrębnionych grup przedsiębiorstw — wytwarzających ciepło w kogeneracji oraz produkcji rozdzielonej.

**Tabela 3. Rentowność przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji	Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji
<i>Województwa</i>		
<b>Polska</b>	<b>1,14</b>	<b>-6,34</b>
Dolnośląskie	0,44	-4,38
Kujawsko-pomorskie	0,65	-1,43
Lubelskie	0,74	2,38
Lubuskie	0,08	-4,05
Łódzkie	0,40	13,30
Małopolskie	1,57	-13,71
Mazowieckie	1,86	-9,64
Opolskie	-0,46	-1,18
Podkarpackie	-0,29	-8,04
Podlaskie	1,51	-20,57
Pomorskie	1,27	-11,37
Śląskie	0,19	-7,83
Świętokrzyskie	0,28	-4,84
Warmińsko-mazurskie	-0,70	-8,63
Wielkopolskie	3,24	-13,95
Zachodniopomorskie	2,73	-16,96
<i>WZDE</i>		
0—19%	-7,17	-10,12
20—69%	-2,67	-7,33
70—100%	1,65	-0,85
<i>Forma prawna</i>		
Jednostki samorządu terytorialnego	-3,02	—
Spółki akcyjne	2,22	-8,30
Spółki z o.o.	0,70	-1,39
Spółdzielnie mieszkaniowe	-8,59	—
Przedsiębiorstwa państwowe	-6,44	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	-7,94	-5,78
<i>Rodzaj działalności</i>		
WPIDO	2,13	-1,83
WPID	0,18	-3,72
W	-5,37	-16,17
PIDO	-1,07	1,22
<i>PKD</i>		
35.1	-2,76	-13,78
35.3	1,41	-2,90
Przemysł	-1,66	-9,49
Inne	-5,45	-10,13

Wielowymiarowej oceny kondycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można dokonać analizując zmiany pozostałych (poza rentownością) wskaźników efektywnościowych stosowanych

w badaniach prowadzonych przez Prezesa URE. Osiem lat badań stwarza możliwość oceny zmian, które zaszły w sektorze ciepłowniczym (tabela 4).

**Tabela 4. Dynamika wskaźników efektywności energetyki ciepłej w %**

Wskaźniki	Zmiana w stosunku do roku poprzedniego (2009 r. w stosunku do 2008 r.)	Całkowita zmiana w okresie 2002—2009
<b>Wskaźniki techniczne</b>		
Sprawność wytwarzania	100,2	107,5
Sprawność przesyłania	99,8	99,0
Intensywność emisji CO <sub>2</sub>	95,9	85,9
Intensywność emisji SO <sub>2</sub>	92,2	54,6
Intensywność emisji NO <sub>x</sub>	97,8	65,3
Intensywność emisji pyłów	91,5	45,5 <sup>a</sup>
<b>Wskaźniki ekonomiczne</b>		
Wydajność pracy	112,6	157,5
Produktywność majątku trwałego	104,2	99,8
Całkowity koszt jednostkowy	109,9	128,2
Koszt jednostkowy stały	105,0	120,4
Koszt jednostkowy zmienny	114,5	136,0
Średnia cena (jednoskładnikowa)	108,7	125,0
<b>Wskaźniki finansowe</b>		
Całkowite zadłużenie	102,1	86,3
Płynność	113,9	109,3
<b>Wskaźniki rozwojowe</b>		
Reprodukcja majątku trwałego	83,1	145,2
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	105,0	107,1

<sup>a</sup> W okresie 2003—2009

Zmiany wskaźników zanotowane w ostatnim roku były znacznie mniejsze niż w latach 2002—2009. W tym okresie wskaźniki techniczne wykazały bardzo korzystne zmiany. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast niemal nie uległa zmianie sprawność przesyłania. Pozytywnie należy ocenić silny spadek intensywności emisji zanieczyszczeń, zwłaszcza pyłów oraz gazów SO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub>, a także dwutlenku węgla.

Wśród wskaźników ekonomicznych odnotowano systematyczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego, który niewątpliwie jest wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia. Produktywność majątku trwałego utrzymywała się na stałym, wysokim poziomie. Z roku na rok obserwowany jest wzrost średniej jednoskładnikowej ceny ciepła, która w badanym okresie wzrosła o 25,0%, przy wzroście całkowitego kosztu jednostkowego o 28,2%. W ostatnim roku średnia jednoskładnikowa cena ciepła wzrosła o 8,7% i ukształtowała się na poziomie 35,45 zł/GJ.

**Tabela 5. Średnie jednoskładnikowe ceny ciepła w latach 2002 i 2009**

Województwa	2002	2009	Dynamika
	zł/GJ		%
<b>Polska</b>	<b>28,37</b>	<b>35,45</b>	<b>125,0</b>
Dolnośląskie	28,51	37,73	132,4
Kujawsko-pomorskie	30,36	38,66	127,3
Lubelskie	28,65	36,04	125,8
Lubuskie	32,12	36,32	113,1
Łódzkie	30,19	38,16	126,4
Małopolskie	25,87	32,38	125,2
Mazowieckie	26,52	29,52	111,3
Opolskie	33,89	47,04	138,8
Podkarpackie	30,29	39,88	131,7
Podlaskie	29,36	40,22	137,0
Pomorskie	29,43	36,14	122,8
Śląskie	26,98	36,06	133,7
Świętokrzyskie	29,27	39,57	135,2
Warmińsko-mazurskie	29,90	39,74	132,9
Wielkopolskie	29,84	37,10	124,3
Zachodniopomorskie	32,12	42,32	131,7

Na zróżnicowanie średnich jednoskładnikowych cen ciepła istotny wpływ ma przede wszystkim rodzaj paliwa zużywanego do wytwarzania ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. W badanych latach najszybciej rosły ceny ciepła wytwarzanego z oleju opałowego lekkiego i gazu ziemnego wysokometanowego — odpowiednio o 61% i o 42%. W 2009 r. zanotowano również znaczący wzrost cen ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego — o 10% w stosunku do roku ubiegłego.

W latach 2002—2009 znacznie wzrosła płynność finansowa i silnie spadło całkowite zadłużenie przedsiębiorstw sektora ciepłowniczego.

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym corocznie od 2002 r. jest systematyczny wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego w sektorze oraz wzrost liczby przedsiębiorstw ciepłowniczych realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne. Udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw zwiększył się od 2002 r. o 17,2 punktu procentowego. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 r. około 68% poniosło nakłady związane z działalnością ciepłowniczą, które łącznie ukształtowały się na poziomie 2 007,3 mln zł. Ponad 61% nakładów przedsiębiorstwa przeznaczyły na inwestycje w źródła ciepła, pozostałą część w sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła wzrosły o 67%, podczas gdy inwestycje w sieci wzrosły o 43%. Poziom nakładów w poszczególnych województwach został przedstawiony na poniższym rysunku.

#### **Rysunek 4. Nakłady inwestycyjne oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2009 r.**

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze finansowały swoje inwestycje głównie z własnych środków. W 2009 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł ponad 80% nakładów całkowitych.

Większość inwestycji (77,3%), podobnie jak w latach ubiegłych, zrealizowały przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (grupa PKD 35.3). Inwestowały przede wszystkim spółki akcyjne. Przeciętnie jedna spółka poniosła nakłady w wysokości 21 772,0 tys. zł, co oznacza wzrost o 18% w stosunku do roku ubiegłego. W dalszym ciągu obserwowany jest niemal całkowity brak inwestycji w spółdzielniach mieszkaniowych.

Jednak przy obecnej dekapitalizacji majątku trwałego przedsiębiorstw ciepłowniczych (wartość wskaźnika na poziomie około 60%), obserwowany w latach 2002—2009 wzrost zarówno udziału podmiotów inwestujących, jak i wielkości nakładów inwestycyjnych nie jest zadowalający i nie zaspokaja ogromnych potrzeb inwestycyjnych ciepłownictwa.



## **ANEKSY**



<b>Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2009</b>	<b>URE-C1</b>	<b>URZĄD REGULACJI ENERGETYKI</b>
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej -NIP		
Numer identyfikacyjny -REGON		
<b>Klasa PKD - podstawowa</b>		
Kod województwa		
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła		
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła		
Nr koncesji na obrót ciepłem		

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

**Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa  
w zakresie działalności ciepłowniczej**

Wyszczególnienie	Jedn. miary	DZIAŁALNOŚĆ CIEPŁOWNICZA	
		OGÓLEM	w tym: KONCESJONOWANA
0		1	2
WZDE	01 %	X	
Moc zainstalowana cieplna	02		X
Moc osiągalna cieplna	03		X
Wykorzystana moc cieplna	04		X
w tym: moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	05		X
moc zamówiona przez odbiorców	06		X
moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gospodarczej	07		X
Produkcja ciepła brutto	08		X
w tym ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji	09		X
Ciepło z odzysku	10		X
Zużycie ciepła na potrzeby własne (w.12+w.13)	11		X
z tego: na potrzeby własne źródeł ciepła	12		X
na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej przedsiębiorstwa	13		X
Straty ciepła podczas przesyłania	14	X	
Wartość strat przesyłowych (mocy, ciepła i nośnika ciepła) (w.16+w.17)	15	X	
z tego: ze źródeł własnych	16	X	
ze źródeł obcych	17	X	
Długość sieci ciepłowniczej	18 km	X	
Przeciętne zatrudnienie	19 etat		
Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	20 zł/m-e/etat		
Aktywa trwałe brutto	21		
Aktywa trwałe netto	22		
Aktywa obrotowe	23		
w tym: należności krótkoterminowe (bieżące)	24		
Opłata z tytułu dzierżawy majątku trwałego	25		
Zobowiązania ogółem	26		
w tym: zobowiązania krótkoterminowe (bieżące)	27		
Koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	28		
w tym: zapłacone kary	29		
odsutki karne	30		
odszkodowania	31		
Emisja zanieczyszczeń	CO <sub>2</sub>	32	X
	SO <sub>2</sub>	33	X
	NO <sub>x</sub>	34	X
	pyły	35	X
Wynik finansowy brutto ogółem	36 tys. zł	X	

**Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
w tym: sprzedaż do odbiorców końcowych	03		
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	04	tys. zł	
w tym: przychody odpowiadające sprzedaży z w. 03	05		

**Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)\***

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona u dostawców	01	MW	
Zakup ciepła	02	GJ	
Całkowite koszty zakupu (mocy, ciepła, nośnika i usługi przesyłowej)	03	tys. zł	

\* patrz objaśnienia

**Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
w tym: sprzedaż do odbiorców końcowych	03		
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	04		
w tym: z zakupionej mocy, ciepła i nośnika ciepła	05		
Przychody z przesyłania i dystrybucji	06		
w tym: z zakupionej usługi przesyłowej	07		
ze świadczonej usługi przesyłowej (TPA)	08	tys. zł	
Przychody razem (w.04+w.06)	09		
w tym: przychody odpowiadające sprzedaży z w. 03 (w.11+w.12)	10		
z tego: przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła i nośnika ciepła)	11		
przychody z przesyłania i dystrybucji	12		

**Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) - czysty obrót**

Wyszczególnienie		Jedn. miary	W okresie sprawozdawczym
0			1
Moc zamówiona przez odbiorców	01	MW	
Sprzedaż ciepła	02	GJ	
Przychody ze sprzedaży (mocy, ciepła, nośnika, zakupionej usługi przesyłowej)	03	tys. zł	
Przychody z obsługi odbiorców	04		

**Dział 6. Przychody i koszty, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
0		1	2	3
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	01			
w tym: przychody ze sprzedaży	02			
Koszty ogółem działalności ciepłowniczej (w.04+w.23)	03			
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej (w.05+w.16)	04			
Koszty stałe (w.06+w.07+w.08+w.09+w.11+w.13+w.14)	05			
Amortyzacja	06			
Wynagrodzenia	07			
Świadczenia na rzecz pracowników	08			
Materiały i energia	09			
w tym: materiały do remontów i konserwacji	10			
Usługi obce	11			
w tym: remonty	12			
Podatki i opłaty	13			
Pozostałe koszty stałe	14			
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	15			
Koszty zmienne (w.17+w.20+w.21+w.22)	16			
Materiały i energia	17			
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	18		X	X
energia elektryczna	19			
Usługi obce	20			
Opłaty za korzystanie ze środowiska	21			
Pozostałe koszty zmienne	22			
Inne koszty działalności ciepłowniczej (w.24+w.25)	23			
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	24			
Koszty finansowe	25			
w tym: odsetki od kredytów bankowych	26			



**Dział 7. Paliwa**

Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa (łącznie z kosztami transportu)	Produkcja ciepła	Sprzedaz ciepła z własnej produkcji	Przychody ze sprzedaży ciepła z własnej produkcji
		tys. m <sup>3</sup> , tona	GJ	tys. zł	GJ	GJ	tys. zł
0		1	2	3	4	5	6
Węgiel kamienny	01						
w tym w EC	01a						
Węgiel brunatny	02						
w tym w EC	02a						
Olaj opalowy lekki	03						
w tym w EC	03a						
Olaj opalowy ciężki	04						
w tym w EC	04a						
Gaz ziemny wysokometanowy	05						
w tym w EC	05a						
Gaz ziemny zaazotowany	06						
w tym w EC	06a						
Biomasa	07	X					
w tym w EC	07a	X					
Biogaz z odpadów zwierzęcych	08	X					
w tym w EC	08a	X					
Biogaz z wysypisk	09	X					
w tym w EC	09a	X					
Biogaz z oczyszczalni ścieków	10	X					
w tym w EC	10a	X					
Inne odnawialne źródła energii*	11	X					
w tym w EC	11a	X					
Odpady komunalne stałe	12	X					
w tym w EC	12a	X					
Odpady przemysłowe nieodnawialne	13	X					
w tym w EC	13a	X					
Pozostałe paliwa	14	X					
w tym w EC	14a	X					
Razem	15	X					
w tym w EC	15a	X					

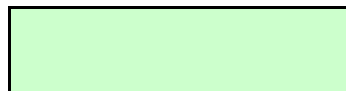
\* zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm)

**Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska w okresie sprawozdawczym, w tys. z**

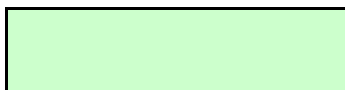
Wyszczególnienie		Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja
		1	2
0		1	2
Nakłady poniesione	01		
Źródła finansowania poniesionych nakładów	własne	02	
	obce	03	



(miejscowość i data)



Pieczęć imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy



Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

## OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA URE-C1

### Uwagi ogólne

1. Informacje przedstawione w sprawozdaniu powinny dotyczyć tylko i wyłącznie działalności ciepłowniczej. Przez działalność ciepłowniczą należy rozumieć działalność polegającą na wytwarzaniu, magazynowaniu, przetwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie ciepłem.  
Działy 1 (kolumna 1) i 7 (kolumny 1, 2, 3, 4) oraz dział 8 dotyczą całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa (koncesjonowanej i niekoncesjonowanej), natomiast działy 1 (kolumna 2), 2, 3, 4, 5, 6 i 7 (kolumny 5 i 6) dotyczą tylko i wyłącznie działalności koncesjonowanej.
2. Przedsiębiorstwo prowadzące działalność w wielu jednostkach organizacyjnych wypełnia jeden zbiorczy formularz.
3. Dane finansowe w sprawozdaniu powinny być wykazane w wartościach netto (bez podatku VAT).
4. Sprawozdanie powinno być wypełnione z dokładnością do trzeciego miejsca po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem.
5. Wszystkie komórki sprawozdania powinny być wypełnione, jeśli informacja nie dotyczy danego przedsiębiorstwa, wówczas w komórkę należy wpisać „0”.
6. W metryczce przedsiębiorstwa, w wierszu **Numer Identyfikacyjny — REGON** należy wpisać 14 cyfr, a w przypadku gdy nadany numer jest krótszy (9 cyfr) należy „dopełnić” go zerami, zaczynając od końca już wpisanego numeru.
7. W metryczce przedsiębiorstwa w wierszu **Klasa PKD** należy podać tylko jedną, **podstawową** klasę działalności przedsiębiorstwa według Polskiej Klasyfikacji Działalności.
8. W metryczce przedsiębiorstwa w wierszach dotyczących numerów koncesji należy wpisać tylko **pierwotne** numery decyzji koncesyjnych (bez uwzględniania kolejnych zmian).

### Lista kodów form prawnych

Kod	Nazwa formy prawnej
1	Organy władzy, administracji rządowej
2	Organy kontroli państwowej i ochrony prawa
3	Wspólnoty samorządowe
6	Sądy i trybunały
9	Skarb Państwa
15	Spółki partnerskie
16	Spółki akcyjne
17	Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością
18	Spółki jawne
19	Spółki cywilne
20	Spółki komandytowe
21	Spółki komandytowo-akcyjne
23	Spółki przewidziane przepisami innych ustaw niż Kodeks handlowy i Kodeks cywilny
24	Przedsiębiorstwa państwowe
28	Państwowe jednostki organizacyjne
29	Gminne samorządowe jednostki organizacyjne
30	Powiatowe samorządowe jednostki organizacyjne
31	Wojewódzkie samorządowe jednostki organizacyjne
40	Spółdzielnie
48	Fundacje
49	Fundusze
50	Kościół Katolicki
51	Inne kościoły i związki wyznaniowe
55	Stowarzyszenia
60	Organizacje społeczne oddzielnie niewymienione
70	Partie polityczne
72	Związki zawodowe
73	Organizacje pracodawców
76	Samorząd gospodarczy i zawodowy
79	Oddziały przedsiębiorców zagranicznych
80	Przedstawicielstwa zagraniczne
85	Wspólnoty mieszkaniowe
90	Związki grup producentów rolnych
99	Bez szczególnej formy prawnej

### Lista kodów województw

Kod	Nazwa województwa
2	Dolnośląskie
4	Kujawsko-pomorskie
6	Lubelskie
8	Lubuskie
10	Łódzkie
12	Małopolskie
14	Mazowieckie
16	Opolskie
18	Podkarpackie
20	Podlaskie
22	Pomorskie
24	Śląskie
26	Świętokrzyskie
28	Warmińsko-mazurskie
30	Wielkopolskie
32	Zachodniopomorskie

## Dział 1. Charakterystyka techniczno- -ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej

**KOLUMNA 1** — dotyczy całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa (koncesjonowanej i niekoncesjonowanej) związanej z zaspokojeniem własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstwa, jak i zaopatrzeniem w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**KOLUMNA 2** — dotyczy działalności koncesjonowanej ciepłowniczej, tzn. prowadzonej przez przedsiębiorstwo zarobkowej działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Uwaga!** Do wyliczania poszczególnych (niezaciemniomych) wielkości w tej kolumnie (oprócz wierszy 14, 15, 16, 17, 18, 36) należy przyjąć zastosowany przez przedsiębiorstwo klucz do wyodrębnienia działalności ciepłowniczej koncesjonowanej z całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa.

**Wiersz 01** — WZDE — wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność **ciepłowniczą**, obliczany według wzoru poniżej.

$$\text{WZDE} = \frac{\text{Całkowite przychody z działalności koncesjonowanej ciepłowniczej}}{\text{Całkowite przychody z prowadzonej działalności gospodarczej}} \cdot 100$$

**Wiersz 02** — należy podać moc zainstalowaną ciepłą w źródłach ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze). Dla ciepłowni i kotłowni lokalnej jest to suma mocy znamionowej kotłów zainstalowanych w danym źródle ciepła. Dla elektrociepłowni i elektrowni moc zainstalowaną określa się jako maksymalną trwałą moc osiągalną ciepłą danego źródła ciepła w okresie sprawozdawczym.

**Wiersz 03** — należy podać moc osiągalną ciepłą źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która wynika z dokumentacji techniczno-ruchowej zainstalowanych kotłów z uwzględnieniem, potwierdzonych przez Urząd Dozoru Technicznego, istotnych zmian parametrów ich pracy wpływających na zmianę znamionowej mocy cieplnej. Jest to maksymalna moc kotłów wyrażona w megawatach [MW], jaką można uzyskać podczas normalnej eksploatacji.

**Wiersz 04** — należy podać moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która stanowi sumę wierszy: 05, 06 (powiększony o straty podczas przesyłania) i 07.

**Wiersz 05** — należy podać moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która stanowi, ustaloną na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej, maksymalną moc ciepłą niezbędną do pokrycia potrzeb własnych źródeł ciepła, tj. potrzeb

związanych z technologią wytwarzania ciepła oraz potrzeb związanych z obsługą tej działalności.

**Wiersz 06** — należy podać maksymalną w okresie sprawozdawczym moc ciepłą zamówioną przez odbiorców:

- pobierających ciepło bezpośrednio ze źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze),
- zasilanych z sieci ciepłowniczych przedsiębiorstwa (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), wykazanych w wierszu 19.

**Wiersz 07** — należy podać maksymalną w okresie sprawozdawczym moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze) przeznaczoną do zużycia własnego na inne rodzaje działalności gospodarczej.

**Wiersz 08** — należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie w okresie sprawozdawczym, łącznie z produkcją ciepła na potrzeby własne. **Uwaga!** W odniesieniu do ciepła produkowanego w kogeneracji należy pominąć ciepło zużyte na produkcję energii elektrycznej.

**Wiersz 09** — należy podać całkowitą ilość ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji we wszystkich jednostkach kogeneracji w przedsiębiorstwie (niezależnie od tego czy kogeneracja jest wysokosprawna czy nie), obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. 07.185.1314).

**Wiersz 10** — należy podać ilość ciepła wytworzonego w innych procesach technologicznych niż produkcja ciepła.

**Wiersz 11** — należy podać ilość ciepła z **produkcji własnej**, łącznie z ciepłem z odzysku, wykorzystanego do własnych potrzeb ciepłych przedsiębiorstwa (łącznie ze stratami ciepła w rurociągach służących do przesyłania ciepła do własnych obiektów dla potrzeb prowadzenia innej działalności gospodarczej). Wiersz ten stanowi **sumę wierszy 12 i 13**.

**Wiersz 12** — należy podać ilość ciepła wykorzystanego na potrzeby własne źródeł ciepła, tj. na potrzeby związane z technologią wytwarzania ciepła oraz na potrzeby związane z obsługą tej działalności (ogrzewanie pomieszczeń, wentylacja itp.).

**Wiersz 13** — należy podać ilość ciepła wykorzystanego na pozostałą działalność gospodarczą (poza ciepłownictwem) prowadzoną przez przedsiębiorstwo (np. zakłady przemysłowe), tj. zużycie ciepła na potrzeby produkcyjno-technologiczne i na potrzeby związane z obsługą tej działalności, jak również ilość zużytego ciepła dostarczonego do własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, szpitale).

**Wiersz 14** — wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

W wierszu tym należy podać wielkość strat powstałych podczas przesyłania ciepła sieciami ciepłowniczymi wykazanymi w wierszu 18. Straty dotyczą tylko i wyłącznie ciepła przeznaczonego do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym, pochodzącego zarówno z produkcji własnej (wraz z odzyskiem), jak i z zakupu, **bez strat na pokrycie potrzeb własnych**.

**Wiersz 15** — wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. W wierszu tym należy wpisać łączną wartość strat (mocy, ciepła i nośnika ciepła) ze źródeł własnych jak i obcych, powstałych podczas przesyłania. Wartość strat **dotyczy tylko i wyłącznie mocy, ciepła i nośnika ciepła przeznaczonych do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym**. Wartość strat należy obliczyć po koszcie wytworzenia lub po całkowitym koszcie zakupu. Wiersz ten jest **sumą wierszy 16 i 17**.

**Wiersz 18** — wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. Należy podać całkowitą długość własnych sieci ciepłowniczych (również eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), łączących źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz tzw. sieci niskoparametrowych (zewnętrznych instalacji odbiorczych, w przypadku gdy przedsiębiorstwo jest ich właścicielem), określoną jako suma długości rurociągów zasilających (**bez rurociągów powrotnych**). Długość sieci dotyczy tylko i wyłącznie rurociągów służących do przesyłania ciepła przeznaczonego do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym.

**Wiersz 19** — w **kolumnie 1** należy podać przeciętną roczną liczbę pracowników, w przeliczeniu na pełne etaty, zatrudnionych w związku z prowadzeniem całej działalności ciepłowniczej. W przypadku osób pracujących także przy innych rodzajach działalności oraz w odniesieniu do kadry zarządzającej należy zastosować wybrany przez przedsiębiorstwo klucz podziału. W **kolumnie 2** należy podać przeciętne zatrudnienie związane wyłącznie z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersz 20** — w **kolumnie 1** należy podać przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto przypadające na 1 etat w całej działalności ciepłowniczej, nie wliczając pozaetatowych świadczeń. W **kolumnie 2** należy podać przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto przypadające na 1 etat związane z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersze 21 i 22** — w **kolumnie 1** należy podać wartość aktywów trwałych brutto (w. 21) i netto (w. 22) związanych z całą działalnością ciepłowniczą prowadzoną przez przedsiębiorstwo. Dotyczy wyłącznie aktywów własnych, a nie dzierzawionych. W **kolumnie 2** należy podać wartość aktywów trwałych brutto (w. 21) i netto (w. 22) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

Wartości aktywów trwałych (brutto i netto) powinny być wykazane według stanu na koniec okresu sprawozdawczego.

**Wiersz 23** — w **kolumnie 1** należy podać wartość aktywów obrotowych (tj. zapasy, należności krótkoterminowe, inwestycje krótkoterminowe, krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe) związanych z całą działalnością

ciepłowniczą przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. W **kolumnie 2** należy podać wartość aktywów obrotowych związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersz 24** — w **kolumnie 1** należy podać stan należności krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. W **kolumnie 2** należy podać stan należności krótkoterminowych (do 12 m-cy) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersz 25** — w **kolumnie 1** należy podać wysokość opłat z tytułu dzierżawy (lub umów o podobnym charakterze) majątku trwałego w okresie sprawozdawczym. W **kolumnie 2** należy podać wysokość opłat z tytułu dzierżawy (lub umów o podobnym charakterze) majątku trwałego związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersz 26** — w **kolumnie 1** należy podać stan zobowiązań ogółem (łącznie z rezerwami na zobowiązania) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. W **kolumnie 2** należy podać stan zobowiązań ogółem związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersz 27** — w **kolumnie 1** należy podać stan zobowiązań krótkoterminowych (do 12 m-cy) wynikających z prowadzenia całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. W **kolumnie 2** należy podać stan zobowiązań krótkoterminowych (do 12 m-cy) związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersze 28—31** — w **kolumnie 1** należy podać koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów dotyczące całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa. Kosztami i wydatkami tymi są m.in: kary umowne z tytułu wad towarów, robót i usług; kary oraz odszkodowania w związku z nieprzestrzeganiem przepisów w zakresie ochrony środowiska wraz z odsetkami. W **kolumnie 2** należy podać koszty i wydatki niestanowiące kosztów uzyskania przychodów związane z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

**Wiersze 32—35** — należy wykazać wielkość emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych wprowadzanych przez przedsiębiorstwo do atmosfery w ciągu roku (podać emisję związaną tylko z produkcją ciepła). **Uwaga! Emisja powinna być podawana w tonach/rok.**

Wierszy tych nie wypełniają przedsiębiorstwa, do których stosuje się jednostkowe stawki opłat ustalone w zależności od jednostki spalanej paliwa (Dz.U.08.196.1217).

**Wiersz 36** — w **kolumnie 2** należy podać rzeczywisty wynik finansowy brutto koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

## Dział 2, 4 i 5. Sprzedaż ciepła

*Uwagi ogólne do działów 2, 4 i 5.*

Sprzedaż ciepła obejmuje ciepło dostarczone do odbiorców i zaliczone do sprzedaży w okresie sprawozdawczym.

Moc zamówioną należy podawać jako średnią z okresu sprawozdawczego (średnia arytmetyczna z 12 miesięcy).

W przypadku prowadzenia ryczałtowej sprzedaży ciepła należy przeliczyć ilość sprzedaży ryczałtowej na ilość ciepła w GJ.

Przychody ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika oraz przychody z przesyłania i dystrybucji, a także przychody z obsługi odbiorców obejmują kwoty zafakturowane (bez podatku VAT) dla odbiorców ciepła za okres sprawozdawczy.

**Odbiorca końcowy** — odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek (art. 3 pkt 13a ustawy — Prawo energetyczne).

Sprzedaż do odbiorców końcowych (**dz. 2 i dz. 4 wiersz 03**) nie obejmuje sprzedaży do przedsiębiorstw energetycznych celem dalszej odsprzedaży.

Sprzedaż ciepła obejmuje trzy działy:

**Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł** (bez udziału własnych sieci przedsiębiorstwa) — dotyczy ciepła wytworzonego w źródłach i sprzedawanego przedsiębiorstwom dystrybucyjnym oraz innym odbiorcom bezpośrednim (bez wykorzystywania sieci ciepłowniczej — na tzw. płocie).

**Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych** — dotyczy ciepła (pochodzącego z produkcji własnej, odzysku i z zakupu) sprzedawanego z sieci ciepłowniczych (własnych, dzierżawionych lub eksploatowanych na podstawie umów użyczenia czy innych umów). **Dane w dziale 4 nie mogą zawierać ilości i wartości przedstawionych w dziale 2.**

W przypadku, gdy przedsiębiorstwo w ramach prowadzonej działalności ciepłowniczej świadczy usługę przesyłową, polegającą na przesyłaniu ciepła do odbiorcy, które zakupił on w innym przedsiębiorstwie wytwarzającym ciepło (TPA), wówczas w dziale 4 w wierszu 02 nie wykazuje tej ilości przesyłanego ciepła, natomiast przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla tego ciepła, wykazuje w **wierszu 08** oraz uwzględnia je w wierszu 06 łącznie z innymi przychodami z przesyłania i dystrybucji.

**Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej)** — czysty obrót. Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa, które prowadzą tzw. czysty obrót ciepłem. To znaczy odsprzedają swoim odbiorcom zakupione ciepło bez świadczenia usługi przesyłowej (bez udziału sieci ciepłowniczej).

**Wiersz 04** — wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się wyłącznie obrotem ciepłem.

### Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące obrót ciepłem.

Należy podać **zakup** ciepła z wyłączeniem ciepła kupowanego na zaspokojenie własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstwa — ogrzewania oraz potrzeb produkcyjnych w przedsiębiorstwach prowadzących również inne rodzaje działalności gospodarczej (np. zakłady przemys-

łowe), jak również ciepła zakupionego do ogrzania własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe).

## Dział 6. Przychody i koszty

Przychody i koszty w dziale 6 powinny dotyczyć **tylko i wyłącznie** ciepła sprzedawanego, zarówno własnego jak i zakupionego w celu odsprzedaży, bez ciepła zużywanego na potrzeby własne.

Przychody zalicza się do osiągniętych i koszty do poniesionych w okresie ich wystąpienia, a nie w okresie, w którym dokonano zapłaty czy też poniesiono faktyczne wydatki. **Za koszty danego okresu sprawozdawczego uznaje się te koszty, które są związane z przychodami tego okresu.**

Przedsiębiorstwa ciepłownicze podają przychody i koszty związane z prowadzoną działalnością koncesjonowaną odpowiednio do zakresu prowadzonej działalności (zgodnie z art. 44 ustawy — Prawo energetyczne).

1. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem ciepła wypełnia **kolumnę 1**. W kolumnie tej należy wykazać przychody i koszty związane z wytwarzaniem, przetwarzaniem i magazynowaniem ciepła, a także sprzedażą, pozyskaniem, uzdatnianiem i podgrzewaniem nośnika ciepła.
2. Przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją ciepła wypełnia **kolumnę 2**.
3. Przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem ciepłem wypełnia **kolumnę 3**.
4. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wypełnia **kolumny 1 i 2**.
5. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem wypełnia **kolumny 1, 2 i 3**.
6. Przedsiębiorstwo zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem wypełnia **kolumnę 2 i 3**.
7. Przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem i obrotem ciepłem wypełnia **kolumny 1 i 3**.

Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej koncesjonowanej (**wiersz 01**) są to przychody z podstawowej działalności operacyjnej, powiększone o przychody z pozostałej działalności operacyjnej ciepłowniczej — dotyczące obsługi odbiorców, przychody finansowe oraz zyski nadzwyczajne z tej działalności.

Przychody ze sprzedaży (**wiersz 02**) stanowią:

**Kolumna 1.** Przychody z działalności wytwórczej:

- opłaty za moc i ciepło należne od odbiorców ciepła, odniesione do mocy zamówionej i ciepła wytworzonego we własnych źródłach,
- opłaty za nośnik ciepła i uzupełnianie wody sieciowej pochodzącej z własnych źródeł.

**Kolumna 2.** Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej stanowią opłaty stałe i zmienne za usługi przesyłowe, a w przypadkach omówionych w dziale 4 także opłaty abonamentowe.

**Kolumna 3.** Przychody z obrotu obejmują uzyskane od odbiorców opłaty za moc, ciepło, nośnik ciepła oraz usługę przesyłową zakupione z zewnątrz oraz przychody z obsługi odbiorców.

Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej koncesjonowanej (**wiersz 03**) obejmują całość kosztów poniesionych w roku sprawozdawczym związanych z prowadzoną działalnością oraz koszty pozostałej działalności operacyjnej, koszty finansowe oraz straty nadzwyczajne związane z tą działalnością.

Przy podziale kosztów należy uwzględnić nie tylko koszty bezpośrednie związane z działalnością koncesjonowaną, ale również koszty ogólne w części, w jakiej dotyczą tej działalności, zgodnie ze stosowaną w przedsiębiorstwie metodą podziału kosztów.

#### Koszty stałe

Do kosztów stałych powinny być zaliczone te rodzaje kosztów, których wysokość nie zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła, a w szczególności:

- amortyzacja,
- wynagrodzenia,
- narzuty do płac,
- usługi remontowe,
- usługi transportowe (bez transportu paliw),
- materiały do remontów i konserwacji,
- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty mocy, części stałej zakupionej usługi przesyłowej i koszty obsługi odbiorców) — **wiersz 09 kolumna 3 dział 6**,
- podatki,
- czynsze,
- koszty dzierżawy (wynikające z poniesionych opłat z tytułu dzierżawy majątku trwałego lub umów o podobnym charakterze),
- szkolenia, delegacje,
- prace badawcze, studialne, ekspertyzy,
- inne koszty, których wysokość nie zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

W kosztach stałych, w **wierszach 07 i 08** powinny być ujęte dane dotyczące wynagrodzeń i świadczeń również na rzecz organów zarządczych przedsiębiorstwa w części, w jakiej dotyczą działalności koncesjonowanej.

#### Koszty zmienne

Do kosztów zmiennych powinny być zaliczone te rodzaje kosztów, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła, a w szczególności:

- paliwa technologiczne,
- transport paliw,
- transport i składowanie odpadów paleniskowych,
- energia elektryczna,
- woda i odprowadzanie ścieków,
- uzdatnianie wody do napełniania i uzupełniania ubytków nośnika ciepła w sieciach ciepłowniczych i instalacjach odbiorczych centralnego ogrzewania,
- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty ciepła, nośnika i części zmiennej zakupionej usługi przesyłowej) — **wiersz 17 kolumna 3 dział 6**,
- opłaty za korzystanie ze środowiska (bez opłat karnych),
- inne koszty, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

## Dział 7. Paliwa

**Uwaga.** W dziale 7 należy podawać tylko paliwo podstawowe dla poszczególnych źródeł. W przypadku stosowania tzw. paliwa „rozpalkowego” należy podać tylko następujące dane dotyczące tego paliwa: zużycie paliwa, energię paliwa, koszt zużytego paliwa. Natomiast produkcja ciepła, sprzedaż ciepła z własnej produkcji oraz przychody odpowiadające tej sprzedaży powinny zostać doliczone i wykazane razem z paliwem podstawowym. Również w przypadku spalania, poza paliwem podstawowym, innych paliw w kotłach rezerwowych, dział 7 należy wypełnić tak samo jak w przypadku paliwa „rozpalkowego”.

Gdy przedsiębiorstwo spala w swoich źródłach różne paliwa, wówczas w dziale 7 podaje wszystkie dane dotyczące każdego paliwa osobno.

**Wiersze z indeksem a (od 01a do 15a)** — wypełniają dodatkowo przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w jednostkach kogeneracji. Wszystkie dane w tych wierszach powinny uwzględniać informacje dotyczące całkowitego ciepła wytworzonego w kogeneracji, w tym również informacje dotyczące wytwarzania ciepła w kotłach szczytowych lub innych pracujących w tej samej jednostce wytwórczej (zgodnie z treścią koncesji na wytwarzanie ciepła WCC).

**Wiersz 07** — Biomasa — stałe lub ciekłe substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, a także przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także inne części odpadów, które ulegają biodegradacji.

**Wiersze 08—10** — Biogaz — gaz pozyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków i składowisk odpadów.

**Wiersz 11** — należy podać informacje o pozostałych odnawialnych źródłach energii (innych niż wymienione w wierszach 07—10) zgodnie z definicją w art. 3 pkt. 20 ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.).

**Wiersz 12** — są to odpady z gospodarstw domowych oraz lokali handlowych i usługowych, w tym odpady szpitalne.

**Wiersz 13** — są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu, pochodzenia nieorganicznego (np. siarka, fosfor itp.).

**Wiersz 14** — należy podać informację o pozostałych rodzajach paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła, niewymienionych w wierszach 01—13 (koks, gaz koksowniczy, gaz rafineryjny, gaz propan-butan, gaz z odmetanowania kopalń, energia elektryczna).

**Kolumna 1** — zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym. **Zużycie paliwa** w wierszach 01—04 należy podawać w tonach, w wierszach 05 i 06 w tys. m<sup>3</sup>.

**Kolumna 2** — energię paliwa należy wyliczyć według wzoru:

$$Q_B = \frac{B \times Q_P}{1000(\text{przy tonach i tys. m}^3)}$$

gdzie:

- $Q_B$  — energia chemiczna paliwa [GJ],  
 $B$  — ilość paliwa zużytego na produkcję ciepła [tony, tys. m<sup>3</sup>],  
 $Q_P$  — średnia wartość opałowa [kJ/kg, kJ/m<sup>3</sup>].

W przypadku wytwarzania ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną do wyliczenia energii chemicznej paliwa przeznaczonego do produkcji ciepła należy zastosować metodę podziału stosowaną w przedsiębiorstwie.

**Kolumna 3** — należy podać koszt paliwa zakupionego zużytego do produkcji ciepła (wykazanego w kolumnie 1). Do kosztu zakupionego paliwa należy doliczyć również koszty jego transportu. Koszt ten powinien odpowiadać produkcji ciepła wykazanej w kolumnie 4.

**Kolumna 4** — należy podać ilość ciepła wytworzoną w przedsiębiorstwie z każdego rodzaju paliwa w okresie sprawozdawczym, łącznie z potrzebami własnymi. **Suma z wierszy 01-13 w tej kolumnie powinna być równa wierszowi 08 kolumna 1 w dziale 1.**

**Kolumna 5** — należy podać całkowitą ilość ciepła sprzedanego odbiorcom, wytworzonego we własnym zakresie przy wykorzystaniu danego paliwa w okresie sprawozdawczym.

**Kolumna 6** — należy podać przychody ze sprzedaży ciepła (mocy, ciepła, nośnika ciepła ale **bez przychodów z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej**) wykazanego w kolumnie 5.

## **Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska**

Przedsiębiorstwo powinno wykazać całość, poniesionych w okresie sprawozdawczym, nakładów inwestycyjnych na modernizację, rozwój oraz ochronę środowiska **dotyczących tylko działalności ciepłowniczej**. W przypadku elektrowni i elektrociepłowni należy podać wielkość nakładów inwestycyjnych związanych tylko z działalnością ciepłowniczą.

Informacje powinny być przedstawione w podziale na inwestycje w wytwarzanie (źródła ciepła) — **kolumna 1** oraz w przesyłanie i dystrybucję (sieci ciepłownicze) — **kolumna 2**.





## WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Parametr	Formuła
<b>A. Wskaźniki techniczne</b>	
<b>A.1. Sprawność wytwarzania</b>	(Produkcja ciepła ogółem)
	(Suma energii chemicznej paliw)
<b>A.2. Sprawność przesyłania</b>	(Sprzedaż ciepła = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)
	(Dostawa do sieci = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Straty ciepła podczas przesyłania)
<b>A.3. Intensywność emisji gazów</b>	(Emisja zanieczyszczeń CO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pyły)
	(Produkcja ciepła ogółem)
<b>B. Wskaźniki ekonomiczne</b>	
<b>Przychód ze sprzedaży</b>	(Przychód ze sprzedaży bezpośrednio ze źródeł: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła) + (Przychód ze sprzedaży z sieci ciepłowniczych: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła + Przychody z przesyłania i dystrybucji) + (Przychód ze sprzedaży z czystego obrotu: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika, zakupionej usługi przesyłowej + Przychód z obsługi odbiorców)
<b>B.1. Wydajność pracy</b>	(Przychód ze sprzedaży)
	(Przeciętne zatrudnienie)
<b>B.2. Produktywność majątku trwałego</b>	(Przychód ze sprzedaży)
	(Aktywa trwałe netto)
<b>B.3. Rentowność</b>	(Przychody ogółem – Koszty ogółem)
	(Przychody ogółem)
<b>B.4. Średnia cena jednoskładnikowa ciepła</b>	(Przychód ze sprzedaży)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
<b>B.5. Całkowity koszt jednostkowy</b>	(Koszty ogółem)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
<b>B.5.1. Całkowity koszt jednostkowy stały</b>	(Koszty stałe)
	(Moc zamówiona przez odbiorców)
<b>B.5.2. Całkowity koszt jednostkowy zmienny</b>	(Koszty zmienne)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
<b>C. Sytuacja finansowa</b>	
<b>C.1. Całkowite zadłużenie</b>	(Zobowiązania ogółem)
	(Aktywa ogółem = Aktywa trwałe netto + Aktywa obrotowe)
<b>C.2. Płynność</b>	(Aktywa bieżące = Należności krótkoterminowe)
	(Zobowiązania krótkoterminowe)
<b>D. Wskaźniki rozwojowe</b>	
<b>D.1. Reprodukcyjność majątku trwałego</b>	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)
	(Amortyzacja)
<b>D.2. Stopień pokrycia środków inwestycyjnych przez środki własne</b>	(Nakłady inwestycyjne ze środków własnych = Własne źródła finansowania poniesionych nakładów)
	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)



## **TABELE STATYSTYCZNE**



**SPIS TABEL****POLSKA****Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa w zakresie działalności ciepłowniczej**

Tabela	1. Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej .....	45
Tabela	2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2009 r. ....	45
Tabela	3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2009 r. ....	46
Tabela	4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2009 r. ....	46
Tabela	5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2009 r. ....	46
Tabela	6. Sieć ciepłownicza .....	47
Tabela	7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2009 r. ....	47
Tabela	8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2009 r. ....	47
Tabela	9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2009 r. ....	47
Tabela	10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2009 r. ....	48
Tabela	11. Przeciętne zatrudnienie .....	48
Tabela	12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2009 r. ....	48
Tabela	13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2009 r. ....	48
Tabela	14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2009 r. ....	49
Tabela	15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2009 r. ....	49
Tabela	16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów .....	49
Tabela	17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej .....	49
Tabela	18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2009 r. ....	50
Tabela	19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2009 r. ....	50
Tabela	20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2009 r. ....	50
Tabela	21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2009 r. ....	51
Tabela	22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2009 r. ....	51
Tabela	23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2009 r. ....	51
Tabela	24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2009 r. ....	52
Tabela	25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2009 r. ....	52
Tabela	26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2009 r. ....	52
Tabela	27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2009 r. ....	53
Tabela	28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2009 r. ....	53
Tabela	29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2009 r. ....	53
Tabela	30. Aktywa trwale brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów .....	54
Tabela	31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2009 r. ....	55
Tabela	32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2009 r. ....	55
Tabela	33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności 2009 r. ...	55
Tabela	34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2009 r. ....	56
Tabela	35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2009 r. ....	56
Tabela	36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2009 r. ....	56
Tabela	37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2009 r. ....	56
Tabela	38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2009 r. ....	57

**Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)**

Tabela	39. Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2009 r. ....	57
Tabela	40. Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2009 r. ....	57
Tabela	41. Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2009 r. ....	57
Tabela	42. Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2009 r. ....	58

**Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)**

Tabela	43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2009 r. ....	58
Tabela	44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2009 r. ....	58
Tabela	45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2009 r. ....	58
Tabela	46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2009 r. ....	59

**Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej**

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2009 r. ....	59
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2009 r. ....	59
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2009 r. ....	59
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2009 r. ....	60

**Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót**

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według WZDE w 2009 r. ....	60
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2009 r. ....	60
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2009 r. ....	60
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2009 r. ....	60

**Przychody i koszty**

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE w 2009 r. ....	61
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej w 2009 r. ....	61
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności w 2009 r. ....	62
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD w 2009 r. ....	62
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 r. ....	63
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2009 r. ....	64
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2009 r. ....	64
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2009 r. ....	64
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2009 r. ....	64

**Paliwa**

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r. ....	66
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r. ....	66
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r. ....	67
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2009 r. ....	67
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r. ....	68
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r. ....	68
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r. ....	69
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2009 r. ....	69
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r. ....	70
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r. ....	70
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r. ....	71
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2009 r. ....	71
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r. ....	72
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r. ....	72
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r. ....	73
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r. ....	73
Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r. ....	74
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r. ....	74
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r. ....	75
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r. ....	75
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r. ....	76
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r. ....	76
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r. ....	77

Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r. ....	77
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r. ....	78
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r. ....	78
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r. ....	79
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r. ....	79

### **Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska**

Tabela 92.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2009 r.	80
Tabela 93.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2009 r. ....	80
Tabela 94.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2009 r. ....	80
Tabela 95.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2009 r.	81
Tabela 96.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2009 r. ....	81
Tabela 97.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2009 r. ....	81
Tabela 98.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2009 r. ....	82
Tabela 99.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2009 r. ....	82

### **WOJEWÓDZTWA**

Tabela 100.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw .....	83
Tabela 101.	Sieć ciepłownicza według województw .....	84
Tabela 102.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw .....	84
Tabela 103.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2009 r. ....	85
Tabela 104.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2009 r. ....	86
Tabela 105.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2009 r. ....	86
Tabela 106.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2009 r. ....	87
Tabela 107.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2009 r. ....	87
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2009 r.	88
Tabela 109.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2009 r. ....	88
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2009 r. ....	89
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według województw w 2009 r. ....	89
Tabela 112.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2009 r. ....	90
Tabela 113.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2009 r. ....	91
Tabela 114.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2009 r.	92
Tabela 115.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2009 r.	93
Tabela 116.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2009 r.	94
Tabela 117.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2009 r. ....	95
Tabela 118.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2009 r. ....	96
Tabela 119.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2009 r.	97
Tabela 120.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2009 r. ....	98
Tabela 121.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2009 r. ....	99
Tabela 122.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2009 r. ....	100
Tabela 123.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2009 r.	101
Tabela 124.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2009 r. ....	102

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2009 r. ....	103
Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2009 r. ....	104
Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2009 r. ....	105
Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2009 r. ....	106
Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2009 r. ....	107
Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2009 r. ....	108
Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2009 r. ....	109
Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	110
Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	111
Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	112
Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	113
Tabela 136. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r. ....	114
Tabela 137. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r. ....	115
Tabela 138. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r. ....	116
Tabela 139. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	117
Tabela 140. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	118
Tabela 141. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	119
Tabela 142. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r. ....	120
Tabela 143. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2009 r. ....	121
Tabela 144. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2009 r. ....	121
Tabela 145. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2009 r. ....	122
Tabela 146. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2009 r. ....	122
Tabela 147. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2009 r. ....	123
Tabela 148. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2009 r. ....	123
Tabela 149. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2009 r. ....	124
Tabela 150. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2009 r. ....	124
Tabela 151. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2009 r. ....	125
Tabela 152. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2009 r. ....	125
Tabela 153. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2009 r. ....	126
Tabela 154. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2009 r. ....	126
Tabela 155. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2009 r. ....	127
Tabela 156. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2009 r. ....	127
Tabela 157. Moc osiągalna według województw i PKD w 2009 r. ....	128
Tabela 158. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2009 r. ....	128
Tabela 159. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2009 r. ....	129
Tabela 160. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2009 r. ....	129
Tabela 161. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2009 r. ....	130
Tabela 162. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2009 r. ....	130
Tabela 163. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2009 r. ....	131
Tabela 164. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2009 r. ....	131
Tabela 165. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2009 r. ....	132
Tabela 166. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2009 r. ....	132
Tabela 167. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2009 r. ....	133
Tabela 168. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2009 r. ....	133



**ODDZIAŁY TERENOWE URE**

Tabela 169. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych .....	134
Tabela 170. Sieć ciepłownicza według oddziałów terenowych .....	135
Tabela 171. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych .....	135
Tabela 172. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	136
Tabela 173. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	136
Tabela 174. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	137
Tabela 175. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	137
Tabela 176. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	137
Tabela 177. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	138
Tabela 178. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2009 r. ...	138
Tabela 179. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	139
Tabela 180. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	139
Tabela 181. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	140
Tabela 182. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	140
Tabela 183. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	141
Tabela 184. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	141
Tabela 185. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	142
Tabela 186. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	142
Tabela 187. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	143
Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	144
Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2009 r. ....	144

**WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ**

Tabela 190. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE .....	145
Tabela 191. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej .....	145
Tabela 192. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	146
Tabela 193. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD .....	146
Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw .....	147
Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE .....	148
Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej .....	149
Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	149
Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD .....	150
Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw .....	150
Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE .....	152
Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej .....	152
Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	152
Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD .....	152
Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw .....	153
Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE .....	154
Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej .....	154
Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności .....	154
Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD .....	154
Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw .....	155



## OBJAŚNIENIA SKRÓTÓW

**WZDE** — wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą

### Rodzaje działalności:

WPIDO — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót;

WPID — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję;

WO — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie oraz obrót;

W — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie;

PIDO — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót lub przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję;

O — przedsiębiorstwa posiadające koncesje na obrót ciepłem.

**PKD** — Polska Klasyfikacja Działalności

### Oddziały Terenowe URE:

OC Warszawa — centralny, z siedzibą w Warszawie;

OT Szczecin — północno-zachodni, z siedzibą w Szczecinie;

OT Gdańsk — północny, z siedzibą w Gdańsku;

OT Poznań — zachodni, z siedzibą w Poznaniu;

OT Lublin — wschodni, z siedzibą w Lublinie;

OT Łódź — środkowozachodni, z siedzibą w Łodzi;

OT Wrocław — południowo-zachodni, z siedzibą we Wrocławiu;

OT Katowice — południowy, z siedzibą w Katowicach;

OT Kraków — południowo-wschodni, z siedzibą w Krakowie.

tys. — tysiąc

zł — złoty

szt. — sztuka

t — tona

m<sup>3</sup> — metr sześcienny

km — kilometr

MW — megawat

GJ — gigadżul

TJ — teradżul

## OBJAŚNIENIA ZNAKÓW UMOWNYCH

Kreska (—) — zjawisko nie wystąpiło.

Kropka (.) — brak informacji lub brak informacji wiarygodnych.

Znak (x) — wypełnienie pozycji jest niemożliwe lub niecelowe.

„w tym” — oznacza, że nie podaje się wszystkich składników sumy.

„z tego” — oznacza, że podaje się wszystkie składniki sumy.



## TABELE STATYSTYCZNE

Tabela 1. Przedsiębiorstwa według grup mocy zainstalowanej i osiągalnej

Moc zainstalowana/ /Moc osiągalna (MW)	Moc zainstalowana						Moc osiągalna					
	liczba przedsiębiorstw			MW			liczba przedsiębiorstw			MW		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>70 952,8</b>	<b>61 456,0</b>	<b>59 791,5</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>67 285,4</b>	<b>59 829,5</b>	<b>58 431,3</b>
Brak mocy	85	46	43	—	—	—	85	46	43	—	—	—
10 i poniżej	224	72	68	1 119,9	404,7	385,9	243	72	67	1 198,4	386,6	364,4
10—25	147	100	92	2 410,1	1 716,9	1 584,5	146	106	98	2 444,2	1 776,2	1 635,3
25—50	139	104	105	5 149,8	3 744,9	3 785,9	132	102	100	4 781,8	3 702,0	3 610,2
50—75	69	50	46	4 284,8	3 071,6	2 780,0	72	47	47	4 428,5	2 864,2	2 809,7
75—125	69	49	48	6 690,7	4 817,0	4 734,1	66	47	46	6 475,0	4 593,0	4 509,1
125—200	45	32	32	6 985,1	5 142,2	5 163,4	36	33	34	5 622,9	5 220,6	5 489,4
200—500	41	37	38	13 845,5	12 828,2	13 116,6	41	40	40	13 407,0	13 863,9	13 925,4
500—1000	21	20	19	12 948,7	13 177,6	12 605,8	19	17	16	11 669,2	11 246,7	10 562,5
Powyżej 1000	9	8	8	17 518,3	16 553,0	15 635,2	9	8	8	17 258,5	16 176,2	15 525,5

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana*				
					ogółem	w tym			
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.	
		etat	MW						
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>764</b>	<b>58 210</b>	<b>70 952,8</b>	<b>67 285,4</b>	.	.	.	.
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>61 456,0</b>	<b>59 829,5</b>	<b>44 009,7</b>	<b>1 627,1</b>	<b>35 461,1</b>	<b>6 715,4</b>
	<b>2009</b>	<b>456</b>	<b>39 317</b>	<b>59 791,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>43 251,1</b>	<b>1 424,7</b>	<b>34 743,0</b>	<b>6 711,8</b>
0—19%		87	5 538	22 102,4	21 458,6	13 927,1	726,2	6 582,3	6 584,7
20—69%		106	8 610	19 847,3	19 592,9	15 600,1	363,6	15 027,8	118,8
70—100%		263	25 170	17 841,8	17 379,9	13 723,8	334,9	13 132,8	8,2

\* W badaniu za 2002 rok nie zbierano danych dotyczących mocy wykorzystanej.

**Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
<b>Polska</b>	<b>456</b>	<b>39 317</b>	<b>59 791,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>43 251,1</b>	<b>1 424,7</b>	<b>34 743,0</b>	<b>6 711,8</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	324,8	306,3	228,3	7,2	205,4	11,6
Spółki akcyjne	91	17 121	37 183,4	36 330,8	26 934,5	848,1	20 603,3	5 372,3
Spółki z o.o.	321	21 213	21 580,3	21 105,7	15 626,6	549,1	13 616,6	1 209,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	289,4	289,2	211,9	6,7	118,7	86,3
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	98,4	98,4	40,6	1,7	14,8	24,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	315,3	301,0	209,2	12,0	184,2	7,5

**Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2009 r.\***

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
<b>Polska</b>	<b>456</b>	<b>39 317</b>	<b>59 791,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>43 251,1</b>	<b>1 424,7</b>	<b>34 743,0</b>	<b>6 711,8</b>
WPIDO	66	14 228	10 774,1	10 614,6	8 358,0	261,0	6 200,8	1 815,9
WPID	329	20 618	37 263,7	37 012,3	27 121,4	952,3	21 768,0	4 115,5
W	46	3 695	11 551,9	10 608,5	7 601,2	193,3	6 758,5	643,7
PIDO	15	776	201,7	196,0	170,4	18,1	15,7	136,6

\* Patrz UWAGI METODYCZNE.

**Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	Moc wykorzystana			
					ogółem	w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
etat		MW						
<b>Polska</b>	<b>456</b>	<b>39 317</b>	<b>59 791,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>43 251,1</b>	<b>1 424,7</b>	<b>34 743,0</b>	<b>6 711,8</b>
35.1	29	3 938	12 621,6	11 899,4	8 263,1	194,6	7 453,2	582,7
35.3	333	31 626	32 916,2	32 595,6	25 752,1	575,6	24 832,4	44,9
Przemysł	41	2 482	12 750,2	12 457,4	8 141,5	622,0	1 625,7	5 866,1
Inne	53	1 272	1 503,5	1 478,9	1 094,4	32,5	831,7	218,0

**Tabela 6. Sieć ciepłownicza\***

Długość sieci (km)	Liczba przedsiębiorstw			Km		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>17 312,5</b>	<b>19 104,1</b>	<b>19 286,5</b>
Brak sieci	122	54	46	—	—	—
3 i poniżej	230	54	48	326,5	90,2	83,2
3—5	99	46	46	402,4	190,0	192,8
5—7	70	52	47	431,2	309,2	281,3
7—10	68	47	47	580,7	392,1	396,0
10—20	112	101	98	1 597,1	1 389,4	1 316,9
20—50	82	90	94	2 545,1	2 784,7	2 948,2
Powyżej 50	66	74	73	11 429,5	13 948,5	14 068,0

\* Długość sieci ciepłowniczej w 2008 i 2009 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

**Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>54 492</b>	<b>17 312,5</b>
	<b>2008</b>	<b>37 667</b>	<b>19 104,1</b>
	<b>2009</b>	<b>36 883</b>	<b>19 286,5</b>
0—19%	78	4 219	1 408,8
20—69%	106	6 764	2 347,0
70—100%	269	25 900	15 530,7

**Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
<b>Polska</b>	<b>453</b>	<b>36 883</b>	<b>19 286,5</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	19	467	111,4
Spółki akcyjne	81	14 515	7 824,1
Spółki z o.o.	333	21 411	11 223,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	241	69,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2	37	5,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	213	53,9

**Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
<b>Polska</b>	<b>453</b>	<b>36 883</b>	<b>19 286,5</b>
WPIDO	66	14 228	10 464,6
WPID	328	20 627	6 754,3
W	2	22	5,3
PIDO	57	2 006	2 062,2

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
<b>Polska</b>	<b>453</b>	<b>36 883</b>	<b>19 286,5</b>
35.1	23	2 018	472,5
35.3	338	31 327	17 336,2
Przemysł	35	2 228	757,5
Inne	57	1 310	720,3

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>60 239</b>	<b>41 744</b>	<b>40 565</b>
Zjawisko nie występuje	14	3	2	—	—	—
5 i poniżej	130	33	28	393	96	75
5—10	110	40	37	864	324	291
10—15	86	45	43	1 090	585	559
15—20	60	48	48	1 049	846	840
20—30	89	63	59	2 183	1 533	1 443
30—40	56	48	51	1 958	1 693	1 793
40—50	46	41	36	2 072	1 845	1 608
50—60	44	27	28	2 439	1 479	1 528
60—75	40	33	31	2 686	2 162	2 052
75—150	66	66	68	6 815	7 108	7 377
150—250	58	39	38	10 736	7 560	7 379
250—500	31	20	20	10 380	7 086	7 395
Powyżej 500	19	12	10	17 573	9 427	8 226

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>835</b>	<b>60 239</b>
	<b>2008</b>	<b>515</b>	<b>41 744</b>
	<b>2009</b>	<b>497</b>	<b>40 565</b>
0—19%		101	5 677
20—69%		118	8 772
70—100%		278	26 116

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
<b>Polska</b>	<b>497</b>	<b>40 565</b>	<b>3 556,6</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	21	490	2 831,6
Spółki akcyjne	98	17 228	4 476,9
Spółki z o.o.	352	22 303	3 398,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	257	3 040,7
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	2 687,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	2 740,7



**Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
<b>Polska</b>	<b>497</b>	<b>40 565</b>	<b>3 556,6</b>
WPIDO	66	14 228	3 837,8
WPID	330	20 636	3 424,5
W	46	3 695	11 343,9
PIDO	55	2 006	3 446,0

**Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
<b>Polska</b>	<b>497</b>	<b>40 565</b>	<b>3 556,6</b>
35.1	34	4 012	5 051,0
35.3	353	32 634	3 455,2
Przemysł	44	2 494	3 799,4
Inne	66	1 426	3 167,5

**Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów**

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>60 239</b>	<b>41 744</b>	<b>40 565</b>
1000 i poniżej	250	24	21	2 559	296	322
1000—4000	233	156	125	4 230	2 928	2 342
4000—20000	244	217	224	14 547	10 204	9 240
20000—200000	111	109	113	27 529	20 359	18 725
Powyżej 200000	11	12	16	11 374	7 956	9 936

**Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej**

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>60 239</b>	<b>41 744</b>	<b>40 565</b>
Brak mocy	85	46	43	2 029	1 397	1 248
5 i poniżej	134	30	27	1 803	683	699
5—20	213	120	112	4 291	2 627	2 595
20—100	281	201	197	19 812	12 244	11 763
100—500	108	96	96	20 298	17 027	16 988
Powyżej 500	28	25	24	12 006	7 767	7 272

**Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci	
			ogółem	w tym w kogeneracji						
		etat	TJ							
Polska	2002	849	60 239	467 527,8	.	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
	2008	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
	2009	499	40 565	398 340,0	253 249,0	25 327,0	135 243,7	288 423,3	34 533,2	253 890,1
0—19%	103	5 677	160 083,0	128 324,5	25 290,6	128 333,1	57 040,4	1 384,8	55 655,6	
20—69%	118	8 772	142 773,9	116 267,4	36,4	4 440,5	138 369,7	5 424,7	132 945,1	
70—100%	278	26 116	95 483,1	8 657,1	—	2 470,0	93 013,1	27 723,7	65 289,4	

**Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>398 340,0</b>	<b>253 249,0</b>	<b>25 327,0</b>	<b>135 243,7</b>	<b>288 423,3</b>	<b>34 533,2</b>	<b>253 890,1</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	21	490	1 469,4	—	—	133,2	1 336,3	175,3	1 160,9
Spółki akcyjne	100	17 228	262 031,8	202 125,3	23 481,6	103 189,8	182 323,5	14 876,7	167 446,8
Spółki z o.o.	352	22 303	131 585,8	51 000,3	1 845,4	30 910,7	102 520,6	19 311,7	83 208,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	257	1 524,0	—	—	729,6	794,4	86,0	708,4
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	275,6	—	—	150,2	125,5	8,1	117,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	1 453,3	123,4	—	130,3	1 323,0	75,3	1 247,7

**Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>398 340,0</b>	<b>253 249,0</b>	<b>25 327,0</b>	<b>135 243,7</b>	<b>288 423,3</b>	<b>34 533,2</b>	<b>253 890,1</b>
WPIDO	123	16 234	80 106,4	37 099,4	10 418,0	46 165,8	44 358,5	22 822,1	21 536,5
WPID	330	20 636	241 492,9	149 932,0	14 909,0	74 386,2	182 015,6	11 701,4	170 314,2
W	46	3 695	76 740,8	66 217,6	—	14 691,7	62 049,1	9,7	62 039,4

Na potrzeby tej tabeli grupa przedsiębiorstw (PIDO) została włączona do grupy przedsiębiorstw (WPIDO).

**Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
		etat	TJ						
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>398 340,0</b>	<b>253 249,0</b>	<b>25 327,0</b>	<b>135 243,7</b>	<b>288 423,3</b>	<b>34 533,2</b>	<b>253 890,1</b>
35.1	34	4 012	73 014,2	64 121,3	12,3	4 824,7	68 201,7	865,3	67 336,4
35.3	353	32 634	204 128,7	97 261,0	36,4	4 903,4	199 261,7	32 098,4	167 163,3
Przemysł	45	2 494	113 722,7	91 159,0	24 654,4	123 088,9	15 288,2	863,5	14 424,7
Inne	67	1 426	7 474,5	707,7	623,9	2 426,7	5 671,7	706,0	4 965,7

**Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne			
			ogółem	z tego		
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej	
		etat	TJ			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>686</b>	<b>57 190</b>	<b>156 424,6</b>	<b>17 375,0</b>	<b>139 049,6</b>
	<b>2008</b>	<b>439</b>	<b>39 196</b>	<b>137 297,3</b>	<b>13 732,6</b>	<b>123 564,7</b>
	<b>2009</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>
0—19%		84	5 543	128 333,1	7 951,9	120 381,2
20—69%		99	8 569	4 440,5	3 629,0	811,5
70—100%		244	24 215	2 470,0	2 411,2	58,8

**Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne			
			ogółem	z tego		
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej	
		etat	TJ			
<b>Polska</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	17	415	133,2	42,1	91,1	
Spółki akcyjne	91	17 116	103 189,8	8 910,4	94 279,4	
Spółki z o.o.	300	20 287	30 910,7	4 853,8	26 056,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	729,6	71,0	658,7	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	150,2	9,0	141,2	
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	212	130,3	106,0	24,3	

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat		TJ			
<b>Polska</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>
WPIDO	60	13 629	42 462,5	2 436,4	40 026,1
WPID	317	20 486	74 386,2	8 614,7	65 771,6
W	40	3 675	14 691,7	2 732,9	11 958,7
PIDO	10	537	3 703,3	208,2	3 495,2

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat		TJ			
<b>Polska</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>
35.1	29	3 938	4 824,7	2 303,9	2 520,9
35.3	310	30 650	4 903,4	4 639,1	264,3
Przemysł	40	2 472	123 088,9	6 688,9	116 400,0
Inne	48	1 268	2 426,7	360,3	2 066,4

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwale brutto	Aktywa trwale netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania		
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe	
									tys. zł
etat									
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>849</b>	<b>60 239</b>	<b>35 595 787,8</b>	<b>16 108 334,0</b>	<b>5 510 856,8</b>	<b>3 582 129,1</b>	<b>7 489 727,6</b>	<b>5 052 001,0</b>
	<b>2008</b>	<b>518</b>	<b>41 744</b>	<b>40 279 109,0</b>	<b>16 230 817,5</b>	<b>6 003 311,9</b>	<b>2 567 165,4</b>	<b>6 774 269,9</b>	<b>3 860 433,5</b>
	<b>2009</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
0—19%	103	5 677	8 266 732,3	3 178 382,9	1 228 273,5	426 188,4	1 007 857,3	520 418,9	
20—69%	118	8 772	11 997 781,1	3 985 924,8	2 356 219,0	804 674,2	1 612 669,5	1 076 432,2	
70—100%	278	26 116	21 153 948,3	9 881 354,5	2 980 231,3	1 739 748,8	4 586 679,2	2 235 976,5	

**Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	21	490	142 903,8	68 413,9	36 201,4	23 946,0	22 709,7	21 713,4
Spółki akcyjne	100	17 228	26 606 287,6	10 065 102,7	3 881 460,0	1 620 315,7	4 130 188,8	2 081 662,3
Spółki z o.o.	352	22 303	14 515 937,7	6 841 592,9	2 589 224,8	1 296 628,1	3 002 303,0	1 686 262,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	257	79 104,1	33 200,1	29 084,7	5 949,2	18 690,4	10 549,5
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	39 914,4	20 489,4	3 068,0	2 752,7	2 866,6	2 859,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	34 314,1	16 863,2	25 684,9	21 019,7	30 447,6	29 780,6

**Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
WPIDO	66	14 228	16 019 246,2	6 953 138,6	1 992 496,0	1 224 454,6	3 340 359,0	1 429 398,1
WPID	330	20 636	17 636 868,7	7 228 621,1	3 497 142,6	1 238 027,1	2 700 183,5	1 676 180,4
W	46	3 695	6 245 264,8	2 225 712,6	894 779,2	378 598,9	977 834,3	576 408,2
PIDO	57	2 006	1 517 081,9	638 190,1	180 306,0	129 530,8	188 829,3	150 840,9

**Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
35.1	34	4 012	6 437 221,3	2 432 570,7	862 178,1	403 134,7	1 053 448,8	559 040,6
35.3	353	32 634	30 455 883,5	12 736 605,8	4 934 211,9	2 358 182,4	5 713 638,2	3 019 077,6
Przemysł	45	2 494	3 493 817,0	1 401 212,9	609 021,0	137 300,1	322 727,8	166 632,2
Inne	67	1 426	1 031 539,8	475 273,0	159 312,8	71 994,1	117 391,3	88 077,2

**Tabela 30. Aktywa trwale brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów**

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Aktywa trwale brutto			Aktywa trwale netto		
				tys. zł					
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Ogółem</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>35 595 787,8</b>	<b>40 279 109,0</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>16 108 334,0</b>	<b>16 230 817,5</b>	<b>17 045 662,3</b>
1000 i poniżej	250	24	21	1 418 837,3	140 425,4	164 273,4	649 932,5	70 238,4	73 041,3
1000—4000	233	156	125	1 640 405,7	6 486 763,9	1 645 182,8	812 417,9	2 969 010,9	851 545,5
4000—20000	244	217	224	4 604 232,9	12 467 496,8	5 024 836,1	2 515 339,5	4 858 285,5	2 402 917,2
20000—200000	111	109	113	15 931 681,9	15 156 468,7	17 113 289,2	7 477 797,5	6 194 827,4	7 407 026,0
Powyżej 200000	11	12	16	12 000 630,0	6 027 954,2	17 470 880,1	4 652 846,7	2 138 455,4	6 311 132,3

**Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2009 r.**

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
				ogółem	w tym		
					zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	tys. zł				
Polska	2002	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2008	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
	2009	298	31 609	533 721,5	1 956,1	2 839,3	1 122,3
0—19%		30	2 199	51 868,2	36,6	84,5	208,9
20—69%		58	6 372	143 464,8	742,8	392,7	163,4
70—100%		210	23 038	338 388,4	1 176,6	2 362,2	749,9

**Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna		Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
				ogółem	w tym		
					zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	tys. zł				
Polska		298	31 609	533 721,5	1 956,1	2 839,3	1 122,3
Jednostki samorządu terytorialnego		11	198	3 636,9	11,7	77,6	—
Spółki akcyjne		54	13 937	270 716,8	876,2	1 345,2	395,1
Spółki z o.o.		223	17 239	258 616,6	1 068,1	1 391,6	723,0
Spółdzielnie mieszkaniowe		1	32	82,7	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe		2	37	42,1	—	25,0	4,1
Pozostałe przedsiębiorstwa		7	165	626,4	—	—	—

**Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności		Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
				ogółem	w tym		
					zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	tys. zł				
Polska		298	31 609	533 721,5	1 956,1	2 839,3	1 122,3
WPIDO		52	12 995	104 396,3	910,7	1 295,4	368,1
WPID		202	14 687	356 734,2	605,2	1 401,9	553,4
W		23	2 682	65 156,4	439,6	53,0	200,2
PIDO		21	1 245	7 434,6	0,6	89,0	0,6

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	tys. zł			
<b>Polska</b>	<b>298</b>	<b>31 609</b>	<b>533 721,5</b>	<b>1 956,1</b>	<b>2 839,3</b>	<b>1 122,3</b>
35.1	20	2 811	71 672,6	385,6	122,0	204,8
35.3	248	27 821	441 200,9	1 546,5	2 647,2	882,4
Przemysł	10	581	8 878,1	4,3	2,6	4,1
Inne	20	395	11 969,9	19,7	67,6	30,9

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły	
			etat				
		tony					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>752</b>	<b>57 978</b>	<b>56 479 224,5</b>	<b>339 243,4</b>	<b>122 013,0</b>	<b>.</b>
	<b>2008</b>	<b>441</b>	<b>38 746</b>	<b>42 947 337,7</b>	<b>170 396,5</b>	<b>69 063,7</b>	<b>27 570,1</b>
	<b>2009</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
0—19%	84	5 484	16 203 872,4	64 512,2	25 734,2	7 662,8	
20—69%	99	8 539	15 072 841,8	56 620,9	27 642,7	5 535,0	
70—100%	245	23 706	10 069 790,9	36 741,1	14 465,5	12 150,9	

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
			etat			
		tony				
<b>Polska</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	17	433	138 466,7	490,6	255,5	316,3
Spółki akcyjne	86	16 309	26 537 895,3	106 125,7	46 552,5	9 308,4
Spółki z o.o.	305	20 473	14 353 434,8	49 919,1	20 586,1	15 028,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	154 008,9	773,8	241,0	244,2
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	29 238,0	123,1	42,9	42,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	218	133 461,6	441,9	164,5	408,6

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
			etat			
		tony				
<b>Polska</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
WPIDO	63	13 337	7 763 152,6	31 031,6	10 724,2	4 674,6
WPID	323	20 580	25 486 561,4	103 454,0	43 890,0	18 474,9
W	37	3 605	7 962 059,8	23 141,2	13 111,2	2 175,4
PIDO	5	208	134 731,3	247,5	116,9	23,7



**Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
			tony			
<b>Polska</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
35.1	28	3 915	7 168 833,6	20 378,7	11 237,8	1 863,1
35.3	311	30 140	22 032 746,4	81 882,0	36 091,8	16 034,1
Przemysł	40	2 445	11 386 671,7	52 392,4	19 356,6	4 729,7
Inne	49	1 229	758 253,4	3 221,2	1 156,3	2 721,7

**Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				etat	MW			TJ
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>498</b>	<b>46 012</b>	<b>21 084,3</b>	<b>190 728,6</b>	<b>34 094,4</b>	<b>4 152 153,9</b>	<b>21,77</b>
	<b>2008</b>	<b>315</b>	<b>32 307</b>	<b>17 322,8</b>	<b>157 228,2</b>	<b>26 781,0</b>	<b>3 843 587,4</b>	<b>24,45</b>
	<b>2009</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
0—19%	52	3 449	4 653,8	41 741,3	7 795,4	1 067 068,0	25,56	
20—69%	69	7 457	10 352,0	101 349,0	6 494,4	2 468 477,8	24,36	
70—100%	183	20 110	1 863,3	13 831,8	5 352,7	553 924,4	40,05	

**Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	MW		
<b>Polska</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	15	346	42,1	241,9	196,5	15 563,8	64,33
Spółki akcyjne	64	15 338	13 819,6	132 033,0	12 761,5	3 244 423,5	24,57
Spółki z o.o.	208	15 117	2 916,4	24 053,7	6 183,6	797 057,7	33,14
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	16	5,1	46,0	9,5	1 614,6	35,10
Przedsiębiorstwa państwowe	1	16	5,7	45,5	45,5	1 878,7	41,29
Pozostałe przedsiębiorstwa	15	182	80,4	502,0	445,9	28 931,9	57,64

**Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	MW		
<b>Polska</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
WPIDO	55	13 511	1 164,4	9 703,4	2 223,3	324 105,7	33,40
WPID	203	13 809	8 978,9	85 181,5	8 800,4	2 160 198,7	25,36
W	46	3 695	6 725,8	62 037,2	8 618,9	1 605 165,8	25,87
PIDO	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
35.1	23	3 422	6 431,2	59 931,1	8 107,0	1 510 659,3	25,21
35.3	226	25 772	9 569,5	89 847,4	9 425,7	2 367 975,4	26,36
Przemysł	19	1 058	659,2	5 642,2	1 366,9	149 058,5	26,42
Inne	36	763	209,2	1 501,4	742,9	61 777,0	41,15

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2009 r.

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowi-kowa zakupio-nego ciepła
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>191</b>	<b>23 583</b>	<b>19 127,4</b>	<b>170 461,6</b>	<b>3 590 793,9</b>	<b>21,07</b>
	<b>2008</b>	<b>122</b>	<b>16 302</b>	<b>16 012,3</b>	<b>141 767,6</b>	<b>3 311 830,3</b>	<b>23,36</b>
	<b>2009</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>	<b>3 522 430,9</b>	<b>24,73</b>
0—19%		24	886	362,1	2 804,1	81 287,3	28,99
20—69%		21	735	317,8	2 443,9	71 145,1	29,11
70—100%		70	13 868	14 981,4	137 193,0	3 369 998,5	24,56

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowi-kowa zakupio-nego ciepła
<b>Polska</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>	<b>3 522 430,9</b>	<b>24,73</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	3	68	35,5	316,6	11 257,6	35,56
Spółki akcyjne	30	7 569	7 930,1	72 882,7	1 668 511,2	22,89
Spółki z o.o.	81	7 839	7 690,4	69 203,7	1 840 824,9	26,60
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	5,3	38,2	1 837,2	48,11
Przedsiębiorstwa państwowe	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowi-kowa zakupio-nego ciepła
<b>Polska</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>	<b>3 522 430,9</b>	<b>24,73</b>
WPIDO	60	13 497	13 460,8	123 481,8	3 025 187,7	24,50
WPID	2	131	2,4	4,0	131,2	32,92
W	—	—	—	—	—	—
PIDO	53	1 861	2 198,1	18 955,3	497 112,0	26,23

**Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
<b>Polska</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>	<b>3 522 430,9</b>	<b>24,73</b>
35.1	8	371	274,0	1 856,2	57 293,8	30,87
35.3	80	14 286	15 098,1	138 044,8	3 396 632,8	24,61
Przemysł	7	540	62,8	713,1	17 152,3	24,05
Inne	20	292	226,5	1 827,1	51 352,0	28,11

**Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>710</b>	<b>54 244</b>	<b>40 253,7</b>	<b>278 626,9</b>	<b>9 162 634,7</b>	<b>32,88</b>
	<b>2008</b>	<b>449</b>	<b>37 512</b>	<b>36 580,2</b>	<b>238 633,2</b>	<b>9 064 558,0</b>	<b>37,91</b>
	<b>2009</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
0—19%	76	4 179	2 276,9	16 732,8	10 771,8	508 548,7	30,07
20—69%	102	6 738	4 900,3	33 988,2	31 577,0	1 366 900,5	40,18
70—100%	260	25 777	29 203,4	188 590,0	184 116,1	8 083 002,6	42,78

\* Do wyliczenia średniej ceny jednostkownikowej ciepła pominięte zostały przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla odbiorców kupujących ciepło u innych dostawców (patrz UWAGI OGÓLNE).

**Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
<b>Polska</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>226 464,9</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	15	426	185,1	1 238,8	1 190,4	66 502,8	53,68
Spółki akcyjne	81	14 515	16 550,9	108 119,6	101 258,0	4 143 456,7	38,27
Spółki z o.o.	326	21 285	19 412,6	128 420,2	122 647,2	5 675 278,5	44,07
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	241	118,0	700,5	633,1	33 626,2	47,94
Przedsiębiorstwa państwowe	2	37	9,1	71,9	58,4	4 756,8	66,19
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	190	105,0	760,0	677,7	34 831,0	45,83

**Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	MW	TJ		tys. zł	zł/GJ
<b>Polska</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>226 464,9</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
WPIDO	66	14 228	21 331,6	137 740,0	133 578,1	5 687 010,8	41,23
WPID	315	20 460	12 676,1	85 241,1	76 564,5	3 589 998,4	42,09
W	—	—	—	—	—	—	—
PIDO	57	2 006	2 372,9	16 329,9	16 322,3	681 442,7	41,11

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>226 464,9</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
35.1	23	2 018	1 342,4	9 261,5	7 377,2	303 715,8	32,40
35.3	329	31 197	33 224,3	215 245,0	207 083,9	9 177 678,2	42,56
Przemysł	35	2 228	960,6	9 497,6	6 967,3	245 637,6	25,84
Inne	51	1 251	853,4	5 306,9	5 036,5	231 420,3	43,33

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 484</b>	<b>13,7</b>	<b>117,4</b>
	<b>2006</b>	<b>5</b>	<b>2 336</b>	<b>24,6</b>	<b>143,8</b>	<b>3 630,6</b>	<b>25,25</b>				
	<b>2008</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>	<b>4 371,6</b>	<b>23,42</b>				
	<b>2009</b>	—	—	—	—	—	—				
0—19%	—	—	—	—	—	—	—				
20—69%	2	276	21,8	61,7	1 247,0	20,20					
70—100%	4	2 186	13,5	124,9	3 124,6	25,01					

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	—	—	—	—	—	—					
Spółki akcyjne	3	2 277	33,3	176,1	3 937,7	22,36					
Spółki z o.o.	3	185	2,0	10,5	434,0	41,14					
Spółdzielnie mieszkaniowe	—	—	—	—	—	—					
Przedsiębiorstwa państwowe	—	—	—	—	—	—					
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—					

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>
WPIDO	6	2 462	35,3	186,7	4 371,6	23,42					
WPID	—	—	—	—	—	—					
W	—	—	—	—	—	—					
PIDO	—	—	—	—	—	—					

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>
35.1	—	—	—	—	—	—					
35.3	6	2 462	35,3	186,7	4 371,6	23,42					
Przemysł	—	—	—	—	—	—					
Inne	—	—	—	—	—	—					

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>13 437 141,5</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>14 941 737,4</b>
0—19%	281	116	103	1 259 454,8	1 470 755,1	1 596 746,7	1 333 548,8	1 619 788,1	1 752 780,3
20—69%	215	125	118	3 724 586,5	3 803 922,2	4 065 863,4	3 687 239,8	3 851 521,5	4 337 304,9
70—100%	353	277	278	8 740 444,5	8 162 464,2	8 959 523,7	8 780 652,7	8 116 686,9	8 851 652,1

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>13 437 141,5</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>14 941 737,4</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	76	24	21	166 144,5	79 340,4	84 243,6	171 130,1	87 129,2	86 787,6
Spółki akcyjne	222	101	100	6 890 442,8	7 008 914,5	7 765 174,9	6 877 601,5	7 074 803,7	8 082 234,0
Spółki z o.o.	462	363	352	5 864 138,7	6 126 814,0	6 667 059,2	5 914 809,1	6 193 867,4	6 658 771,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	8	7	36 071,9	31 918,1	35 240,7	35 997,4	33 662,7	38 269,1
Przedsiębiorstwa państwowe	29	4	3	683 664,0	129 151,1	6 635,5	716 605,2	129 962,3	7 062,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	18	16	84 023,8	61 003,4	63 779,9	85 298,0	68 571,3	68 612,6

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>13 437 141,5</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>14 941 737,4</b>
WPIDO	148	74	66	6 767 954,5	5 861 354,8	6 198 399,2	6 804 261,8	5 821 843,8	6 124 632,9
WPID	509	339	330	5 003 077,2	5 395 832,2	6 042 899,6	5 061 805,4	5 413 336,9	6 166 343,3
W	115	50	46	1 358 746,6	1 616 292,2	1 687 252,4	1 341 153,7	1 783 847,3	1 949 767,5
PIDO	77	55	57	594 707,6	563 662,2	693 582,5	594 220,4	568 968,5	700 993,7

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>849</b>	<b>518</b>	<b>499</b>	<b>13 724 485,8</b>	<b>13 437 141,5</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>14 941 737,4</b>
35.1	51	35	34	3 609 162,5	1 737 790,0	1 875 477,5	3 565 596,9	1 880 990,0	2 128 782,9
35.3	429	372	353	9 274 262,2	11 200 155,7	12 051 796,2	9 348 204,5	11 144 706,1	12 067 310,8
Przemysł	170	46	45	342 114,7	294 075,4	399 130,4	353 498,7	341 320,0	432 255,2
Inne	199	65	67	498 946,4	205 120,3	295 729,7	534 141,2	220 980,5	313 388,5

**Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>14 622 133,8</b>	<b>8 195 330,3</b>	<b>3 116 757,5</b>	<b>3 310 046,0</b>
w tym przychody ze sprzedaży	14 052 293,7	7 809 582,9	2 951 435,0	3 291 275,8
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>8 997 817,3</b>	<b>2 412 790,4</b>	<b>3 531 129,7</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	14 449 713,8	8 653 845,2	2 272 493,7	3 523 374,9
koszty stałe	6 255 475,1	3 352 575,0	2 101 652,9	801 247,3
amortyzacja	1 407 079,5	728 305,1	678 687,3	87,0
wynagrodzenia	1 857 414,7	1 197 222,7	659 896,0	296,0
świadczenia na rzecz pracowników	404 889,0	282 350,4	122 491,3	47,4
materiały i energia	1 066 874,0	162 674,5	103 894,1	800 305,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	137 069,5	90 170,2	46 899,3	—
usługi obce	742 696,1	569 180,2	173 367,3	148,6
w tym remonty	330 549,8	279 640,8	50 908,8	0,2
podatki i opłaty	446 318,7	180 479,5	265 798,6	40,7
pozostałe koszty stałe	330 203,0	232 362,5	97 518,4	322,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	45 506,7	26 554,7	18 952,0	—
koszty zmienne	8 194 238,6	5 301 270,2	170 840,9	2 722 127,6
materiały i energia	8 000 756,7	5 125 683,4	152 945,7	2 722 127,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 634 036,7	4 634 036,7	x	x
energia elektryczna	533 859,9	409 317,3	124 540,5	2,1
usługi obce	33 251,7	26 850,6	6 401,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	99 854,8	99 179,3	675,5	—
pozostałe koszty zmienne	60 375,4	49 556,8	10 818,6	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	492 023,6	343 972,2	140 296,7	7 754,8
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	334 479,1	244 145,2	84 504,4	5 829,5
koszty finansowe	157 544,5	99 826,9	55 792,3	1 925,2
w tym odsetki od kredytów bankowych	95 289,4	58 265,5	36 101,1	922,8

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2009 r.

WZDE	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>13 801 441,3</b>	<b>1 335 282,0</b>	<b>1 510 900,4</b>	<b>294 761,4</b>	<b>1 094 467,3</b>	<b>760 700,3</b>	<b>341 068,0</b>
	<b>2008</b>	<b>13 587 996,5</b>	<b>1 305 523,0</b>	<b>1 806 411,1</b>	<b>421 818,1</b>	<b>1 015 905,9</b>	<b>702 884,4</b>	<b>429 427,6</b>
	<b>2009</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>1 407 079,5</b>	<b>1 857 414,7</b>	<b>404 889,0</b>	<b>1 066 874,0</b>	<b>742 696,1</b>	<b>446 318,7</b>
0—19%		1 752 780,3	131 430,9	196 097,9	45 247,3	66 618,6	123 043,1	39 817,0
20—69%		4 337 304,9	419 020,8	514 541,0	137 385,0	92 696,2	336 323,3	108 351,1
70—100%		8 851 652,1	856 627,8	1 146 775,9	222 256,7	907 559,2	283 329,7	298 150,7

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
<b>Polska</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>1 407 079,5</b>	<b>1 857 414,7</b>	<b>404 889,0</b>	<b>1 066 874,0</b>	<b>742 696,1</b>	<b>446 318,7</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	86 787,6	3 850,5	15 064,5	3 116,1	4 677,1	1 514,6	1 843,0
Spółki akcyjne	8 082 234,0	785 296,8	906 287,1	216 601,6	528 701,7	487 132,7	251 164,8
Spółki z o.o.	6 658 771,5	613 702,8	924 005,1	183 463,9	529 991,8	245 961,6	191 986,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	38 269,1	1 511,5	4 236,2	455,7	1 990,4	2 951,9	567,2
Przedsiębiorstwa państwowe	7 062,6	757,4	649,8	280,1	85,5	145,9	81,2
Pozostałe przedsiębiorstwa	68 612,6	1 960,6	7 172,0	971,6	1 427,5	4 989,4	675,8

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
<b>Polska</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>1 407 079,5</b>	<b>1 857 414,7</b>	<b>404 889,0</b>	<b>1 066 874,0</b>	<b>742 696,1</b>	<b>446 318,7</b>
WPIDO	6 124 632,9	554 786,1	650 668,7	123 603,8	750 558,4	184 568,5	202 998,5
WPID	6 166 343,3	629 738,8	881 083,9	211 112,9	131 686,3	401 778,1	177 426,4
W	1 949 767,5	173 399,9	255 254,6	58 320,6	33 458,9	143 444,3	45 130,6
PIDO	700 993,7	49 154,6	70 407,5	11 851,7	151 170,4	12 905,2	20 763,2

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2009 r.

PKD	Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	Amortyzacja	Wynagrodzenia	Świadczenia na rzecz pracowników	Materiały i energia zaliczone do kosztów stałych	Usługi obce zaliczone do kosztów stałych	Podatki i opłaty
<b>Polska</b>	<b>14 941 737,4</b>	<b>1 407 079,5</b>	<b>1 857 414,7</b>	<b>404 889,0</b>	<b>1 066 874,0</b>	<b>742 696,1</b>	<b>446 318,7</b>
35.1	2 128 782,9	196 148,3	266 928,5	61 985,6	58 945,2	156 109,6	52 107,7
35.3	12 067 310,8	1 163 339,2	1 519 870,9	331 776,2	973 231,8	548 855,7	380 701,0
Przemysł	432 255,2	22 648,3	28 421,0	4 597,2	14 751,0	23 781,2	5 814,4
Inne	313 388,5	24 943,7	42 194,3	6 530,0	19 946,1	13 949,5	7 695,7



Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
.	<b>647 013,3</b>	<b>3 139 006,6</b>	<b>3 327 650,4</b>	<b>431 643,3</b>	<b>142 535,1</b>	<b>91 138,6</b>	<b>362 295,9</b>	<b>322 978,8</b>
<b>53 189,6</b>	<b>296 424,8</b>	<b>3 823 587,7</b>	<b>3 116 517,7</b>	<b>36 136,1</b>	<b>119 262,0</b>	<b>53 100,1</b>	<b>258 447,5</b>	<b>149 361,1</b>
<b>45 506,7</b>	<b>284 696,4</b>	<b>4 634 036,7</b>	<b>3 366 720,1</b>	<b>33 251,7</b>	<b>99 854,8</b>	<b>60 375,4</b>	<b>334 479,1</b>	<b>157 544,5</b>
3 726,2	40 581,4	836 054,8	183 225,4	5 802,3	16 105,3	16 938,8	23 529,9	24 561,3
13 955,8	140 579,4	2 030 834,6	278 189,2	11 913,5	49 009,9	28 064,0	150 929,2	25 511,8
27 824,6	103 535,5	1 767 147,2	2 905 305,4	15 535,8	34 739,7	15 372,6	160 020,0	107 471,3

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
<b>45 506,7</b>	<b>284 696,4</b>	<b>4 634 036,7</b>	<b>3 366 720,1</b>	<b>33 251,7</b>	<b>99 854,8</b>	<b>60 375,4</b>	<b>334 479,1</b>	<b>157 544,5</b>
205,7	958,8	40 477,1	12 788,9	135,1	669,6	153,4	1 034,8	298,5
11 773,1	176 422,5	2 657 699,7	1 620 192,2	15 429,6	62 150,5	39 034,7	247 477,5	76 869,3
28 495,4	103 336,6	1 872 855,1	1 726 139,8	17 410,8	36 121,7	20 652,8	85 765,0	78 882,3
13,0	2 718,1	17 908,5	5 070,8	—	399,9	438,1	—	7,8
1,7	383,6	4 269,5	308,6	1,5	46,3	23,4	—	28,0
5 017,8	876,7	40 826,8	2 219,8	274,6	466,9	73,0	201,8	1 458,5

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
<b>45 506,7</b>	<b>284 696,4</b>	<b>4 634 036,7</b>	<b>3 366 720,1</b>	<b>33 251,7</b>	<b>99 854,8</b>	<b>60 375,4</b>	<b>334 479,1</b>	<b>157 544,5</b>
16 467,2	73 181,0	831 960,6	2 534 653,2	10 859,9	15 398,6	12 675,7	87 501,1	74 751,5
23 531,2	167 560,3	2 817 002,5	367 938,5	17 703,5	64 494,3	41 613,9	180 951,8	52 720,9
4 364,4	35 203,9	985 073,5	98 439,3	4 638,3	19 940,9	5 398,4	59 311,7	28 388,1
1 143,8	8 751,1	—	365 689,2	50,0	21,1	687,5	6 714,5	1 684,0

Koszty dzierżawy majątku trwałego	Pozostałe koszty zaliczone do kosztów stałych	Paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	Pozostałe materiały i energia zaliczone do kosztów zmiennych	Usługi obce zaliczone do kosztów zmiennych	Oplaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
tys. zł								
<b>45 506,7</b>	<b>284 696,4</b>	<b>4 634 036,7</b>	<b>3 366 720,1</b>	<b>33 251,7</b>	<b>99 854,8</b>	<b>60 375,4</b>	<b>334 479,1</b>	<b>157 544,5</b>
5 417,8	35 620,8	1 006 545,9	175 131,8	5 313,0	20 721,7	6 545,7	52 539,1	28 722,0
36 779,1	231 291,4	3 253 986,4	3 091 379,3	23 513,3	71 698,6	43 028,1	274 878,1	122 981,9
2 428,9	7 332,9	251 514,4	44 708,2	2 960,1	5 182,3	8 852,6	4 883,5	4 379,4
881,0	10 451,3	121 989,9	55 500,8	1 465,4	2 252,2	1 949,0	2 178,5	1 461,2

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa	
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>21 296 859,4</b>	<b>799 487,0</b>	<b>68 758,8</b>	<b>1 047 921,3</b>	<b>514 896,5</b>	<b>127 838,0</b>	<b>16 983 959,1</b>	<b>39 064,0</b>	<b>.</b>	<b>52 560,0</b>	<b>.</b>	<b>23 143 007,2</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>15 998 816,5</b>	<b>704 329,2</b>	<b>15 578,9</b>	<b>814 984,8</b>	<b>474 391,7</b>	<b>271 830,5</b>	<b>24 511 664,3</b>	<b>—</b>	<b>.</b>	<b>—</b>	<b>330 412,8</b>	<b>22 238 827,0</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	<b>—</b>	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
0—19%		87	5 538	4 539 281,0	630 784,5	7 523,9	799 145,3	288 946,3	150 130,7	20 589 052,9	15 895,3	—	—	617 339,5	13 774 518,9
20—69%		107	8 628	6 481 110,2	59 097,0	4 494,3	24 452,1	76 845,0	4 857,2	5 498 486,5	—	—	—	—	5 286 690,6
70—100%		263	25 170	4 760 084,8	31 328,1	4 235,2	974,4	199 019,9	29 579,7	1 898 830,9	—	520 980,5	—	—	624 149,6

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	<b>—</b>	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	60 149,4	—	767,5	291,6	11 662,8	54,1	56 864,0	—	—	—	—	103 921,0
Spółki akcyjne	91	17 121	9 614 114,8	632 097,4	8 880,7	818 855,2	295 734,2	161 542,9	16 590 205,6	15 895,3	377 797,5	—	605 497,5	9 263 451,4
Spółki z o.o.	322	21 231	5 939 275,7	89 112,2	6 376,6	5 425,0	238 504,1	22 297,2	11 339 300,7	—	143 183,0	—	11 842,0	10 317 986,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	98 045,3	—	—	—	383,6	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	10 485,5	—	—	—	3 833,9	—	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	58 405,2	—	228,6	—	14 692,5	673,4	—	—	—	—	—	—

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przemys- łowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	—	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
WPIDO	66	14 228	2 252 780,1	—	4 382,5	682 593,7	126 440,4	15 350,0	569 742,7	—	—	—	—	8 480 744,0
WPID	330	20 636	10 622 707,3	442 560,6	10 959,6	122 724,3	217 929,6	162 467,6	13 970 527,3	15 895,3	432 036,5	—	617 339,5	9 946 978,9
W	46	3 695	2 895 972,5	278 649,0	726,8	13 082,2	215 517,3	6 750,0	13 445 303,2	—	88 944,0	—	—	298 746,5
PIDO	15	776	9 016,0	—	184,5	6 171,7	4 923,9	—	797,0	—	—	—	—	958 889,6

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przemys- łowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	—	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
35.1	29	3 938	2 750 139,1	630 784,5	721,3	12 961,6	74 494,5	143 819,2	5 429 135,4	—	—	—	—	3 044 699,6
35.3	334	31 644	9 669 226,3	90 425,1	8 313,5	20 576,6	264 811,3	34 367,3	4 968 291,2	—	520 980,5	—	—	3 940 354,1
Przemysł	41	2 482	3 004 310,8	—	5 957,9	790 976,5	195 158,9	6 311,6	17 482 734,4	15 895,3	—	—	617 339,5	12 164 703,8
Inne	53	1 272	356 799,7	—	1 260,7	57,1	30 346,4	69,6	106 209,3	—	—	—	—	535 601,6

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przemys- łowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>3 845 797,7</b>	<b>30 269,1</b>	<b>82 686,5</b>	<b>454 943,5</b>	<b>367 788,8</b>	<b>56 563,5</b>	<b>29 360,1</b>	—	.	—	.	<b>233 284,1</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>3 572 310,5</b>	<b>30 093,7</b>	<b>35 483,6</b>	<b>571 020,5</b>	<b>535 695,7</b>	<b>98 386,7</b>	<b>338 055,8</b>	—	.	—	<b>3 505,1</b>	<b>255 986,1</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>
0—19%		87	5 538	1 203 837,7	28 623,9	13 905,3	586 762,4	237 054,1	41 271,0	272 411,3	173,8	—	—	6 185,5	241 013,0
20—69%		107	8 628	1 770 267,9	4 294,4	9 457,4	27 949,9	101 356,4	4 668,5	116 946,8	—	—	—	—	27 772,4
70—100%		263	25 170	1 432 219,1	2 813,1	8 742,1	1 334,2	275 503,0	25 224,6	31 272,6	—	—	—	—	5 220,0

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przemys- łowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	21 678,6	—	1 596,0	319,6	16 084,4	57,6	891,0	—	—	—	—	1 964,7	
Spółki akcyjne	91	17 121	2 619 151,4	29 198,5	16 706,1	609 087,9	262 875,8	51 237,5	285 961,4	173,8	—	—	6 185,5	172 688,7	
Spółki z o.o.	322	21 231	1 710 085,9	6 533,0	13 319,6	6 639,1	308 342,8	19 201,8	133 778,2	—	—	—	—	99 351,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	31 722,6	—	—	—	682,6	—	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	3 499,3	—	—	—	5 263,0	—	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	20 186,9	—	483,1	—	20 665,0	667,3	—	—	—	—	—	—	

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>
WPIDO	66	14 228	653 721,7	—	9 018,0	458 245,5	171 324,9	13 710,1	8 264,1	—	—	—	—	155 075,7
WPID	330	20 636	2 918 533,7	18 609,2	20 894,5	134 723,3	275 387,1	51 497,2	226 169,3	173,8	—	—	6 185,5	102 128,8
W	46	3 695	830 345,1	17 122,3	1 799,1	15 168,5	161 656,1	5 956,9	186 185,3	—	—	—	—	4 377,4
PIDO	15	776	3 724,2	—	393,3	7 909,3	5 545,4	—	11,9	—	—	—	—	12 423,5

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>
35.1	29	3 938	754 682,1	28 623,9	1 713,1	15 642,2	80 919,2	35 787,1	114 225,5	—	—	—	—	24 537,5
35.3	334	31 644	2 728 467,9	7 107,5	17 279,8	24 534,2	361 309,1	29 818,8	93 896,1	—	—	—	—	23 887,4
Przemysł	41	2 482	817 632,0	—	10 418,2	575 783,7	134 899,1	5 484,0	210 419,8	173,8	—	—	6 185,5	222 792,5
Inne	53	1 272	105 542,7	—	2 693,7	86,4	36 786,1	74,3	2 089,2	—	—	—	—	2 788,0

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>180,58</b>	<b>37,86</b>	<b>1 202,56</b>	<b>434,14</b>	<b>0,71</b>	<b>0,44</b>	<b>1,73</b>	x	.	x	.	<b>10,08</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>223,29</b>	<b>42,73</b>	<b>2 277,67</b>	<b>700,65</b>	<b>1,13</b>	<b>0,36</b>	<b>13,79</b>	—	.	—	<b>10,61</b>	<b>11,51</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	x	—	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>
0—19%	87	5 538	265,20	45,38	1 848,16	734,24	0,82	0,27	13,23	10,93	—	—	—	10,02	17,50
20—69%	107	8 628	273,14	72,67	2 104,30	1 143,05	1,32	0,96	21,27	—	—	—	—	—	5,25
70—100%	263	25 170	300,88	89,80	2 064,17	1 369,31	1,38	0,85	16,47	—	x	—	—	—	8,36

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	x	—	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	360,41	—	2 079,37	1 095,86	1,38	1,06	15,67	—	—	—	—	18,91	
Spółki akcyjne	91	17 121	272,43	46,19	1 881,18	743,83	0,89	0,32	17,24	10,93	x	—	10,02	18,64	
Spółki z o.o.	322	21 231	287,93	73,31	2 088,84	1 223,79	1,29	0,86	11,80	—	x	—	x	9,63	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	323,55	—	—	—	1,78	—	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	333,73	—	—	—	1,37	—	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	345,64	—	2 113,02	—	1,41	0,99	—	—	—	—	—	—	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	<b>x</b>	<b>—</b>	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>
WPIDO	66	14 228	290,18	—	2 057,71	671,33	1,35	0,89	14,51	—	—	—	—	18,29
WPID	330	20 636	274,74	42,05	1 906,51	1 097,77	1,26	0,32	16,19	10,93	x	—	10,02	10,27
W	0	0	286,72	61,45	2 475,50	1 159,48	0,75	0,88	13,85	—	x	—	—	14,65
PIDO	15	776	413,07	—	2 131,16	1 281,55	1,13	—	14,94	—	—	—	—	12,96

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	<b>x</b>	<b>—</b>	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>
35.1	29	3 938	274,42	45,38	2 375,08	1 206,81	1,09	0,25	21,04	—	—	—	—	8,06
35.3	334	31 644	282,18	78,60	2 078,53	1 192,34	1,36	0,87	18,90	—	x	—	—	6,06
Przemysł	41	2 482	272,15	—	1 748,64	727,94	0,69	0,87	12,04	10,93	—	—	10,02	18,31
Inne	53	1 272	295,80	—	2 136,62	1 514,30	1,21	1,07	19,67	—	—	—	—	5,21

**Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa	
			GJ												
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>369 605 235,5</b>	<b>5 973 866,4</b>	<b>2 468 870,9</b>	<b>39 896 093,3</b>	<b>16 370 234,3</b>	<b>3 007 968,5</b>	<b>11 507 378,0</b>	<b>18 990,0</b>	<b>.</b>	<b>33 120,0</b>	<b>.</b>	<b>18 646 053,5</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>300 468 403,4</b>	<b>5 747 000,8</b>	<b>319 963,0</b>	<b>30 354 745,9</b>	<b>17 447 987,2</b>	<b>4 959 421,5</b>	<b>19 073 316,2</b>	<b>—</b>	<b>.</b>	<b>—</b>	<b>77 781,8</b>	<b>18 173 767,6</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	<b>—</b>	<b>528 479,8</b>	<b>—</b>	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
0—19%	87	5 538	81 969 451,1	5 054 173,2	30 580,5	30 490 429,6	9 213 798,0	2 922 090,4	18 641 881,6	—	—	—	10 369,5	11 750 227,2	
20—69%	107	8 628	132 697 731,6	382 270,0	125 989,1	288 010,5	2 485 284,8	108 324,4	3 630 023,8	—	7 439,9	—	—	3 048 826,7	
70—100%	263	25 170	85 584 546,3	315 374,9	136 326,2	34 767,9	6 308 345,3	699 809,0	1 433 123,2	—	521 039,9	—	—	449 765,5	

**Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Prze- ciętne zatrud- nienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko- metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komu- nalne stałe	odpady przem- słowe nieodna- wialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	<b>—</b>	<b>528 479,8</b>	<b>—</b>	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	934 867,7	—	27 529,1	10 121,4	379 988,6	1 230,0	45 467,0	—	—	—	—	70 231,3
Spółki akcyjne	91	17 121	191 344 111,9	5 054 173,2	77 246,7	30 674 321,5	7 765 741,9	3 230 503,8	15 664 094,9	—	377 797,5	—	—	7 843 812,9
Spółki z o.o.	322	21 231	105 350 446,4	697 644,9	179 638,6	128 765,0	9 256 704,8	481 323,7	7 995 466,7	—	150 682,3	—	10 369,5	7 334 775,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	1 513 317,7	—	—	—	10 705,1	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	157 700,5	—	—	—	117 932,0	—	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	951 284,9	—	8 481,3	—	476 355,7	17 166,2	—	—	—	—	—	—



Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	—	<b>528 479,8</b>	—	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
WPIDO	66	14 228	40 697 923,8	—	135 622,0	26 025 887,0	3 908 010,0	394 756,9	425 568,4	—	5 967,3	—	—	7 138 528,9
WPID	330	20 636	201 257 911,2	3 737 315,0	150 597,8	4 438 193,9	7 124 400,9	3 165 709,5	14 135 049,2	—	433 568,5	—	10 369,5	7 039 738,4
W	46	3 695	58 132 104,3	2 014 503,0	385,0	125 589,0	6 816 498,3	169 757,4	9 143 686,3	—	88 944,0	—	—	249 311,6
PIDO	15	776	163 789,7	—	6 290,9	223 538,1	158 518,9	—	724,7	—	—	—	—	821 240,5

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	—	<b>528 479,8</b>	—	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
35.1	29	3 938	54 258 436,9	5 054 173,2	14 458,8	200 133,8	4 518 689,2	2 763 992,0	3 887 062,7	—	—	—	—	2 317 225,9
35.3	334	31 644	186 498 876,8	697 644,9	249 119,1	353 388,9	8 442 331,1	806 511,8	3 740 313,9	—	528 479,8	—	—	2 811 985,9
Przemysł	41	2 482	53 568 946,7	—	3 193,3	30 257 509,2	4 041 106,2	158 098,4	15 983 385,6	—	—	—	10 369,5	9 700 104,3
Inne	53	1 272	5 925 468,6	—	26 124,6	2 176,0	1 005 301,6	1 621,6	94 266,3	—	—	—	—	419 503,4

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			GJ												
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>281 091 729,9</b>	<b>5 696 435,1</b>	<b>1 825 532,8</b>	<b>7 989 666,5</b>	<b>12 988 438,6</b>	<b>2 641 837,1</b>	<b>727 143,4</b>	<b>18 990,0</b>	.	—	.	<b>6 772 697,6</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>233 686 709,7</b>	<b>5 073 242,6</b>	<b>281 847,3</b>	<b>4 760 870,9</b>	<b>13 462 722,3</b>	<b>3 704 249,9</b>	<b>3 799 138,9</b>	—	.	—	<b>31 619,8</b>	<b>7 017 996,1</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>
0—19%	87	5 538	33 892 341,8	4 461 136,6	24 303,4	3 990 536,5	5 461 877,2	2 480 293,3	2 439 788,8	—	—	—	—	—	3 063 632,8
20—69%	107	8 628	124 239 948,8	298 974,0	118 392,3	249 619,9	2 194 602,2	105 582,2	3 349 411,7	—	7 439,9	—	—	—	2 649 837,9
70—100%	263	25 170	74 147 172,1	277 885,2	119 684,0	30 775,3	5 727 835,3	576 511,2	1 269 071,1	—	424 912,0	—	—	—	408 017,6

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			GJ												
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	710 897,0	—	24 947,6	9 042,4	344 655,2	1 230,0	40 326,0	—	—	—	—	64 223,3	
Spółki akcyjne	91	17 121	151 919 426,2	4 461 136,6	69 902,8	4 170 569,8	3 987 793,6	2 690 526,5	5 584 583,0	—	293 097,0	—	—	2 709 840,3	
Spółki z o.o.	322	21 231	78 078 183,3	576 859,2	159 312,5	91 319,5	8 563 881,1	453 591,8	1 433 362,6	—	139 254,9	—	—	3 347 424,7	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	708 508,8	—	—	—	969,3	—	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	65 189,5	—	—	—	52 178,7	—	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	797 258,0	—	8 216,8	—	434 836,8	17 038,4	—	—	—	—	—	—	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>
WPIDO	66	14 228	29 629 917,0	—	129 835,3	3 749 886,5	3 515 143,2	294 503,7	358 982,0	—	5 907,9	—	—	2 159 745,7
WPID	330	20 636	150 724 920,8	3 183 725,8	132 210,4	398 095,2	4 527 824,6	2 856 224,0	4 118 880,2	—	337 600,0	—	—	3 848 989,6
W	46	3 695	51 924 625,0	1 854 270,0	334,0	122 950,0	5 341 346,9	11 659,0	2 580 409,5	—	88 844,0	—	—	112 753,0
PIDO	15	776	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>
35.1	29	3 938	50 622 443,6	4 461 136,6	13 995,0	188 902,2	4 364 013,2	2 480 293,3	3 461 311,6	—	—	—	—	2 033 118,1
35.3	334	31 644	169 089 721,6	576 859,2	224 774,0	287 983,9	7 627 718,9	680 496,0	3 346 932,7	—	432 351,9	—	—	2 706 947,4
Przemysł	41	2 482	8 627 567,7	—	—	3 792 151,5	556 428,1	—	161 646,2	—	—	—	—	1 104 268,8
Inne	53	1 272	3 939 729,8	—	23 610,7	1 894,0	836 154,5	1 597,4	88 381,1	—	—	—	—	277 154,0

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>761</b>	<b>58 075</b>	<b>6 334 213,5</b>	<b>92 634,5</b>	<b>80 285,0</b>	<b>170 254,7</b>	<b>425 029,3</b>	<b>81 371,5</b>	<b>19 537,2</b>	<b>246,9</b>	.	—	.	<b>145 431,4</b>
	<b>2008</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>5 949 572,7</b>	<b>90 984,4</b>	<b>18 831,2</b>	<b>106 167,5</b>	<b>573 538,4</b>	<b>117 181,6</b>	<b>97 767,1</b>	—	.	—	<b>827,2</b>	<b>144 672,7</b>
	<b>2009</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>
0—19%		87	5 538	873 716,0	76 728,5	2 161,3	87 309,2	183 021,5	66 041,7	58 867,3	—	—	—	—	76 215,8
20—69%		107	8 628	3 147 358,5	9 358,3	7 759,0	11 980,6	106 877,0	8 901,7	93 706,5	—	445,4	—	—	46 613,6
70—100%		263	25 170	2 487 961,5	9 425,5	8 669,5	1 528,8	331 306,2	33 785,9	45 107,9	—	14 090,7	—	—	16 047,1

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł												
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>	
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	31 814,4	—	1 847,4	450,4	19 560,2	60,9	1 834,9	—	—	—	—	4 568,4	
Spółki akcyjne	91	17 121	3 867 843,4	76 728,5	4 965,3	94 861,8	170 251,8	78 512,1	145 461,2	—	9 788,6	—	—	65 224,0	
Spółki z o.o.	322	21 231	2 548 423,2	18 783,8	11 179,8	5 506,4	400 462,1	29 116,3	50 385,6	—	4 747,5	—	—	69 084,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	27 961,4	—	—	—	66,4	—	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	2 667,2	—	—	—	3 346,0	—	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	30 326,3	—	597,2	—	27 518,2	1 040,1	—	—	—	—	—	—	

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>
WPIDO	66	14 228	967 684,9	—	9 860,8	78 444,3	195 423,9	20 104,3	12 366,3	—	336,7	—	—	30 728,1
WPID	330	20 636	4 223 724,7	55 362,9	8 704,7	19 577,5	246 815,8	87 897,5	125 300,0	—	11 959,1	—	—	105 527,8
W	46	3 695	1 317 626,3	40 149,5	24,3	2 796,7	178 965,0	727,5	60 015,4	—	2 240,3	—	—	2 620,6
PIDO	15	776	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>
35.1	29	3 938	1 290 416,2	76 728,5	405,5	4 612,7	131 339,9	66 041,7	88 109,0	—	—	—	—	51 702,9
35.3	334	31 644	4 867 871,1	18 783,8	16 148,6	18 917,0	421 708,2	42 600,1	101 899,0	—	14 536,1	—	—	54 184,9
Przemysł	41	2 482	213 388,0	—	—	77 183,3	21 867,4	—	3 979,4	—	—	—	—	25 858,3
Inne	53	1 272	137 360,7	—	2 035,7	105,6	46 289,2	87,5	3 694,4	—	—	—	—	7 130,3

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2009 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ												
		etat													
Polska	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	.	—	.	21,47
	2008	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	.	—	26,16	20,61
	2009	457	39 335	28,02	18,96	70,85	23,61	46,41	34,38	28,01	—	33,62	—	—	22,69
0—19%		87	5 538	25,78	17,20	88,93	21,88	33,51	26,63	24,13	—	—	—	—	24,88
20—69%		107	8 628	25,33	31,30	65,54	48,00	48,70	84,31	27,98	—	59,87	—	—	17,59
70—100%		263	25 170	33,55	33,92	72,44	49,68	57,84	58,60	35,54	—	33,16	—	—	39,33

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2009 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ												
		etat													
Polska	457	39 335	28,02	18,96	70,85	23,61	46,41	34,38	28,01	—	33,62	—	—	—	22,69
Jednostki samorządu terytorialnego	19	453	44,75	—	74,05	49,81	56,75	49,52	45,50	—	—	—	—	—	71,13
Spółki akcyjne	91	17 121	25,46	17,20	71,03	22,75	42,69	29,18	26,05	—	33,40	—	—	—	24,07
Spółki z o.o.	322	21 231	32,64	32,56	70,18	60,30	46,76	64,19	35,15	—	34,09	—	—	—	20,64
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	244	39,47	—	—	—	68,53	—	—	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	3	53	40,92	—	—	—	64,13	—	—	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	16	234	38,04	—	72,68	—	63,28	61,04	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2009 r

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>28,02</b>	<b>18,96</b>	<b>70,85</b>	<b>23,61</b>	<b>46,41</b>	<b>34,38</b>	<b>28,01</b>	—	<b>33,62</b>	—	—	<b>22,69</b>
WPIDO	66	14 228	32,66	—	75,95	20,92	55,59	68,26	34,45	—	56,99	—	—	14,23
WPID	330	20 636	28,02	17,39	65,84	49,18	54,51	30,77	30,42	—	35,42	—	—	27,42
W	46	3 695	25,38	21,65	72,70	22,75	33,51	62,40	23,26	—	25,22	—	—	23,24
PIDO	15	776	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>28,02</b>	<b>18,96</b>	<b>70,85</b>	<b>23,61</b>	<b>46,41</b>	<b>34,38</b>	<b>28,01</b>	—	<b>33,62</b>	—	—	<b>22,69</b>
35.1	29	3 938	25,49	17,20	28,97	24,42	30,10	26,63	25,46	—	—	—	—	25,43
35.3	334	31 644	28,79	32,56	71,84	65,69	55,29	62,60	30,45	—	33,62	—	—	20,02
Przemysł	41	2 482	24,73	—	—	20,35	39,30	—	24,62	—	—	—	—	23,42
Inne	53	1 272	34,87	—	86,22	55,76	55,36	54,77	41,80	—	—	—	—	25,73

**Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2009 r.**

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady			
			ogółem	z tego		
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła	
		etat	tys. zł			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>434</b>	<b>48 263</b>	<b>1 278 604,9</b>	<b>739 101,0</b>	<b>539 503,9</b>
	<b>2008</b>	<b>356</b>	<b>37 599</b>	<b>2 064 611,9</b>	<b>1 162 556,9</b>	<b>902 055,1</b>
	<b>2009</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
0—19%	41	3 605	356 611,8	345 463,2	11 148,6	
20—69%	75	7 729	658 130,1	546 381,2	111 748,9	
70—100%	225	24 584	992 551,0	345 732,8	646 818,3	

**Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
		etat	tys. zł		
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	8	233	1 018,7	559,1	459,6
Spółki akcyjne	63	15 565	1 371 636,8	973 382,7	398 254,2
Spółki z o.o.	265	20 009	632 118,6	261 648,0	370 470,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	32	637,4	637,4	0,0
Przedsiębiorstwa państwowe	1	23	30,0	30,0	0,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	57	1 851,5	1 320,0	531,5

**Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2009 r.**

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
		etat	tys. zł		
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
WPIDO	59	13 856	761 590,8	275 371,9	486 218,8
WPID	227	17 063	946 201,9	733 622,3	212 579,6
W	23	3 332	232 897,4	215 595,4	17 302,0
PIDO	32	1 667	66 602,8	12 987,5	53 615,3



**Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2009 r.**

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat	tys. zł				
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
35.1	23	3 717	202 933,7	177 153,3	25 780,4
35.3	275	30 402	1 551 519,9	818 517,1	733 002,8
Przemysł	15	970	229 348,0	226 985,1	2 362,9
Inne	28	829	23 491,3	14 921,6	8 569,7

**Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2009 r.**

WZDE		Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
				ogółem	z tego	
					własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat	tys. zł					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>434</b>	<b>48 263</b>	<b>1 278 605,0</b>	<b>1 006 223,2</b>	<b>272 381,8</b>
	<b>2008</b>	<b>356</b>	<b>37 599</b>	<b>2 064 611,9</b>	<b>1 657 444,6</b>	<b>407 167,3</b>
	<b>2009</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
0—19%		41	3 605	356 611,8	298 863,1	57 748,7
20—69%		75	7 729	658 130,1	601 046,2	57 083,9
70—100%		225	24 584	992 551,0	791 585,5	200 965,5

**Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2009 r.**

Forma prawna		Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
				ogółem	z tego	
					własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat	tys. zł					
<b>Polska</b>		<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
Jednostki samorządu terytorialnego		8	233	1 018,7	705,5	313,2
Spółki akcyjne		63	15 565	1 371 636,8	1 188 699,6	182 937,3
Spółki z o.o.		265	20 009	632 118,6	501 214,5	130 904,1
Spółdzielnie mieszkaniowe		1	32	637,4	637,4	0,0
Przedsiębiorstwa państwowe		1	23	30,0	30,0	0,0
Pozostałe przedsiębiorstwa		3	57	1 851,5	207,8	1 643,7

Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2009 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat	tys. zł				
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
WPIDO	59	13 856	761 590,8	597 237,2	164 353,6
WPID	227	17 063	946 201,9	847 092,6	99 109,3
W	23	3 332	232 897,4	187 434,8	45 462,5
PIDO	32	1 667	66 602,8	59 730,1	6 872,7

Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2009 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat	tys. zł				
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
35.1	23	3 717	202 933,7	161 519,5	41 414,2
35.3	275	30 402	1 551 519,9	1 304 970,0	246 550,0
Przemysł	15	970	229 348,0	202 542,8	26 805,2
Inne	28	829	23 491,3	22 462,4	1 028,8

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
				etat			MW							
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>764</b>	<b>472</b>	<b>456</b>	<b>58 210</b>	<b>40 347</b>	<b>39 317</b>	<b>70 952,8</b>	<b>61 456,0</b>	<b>59 791,5</b>	<b>67 285,4</b>	<b>59 829,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>44 009,7</b>	<b>43 251,1</b>
Dolnośląskie	49	27	28	3 843	2 437	2 359	4 675,4	3 962,8	3 919,9	4 366,5	3 935,5	3 887,6	2 872,7	2 824,4
Kujawsko-pomorskie	57	29	30	3 626	2 856	2 660	5 860,6	6 390,5	5 929,4	5 710,9	6 376,6	5 915,9	4 029,0	3 762,8
Lubelskie	40	24	23	2 633	1 878	1 823	3 298,3	2 904,4	2 869,5	3 130,0	2 735,6	2 794,6	1 955,6	1 930,5
Lubuskie	27	14	12	1 824	592	822	1 470,4	1 117,2	1 110,2	1 282,4	949,5	937,1	722,7	670,0
Łódzkie	49	29	29	4 308	2 651	2 759	4 876,2	4 113,2	3 454,3	4 640,5	4 102,8	3 701,1	3 189,6	3 225,8
Małopolskie	47	30	28	3 645	2 712	2 660	5 708,9	4 223,8	4 397,1	5 414,4	4 097,8	4 161,6	2 746,0	2 805,9
Mazowieckie	69	49	45	7 695	5 159	5 010	10 201,3	9 677,5	9 598,1	9 945,6	9 727,5	9 648,9	7 614,6	7 502,9
Opolskie	23	14	14	1 352	1 185	1 146	2 156,9	1 937,6	1 965,7	1 888,0	1 898,5	1 926,6	1 612,1	1 660,3
Podkarpackie	43	32	32	2 406	1 882	1 799	2 981,7	2 208,0	2 205,0	2 819,7	2 173,7	2 177,2	1 585,6	1 567,4
Podlaskie	25	19	19	1 852	1 549	1 521	1 527,5	1 350,3	1 309,8	1 447,8	1 321,0	1 271,8	1 098,6	1 107,1
Pomorskie	54	29	29	3 790	2 590	2 412	3 847,7	3 743,7	3 745,6	3 753,4	3 267,2	3 277,6	2 526,9	2 556,0
Śląskie	97	59	54	11 079	7 678	7 229	13 869,7	11 157,2	10 651,3	12 863,3	10 892,0	10 421,5	7 549,3	7 209,7
Świętokrzyskie	27	17	17	2 088	1 501	1 514	1 715,8	1 256,0	1 330,7	1 605,8	1 240,1	1 283,1	974,7	946,3
Warmińsko-mazurskie	46	30	27	2 199	1 803	1 748	1 650,3	1 484,0	1 465,8	1 605,7	1 471,3	1 459,6	1 234,1	1 206,2
Wielkopolskie	64	37	36	3 387	2 062	2 140	4 193,4	3 231,3	3 140,8	4 048,1	3 189,0	3 116,5	2 363,2	2 345,2
Zachodniopomorskie	47	33	33	2 482	1 811	1 713	2 918,7	2 698,6	2 698,3	2 763,5	2 451,4	2 450,7	1 935,2	1 930,7

\* W badaniu za 2002 rok nie zbierano danych dotyczących mocy wykorzystanej.

**Tabela 101. Sieć ciepłownicza\* według województw**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			km		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>727</b>	<b>464</b>	<b>453</b>	<b>54 492</b>	<b>37 667</b>	<b>36 883</b>	<b>17 312,5</b>	<b>19 104,1</b>	<b>19 286,5</b>
Dolnośląskie	45	27	27	3 785	2 471	2 391	1 469,8	1 415,8	1 414,6
Kujawsko-pomorskie	51	28	29	3 534	2 830	2 636	1 127,8	1 205,0	1 206,4
Lubelskie	36	25	25	2 493	2 002	2 025	649,1	950,7	963,2
Lubuskie	24	14	13	1 504	508	819	316,2	280,1	281,6
Łódzkie	49	30	31	4 413	2 827	2 934	1 351,0	1 421,0	1 443,6
Małopolskie	45	29	26	3 077	2 281	2 193	1 451,2	1 384,9	1 428,9
Mazowieckie	64	45	44	7 619	4 914	4 830	2 679,5	3 053,5	3 091,6
Opolskie	23	15	15	1 358	1 202	1 165	519,2	580,5	585,4
Podkarpackie	45	31	31	2 163	1 484	1 483	830,5	798,5	785,8
Podlaskie	23	19	19	1 719	1 549	1 521	479,3	534,9	552,9
Pomorskie	51	28	27	2 753	2 007	1 889	1 130,1	1 263,0	1 293,3
Śląskie	102	61	57	10 434	7 318	6 840	2 664,1	3 324,3	3 284,8
Świętokrzyskie	26	17	18	1 784	1 501	1 525	373,7	388,9	396,7
Warmińsko-mazurskie	39	27	25	1 814	1 426	1 382	528,1	605,1	616,2
Wielkopolskie	61	37	35	3 525	1 687	1 679	1 056,4	1 117,3	1 153,1
Zachodniopomorskie	43	31	31	2 519	1 660	1 570	686,6	780,8	788,4

\* Długość sieci ciepłowniczej w 2008 i 2009 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

**Tabela 102. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			zł/m-c		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>835</b>	<b>515</b>	<b>497</b>	<b>60 239</b>	<b>41 744</b>	<b>40 565</b>	<b>2 269,6</b>	<b>3 338,5</b>	<b>3 556,6</b>
Dolnośląskie	56	31	32	3 923	2 524	2 447	2 458,3	3 561,8	3 892,0
Kujawsko-pomorskie	62	30	31	3 645	2 863	2 666	1 977,1	3 069,6	3 232,8
Lubelskie	45	29	28	3 145	2 374	2 316	2 055,9	3 107,5	3 231,9
Lubuskie	28	17	14	1 834	623	834	2 152,6	3 487,5	3 688,4
Łódzkie	54	33	33	4 493	2 842	2 943	2 228,2	3 332,0	3 495,9
Małopolskie	53	34	32	3 775	2 836	2 774	2 387,6	3 287,9	3 503,1
Mazowieckie	69	50	47	8 044	5 242	5 117	2 342,0	3 450,4	3 860,7
Opolskie	25	16	16	1 371	1 210	1 173	2 214,0	3 288,3	3 541,4
Podkarpackie	55	37	36	2 683	1 938	1 852	2 248,6	3 037,2	3 221,8
Podlaskie	25	19	19	1 852	1 549	1 521	2 274,4	3 272,1	3 308,4
Pomorskie	57	30	29	3 812	2 593	2 412	2 318,7	3 715,4	3 910,7
Śląskie	114	65	60	11 200	7 743	7 296	2 399,1	3 645,5	3 884,5
Świętokrzyskie	30	19	19	2 112	1 529	1 541	2 312,4	3 320,2	3 511,2
Warmińsko-mazurskie	46	29	27	2 201	1 803	1 748	2 096,0	2 944,1	3 142,9
Wielkopolskie	68	41	39	3 605	2 225	2 173	2 216,7	3 330,1	3 575,2
Zachodniopomorskie	48	35	35	2 542	1 850	1 751	2 407,3	3 216,0	3 395,5

**Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>398 340,0</b>	<b>253 249,0</b>	<b>25 327,0</b>	<b>135 243,7</b>	<b>288 423,3</b>	<b>34 533,2</b>	<b>253 890,1</b>
Dolnośląskie	32	2 447	23 012,7	13 189,8	623,9	2 271,5	21 365,1	2 931,6	18 433,5
Kujawsko-pomorskie	31	2 666	44 605,3	32 971,3	442,7	28 145,9	16 902,0	2 042,2	14 859,8
Lubelskie	28	2 316	19 983,6	12 433,8	4 416,0	13 384,1	11 015,4	1 368,7	9 646,8
Lubuskie	14	834	5 818,0	4 559,2	—	1 355,3	4 462,7	468,5	3 994,2
Łódzkie	33	2 943	25 123,6	18 015,2	—	1 011,2	24 112,4	3 432,8	20 679,6
Małopolskie	32	2 774	24 305,5	17 626,6	4 145,5	8 090,8	20 360,2	2 302,5	18 057,8
Mazowieckie	47	5 117	86 571,7	63 458,3	5 928,3	32 339,2	60 160,7	6 125,9	54 034,8
Opolskie	16	1 173	13 814,8	6 105,1	2 257,2	9 881,2	6 190,8	799,1	5 391,7
Podkarpackie	37	1 852	10 520,7	4 665,2	—	2 039,9	8 480,8	1 052,2	7 428,7
Podlaskie	19	1 521	8 527,1	4 231,9	—	204,3	8 322,8	1 092,7	7 230,1
Pomorskie	29	2 412	30 711,2	23 543,1	3 696,3	16 549,2	17 858,3	2 464,6	15 393,7
Śląskie	61	7 296	53 129,3	29 695,5	2 489,6	8 953,8	46 665,1	5 440,6	41 224,6
Świętokrzyskie	19	1 541	7 044,9	1 914,8	—	582,5	6 462,3	650,5	5 811,9
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	10 079,0	3 071,6	—	1 454,4	8 624,6	963,4	7 661,2
Wielkopolskie	39	2 173	18 736,7	11 705,3	—	1 945,3	16 791,5	2 082,6	14 708,8
Zachodniopomorskie	35	1 751	16 355,9	6 062,3	1 327,5	7 035,0	10 648,4	1 315,3	9 333,1

**Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat		TJ			
<b>Polska</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>
Dolnośląskie	25	2 355	2 271,5	609,4	1 662,1
Kujawsko-pomorskie	27	2 636	28 145,9	3 846,3	24 299,6
Lubelskie	22	1 687	13 384,1	612,5	12 771,7
Lubuskie	11	702	1 355,3	487,7	867,6
Łódzkie	26	2 731	1 011,2	514,8	496,4
Małopolskie	26	2 641	8 090,8	558,9	7 531,9
Mazowieckie	44	4 988	32 339,2	1 843,6	30 495,7
Opolskie	14	1 146	9 881,2	367,5	9 513,8
Podkarpackie	26	1 321	2 039,9	436,8	1 603,1
Podlaskie	18	1 490	204,3	166,0	38,3
Pomorskie	28	2 362	16 549,2	1 090,2	15 459,0
Śląskie	53	7 219	8 953,8	2 092,8	6 861,0
Świętokrzyskie	17	1 514	582,5	107,7	474,8
Warmińsko-mazurskie	25	1 719	1 454,4	196,3	1 258,0
Wielkopolskie	35	2 124	1 945,3	570,5	1 374,7
Zachodniopomorskie	30	1 692	7 035,0	491,2	6 543,8

**Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
tys. zł								
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
Dolnośląskie	32	2 447	3 202 582,8	1 386 717,8	471 891,6	273 902,6	885 500,0	398 955,1
Kujawsko-pomorskie	31	2 666	2 383 345,1	1 122 109,1	299 990,9	124 434,4	478 782,0	279 035,7
Lubelskie	28	2 316	1 220 227,6	514 744,8	301 747,1	122 275,7	200 959,6	138 678,1
Lubuskie	14	834	729 912,2	438 587,3	74 874,8	40 185,2	111 731,1	64 061,8
Łódzkie	33	2 943	2 162 619,5	740 250,4	372 243,8	147 627,4	261 026,5	177 728,7
Małopolskie	32	2 774	3 015 169,6	1 564 722,3	431 393,8	240 419,3	802 285,0	351 451,8
Mazowieckie	47	5 117	9 207 815,5	2 960 923,8	1 788 462,9	594 166,0	966 142,8	565 868,6
Opolskie	16	1 173	796 660,1	379 662,0	283 670,6	80 019,1	181 649,2	84 381,5
Podkarpackie	37	1 852	1 320 774,8	477 207,1	182 501,6	86 542,2	204 760,0	113 175,4
Podlaskie	19	1 521	1 427 547,7	572 752,7	175 891,0	80 373,3	172 867,1	84 831,5
Pomorskie	29	2 412	2 951 624,3	1 183 706,0	422 568,1	199 004,8	528 289,1	302 904,0
Śląskie	61	7 296	6 927 758,4	3 162 939,1	815 412,4	483 275,3	1 282 612,5	589 933,0
Świętokrzyskie	19	1 541	716 407,2	421 738,3	143 658,8	60 814,2	180 989,7	82 816,7
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	861 387,3	370 049,6	147 351,0	73 482,6	159 906,4	105 586,1
Wielkopolskie	39	2 173	2 548 039,3	1 057 761,9	426 854,3	231 755,0	509 498,3	300 591,9
Zachodniopomorskie	35	1 751	1 946 590,3	691 790,1	226 210,9	132 334,1	280 206,6	192 827,9

**Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
		etat	tys. zł			
<b>Polska</b>	<b>298</b>	<b>31 609</b>	<b>533 721,5</b>	<b>1 956,1</b>	<b>2 839,3</b>	<b>1 122,3</b>
Dolnośląskie	21	2 179	6 833,1	397,3	462,3	0,4
Kujawsko-pomorskie	18	1 700	9 941,3	22,7	122,8	51,9
Lubelskie	20	1 917	9 024,2	67,1	51,4	0,0
Lubuskie	6	357	159 453,9	0,0	5,6	2,0
Łódzkie	20	2 403	70 237,4	91,8	40,8	123,3
Małopolskie	21	2 222	14 982,6	32,7	9,8	0,0
Mazowieckie	30	4 143	68 925,8	70,5	470,9	299,3
Opolskie	10	910	10 779,3	1,3	28,8	30,8
Podkarpackie	13	1 032	7 986,7	6,4	38,9	4,7
Podlaskie	11	1 226	6 366,8	8,8	15,0	0,0
Pomorskie	18	2 086	52 260,4	792,1	24,6	163,3
Śląskie	36	5 650	59 508,7	42,9	1 002,8	408,6
Świętokrzyskie	8	945	8 075,9	23,9	209,5	0,0
Warmińsko-mazurskie	16	1 450	7 065,2	4,2	287,0	10,1
Wielkopolskie	27	1 880	14 882,8	394,4	31,2	27,8
Zachodniopomorskie	23	1 511	27 397,4	0,1	38,0	0,1

**Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
			tony			
		etat				
<b>Polska</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
Dolnośląskie	25	2 345	2 139 955,3	6 481,8	3 220,9	1 159,4
Kujawsko-pomorskie	29	2 651	4 288 040,6	19 359,4	7 634,0	3 030,3
Lubelskie	22	1 687	2 472 446,7	12 734,8	3 919,0	1 622,5
Lubuskie	13	830	503 340,0	773,9	621,6	365,0
Łódzkie	29	2 759	3 458 016,6	12 852,1	6 714,9	1 291,9
Małopolskie	25	1 889	2 517 604,4	9 739,1	4 882,8	873,4
Mazowieckie	46	5 028	8 297 543,1	34 508,4	12 257,6	2 267,2
Opolskie	13	1 138	1 224 891,0	5 211,8	2 098,9	914,9
Podkarpackie	29	1 615	1 043 595,4	3 302,1	1 498,6	885,5
Podlaskie	17	1 487	926 842,3	2 101,9	1 699,5	482,1
Pomorskie	29	2 412	2 592 879,6	11 025,7	5 470,2	1 635,2
Śląskie	51	7 051	6 075 801,8	22 220,4	8 729,6	4 148,1
Świętokrzyskie	18	1 525	717 482,9	2 484,9	1 175,3	981,3
Warmińsko-mazurskie	26	1 747	1 135 273,2	3 286,0	1 823,0	999,9
Wielkopolskie	31	1 897	1 926 330,0	5 198,1	3 014,3	3 132,8
Zachodniopomorskie	25	1 666	2 026 462,1	6 594,0	3 082,3	1 559,1

**Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
Dolnośląskie	20	2 135	1 325,8	12 333,5	854,4	355 250,8	28,80
Kujawsko-pomorskie	19	2 011	619,8	7 724,8	3 034,7	222 466,5	28,80
Lubelskie	10	833	741,3	6 020,2	41,6	164 925,4	27,40
Lubuskie	11	509	104,9	1 200,6	433,6	39 697,5	33,07
Łódzkie	17	2 250	353,5	2 985,4	696,5	81 373,3	27,26
Małopolskie	19	2 170	1 350,6	10 929,0	835,9	255 457,0	23,37
Mazowieckie	24	3 822	4 298,9	45 804,8	4 134,7	1 015 145,9	22,16
Opolskie	9	974	134,4	1 023,5	453,2	44 194,2	43,18
Podkarpackie	20	1 189	745,9	5 553,8	1 436,2	181 945,2	32,76
Podlaskie	7	913	392,3	3 497,4	116,4	106 257,7	30,38
Pomorskie	22	2 060	1 161,7	11 934,1	993,6	296 300,0	24,83
Śląskie	37	6 259	3 296,9	25 560,0	3 557,6	684 227,6	26,77
Świętokrzyskie	13	1 309	327,0	3 107,4	231,3	84 438,2	27,17
Warmińsko-mazurskie	20	1 476	350,9	3 185,4	700,2	97 707,8	30,67
Wielkopolskie	28	1 660	1 251,7	11 520,7	1 808,3	317 745,7	27,58
Zachodniopomorskie	28	1 443	413,6	4 541,7	314,5	142 337,3	31,34

**Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>
Dolnośląskie	7	1 008	1 223,6	11 141,5	305 627,6	27,43					
Kujawsko-pomorskie	5	750	478,6	5 122,1	140 730,5	27,48					
Lubelskie	8	753	839,1	6 789,9	180 157,6	26,53					
Lubuskie	3	132	144,3	1 551,3	37 046,9	23,88					
Łódzkie	6	261	178,0	1 807,3	36 736,8	20,33					
Małopolskie	9	1 244	1 376,4	10 863,1	236 204,5	21,74					
Mazowieckie	9	2 452	3 992,2	41 789,6	896 622,2	21,46					
Opolskie	5	618	97,2	812,6	22 002,5	27,08					
Podkarpackie	8	544	661,8	4 668,8	137 003,9	29,34					
Podlaskie	4	668	418,3	3 735,6	111 622,3	29,88					
Pomorskie	4	978	1 072,9	11 126,5	266 665,1	23,97					
Śląskie	24	3 868	3 193,0	24 089,5	642 097,0	26,65					
Świętokrzyskie	4	365	248,2	1 864,1	56 271,3	30,19					
Warmińsko-mazurskie	4	540	266,3	2 498,7	71 379,4	28,57					
Wielkopolskie	8	605	1 061,6	9 857,4	252 531,6	25,62					
Zachodniopomorskie	7	703	409,6	4 723,0	129 731,5	27,47					



**Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowi-kowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>226 464,9</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
Dolnośląskie	26	2 390	2 746,4	17 240,7	13 788,2	760 709,4	43,76
Kujawsko-pomorskie	29	2 636	1 784,4	12 300,6	12 154,2	551 727,2	44,85
Lubelskie	25	2 025	1 515,5	10 416,4	9 608,0	427 453,8	41,04
Lubuskie	11	789	641,6	4 344,9	3 245,8	161 724,7	36,80
Łódzkie	29	2 891	2 790,5	19 501,6	18 865,0	776 840,8	39,83
Małopolskie	24	2 173	2 667,8	17 990,3	17 326,5	680 971,5	37,82
Mazowieckie	43	4 815	7 242,0	49 899,7	49 134,2	1 810 783,2	36,27
Opolskie	15	1 165	869,6	5 180,9	4 989,2	247 652,7	47,32
Podkarpackie	28	1 471	1 117,9	6 545,5	6 532,0	300 578,9	45,79
Podlaskie	18	1 487	1 146,7	7 468,4	7 443,8	334 829,6	44,64
Pomorskie	27	1 889	1 977,8	14 583,2	14 470,8	662 004,0	45,39
Śląskie	56	6 829	6 536,4	39 695,3	36 200,6	1 670 128,5	41,94
Świętokrzyskie	18	1 525	739,3	4 568,6	4 501,1	219 338,8	48,01
Warmińsko-mazurskie	24	1 360	1 012,4	6 974,6	6 971,9	306 015,7	43,71
Wielkopolskie	35	1 679	2 171,5	13 093,8	13 093,8	595 455,2	45,45
Zachodniopomorskie	30	1 569	1 421,0	9 506,7	8 139,8	452 237,9	47,56

\* Do wyliczenia średniej ceny jednostkowej ciepła pominięte zostały przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla odbiorców kupujących ciepło u innych dostawców (patrz UWAGI OGÓLNE).

**Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowi-kowa ciepła
<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>	<b>4 371,6</b>	<b>23,42</b>
Dolnośląskie	—	—	—	—	—	—
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	—	—
Lubelskie	—	—	—	—	—	—
Lubuskie	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	—	—	—	—	—	—
Małopolskie	—	—	—	—	—	—
Mazowieckie	3	1 995	12,6	119,9	2 903,5	24,21
Opolskie	—	—	—	—	—	—
Podkarpackie	—	—	—	—	—	—
Podlaskie	—	—	—	—	—	—
Pomorskie	—	—	—	—	—	—
Śląskie	1	172	21,4	58,8	1 120,4	19,07
Świętokrzyskie	—	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	1	273	0,4	2,5	190,7	75,73
Zachodniopomorskie	1	22	0,9	5,5	157,0	28,59

Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2009 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>1 150 745,1</b>	<b>629 558,8</b>	<b>245 303,1</b>	<b>275 883,1</b>
w tym przychody ze sprzedaży	1 115 960,3	609 024,6	231 052,5	275 883,1
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>1 183 535,6</b>	<b>681 873,5</b>	<b>196 034,5</b>	<b>305 627,6</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 138 650,2	661 179,7	171 842,9	305 627,6
koszty stałe	481 823,6	285 509,6	152 075,6	44 238,4
amortyzacja	104 262,4	55 358,5	48 903,9	—
wynagrodzenia	110 994,0	75 645,0	35 349,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	28 682,7	19 953,1	8 729,6	—
materiały i energia	61 528,4	11 564,4	5 725,7	44 238,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 484,0	5 216,6	3 267,4	—
usługi obce	82 502,7	52 318,9	30 183,8	—
w tym remonty	27 348,9	23 621,3	3 727,7	—
podatki i opłaty	32 739,9	15 309,0	17 430,8	—
pozostałe koszty stałe	61 113,5	55 360,7	5 752,8	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 606,3	2 732,9	1 873,3	—
koszty zmienne	656 826,6	375 670,0	19 767,3	261 389,2
materiały i energia	648 155,4	367 086,2	19 680,0	261 389,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	317 934,2	317 934,2	x	x
energia elektryczna	52 039,1	42 468,4	9 570,6	—
usługi obce	3 046,0	2 980,6	65,4	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 911,4	4 905,9	5,5	—
pozostałe koszty zmienne	713,8	697,3	16,5	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	44 885,5	20 693,9	24 191,6	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	19 399,7	10 576,9	8 822,8	—
koszty finansowe	25 485,8	10 117,0	15 368,8	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	19 976,9	7 007,7	12 969,2	—

**Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>802 264,3</b>	<b>500 260,7</b>	<b>171 719,2</b>	<b>130 284,3</b>
w tym przychody ze sprzedaży	774 193,7	481 775,2	162 134,2	130 284,3
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>805 179,6</b>	<b>546 818,6</b>	<b>117 630,4</b>	<b>140 730,5</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	778 405,2	527 383,0	110 291,7	140 730,5
koszty stałe	346 516,7	204 206,0	105 125,8	37 184,8
amortyzacja	68 379,1	31 554,7	36 824,4	—
wynagrodzenia	105 169,7	77 001,3	28 168,3	—
świadczenia na rzecz pracowników	30 703,5	24 394,0	6 309,5	—
materiały i energia	53 534,8	9 793,3	6 556,7	37 184,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	7 674,7	5 174,5	2 500,3	—
usługi obce	52 517,6	39 218,7	13 298,9	—
w tym remonty	25 134,4	20 993,8	4 140,6	—
podatki i opłaty	23 147,3	12 102,8	11 044,5	—
pozostałe koszty stałe	13 064,7	10 141,3	2 923,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	3 061,8	2 517,5	544,3	—
koszty zmienne	431 888,6	323 176,9	5 165,9	103 545,7
materiały i energia	420 683,5	312 400,4	4 737,4	103 545,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	287 859,6	287 859,6	x	x
energia elektryczna	20 820,3	16 410,0	4 410,3	—
usługi obce	2 973,4	2 655,2	318,2	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 698,3	6 693,1	5,2	—
pozostałe koszty zmienne	1 533,5	1 428,3	105,1	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	26 774,3	19 435,7	7 338,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	19 494,9	13 729,4	5 765,5	—
koszty finansowe	7 279,5	5 706,3	1 573,2	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	6 087,9	4 909,2	1 178,7	—

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2009 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>605 733,6</b>	<b>310 283,4</b>	<b>128 670,3</b>	<b>166 779,9</b>
w tym przychody ze sprzedaży	592 379,2	301 789,6	124 033,1	166 556,6
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>598 171,8</b>	<b>320 395,1</b>	<b>97 329,4</b>	<b>180 447,2</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	589 016,1	313 798,3	95 060,2	180 157,6
koszty stałe	260 314,1	113 754,3	87 828,7	58 731,1
amortyzacja	51 648,1	24 438,5	27 209,6	—
wynagrodzenia	76 854,3	44 543,8	32 310,6	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 865,7	9 941,5	3 924,2	—
materiały i energia	69 034,8	6 348,8	3 954,9	58 731,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 495,5	3 692,4	1 803,2	—
usługi obce	16 974,3	13 388,8	3 585,5	—
w tym remonty	6 637,7	5 755,6	882,1	—
podatki i opłaty	17 077,6	6 139,7	10 937,8	—
pozostałe koszty stałe	14 859,3	8 953,3	5 906,0	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 510,5	956,7	553,8	—
koszty zmienne	328 701,9	200 044,0	7 231,5	121 426,5
materiały i energia	321 421,9	192 817,2	7 178,3	121 426,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	179 189,0	179 189,0	x	x
energia elektryczna	19 731,2	12 577,5	7 153,6	—
usługi obce	1 250,7	1 242,8	7,9	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 061,4	4 059,0	2,3	—
pozostałe koszty zmienne	1 968,0	1 925,0	43,0	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	9 155,7	6 596,9	2 269,2	289,7
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	4 135,3	2 412,6	1 722,7	—
koszty finansowe	5 020,4	4 184,3	546,5	289,7
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 643,4	1 290,4	353,0	—

**Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>203 451,6</b>	<b>128 087,1</b>	<b>38 573,7</b>	<b>36 790,8</b>
w tym przychody ze sprzedaży	201 422,1	127 169,6	37 461,7	36 790,8
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>207 510,8</b>	<b>133 660,3</b>	<b>36 803,5</b>	<b>37 046,9</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	205 044,9	132 184,7	35 813,3	37 046,9
koszty stałe	89 795,8	48 243,6	32 296,8	9 255,4
amortyzacja	19 869,7	7 006,8	12 862,9	—
wynagrodzenia	27 135,0	17 985,9	9 149,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	7 552,9	5 109,8	2 443,1	—
materiały i energia	12 415,8	1 850,0	1 310,4	9 255,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	1 660,0	1 008,9	651,1	—
usługi obce	13 584,3	10 998,3	2 586,0	—
w tym remonty	7 190,3	6 043,2	1 147,1	—
podatki i opłaty	5 982,5	2 722,2	3 260,3	—
pozostałe koszty stałe	3 255,6	2 570,6	685,0	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	226,6	109,8	116,9	—
koszty zmienne	115 249,1	83 941,1	3 516,5	27 791,5
materiały i energia	112 063,1	81 376,2	2 895,4	27 791,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	63 224,2	63 224,2	x	x
energia elektryczna	9 403,0	6 520,7	2 882,2	—
usługi obce	296,6	238,6	58,0	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	625,9	622,4	3,4	—
pozostałe koszty zmienne	2 263,5	1 703,9	559,7	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	2 465,8	1 475,6	990,3	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	1 882,9	1 094,2	788,7	—
koszty finansowe	583,0	381,4	201,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	371,3	260,1	111,1	—

Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2009 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>919 052,1</b>	<b>641 834,1</b>	<b>243 239,5</b>	<b>33 978,5</b>
w tym przychody ze sprzedaży	858 214,0	599 460,7	224 774,9	33 978,5
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>836 784,7</b>	<b>656 351,9</b>	<b>143 696,0</b>	<b>36 736,8</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	789 159,5	617 009,3	135 413,4	36 736,8
koszty stałe	456 669,6	315 775,5	130 956,6	9 937,6
amortyzacja	105 664,3	67 693,2	37 971,1	—
wynagrodzenia	144 627,0	110 475,1	34 151,9	—
świadczenia na rzecz pracowników	41 883,9	31 801,4	10 082,4	—
materiały i energia	28 151,1	9 900,8	8 312,7	9 937,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 721,5	5 715,0	3 006,5	—
usługi obce	50 394,7	40 231,8	10 162,8	—
w tym remonty	26 933,5	22 674,1	4 259,5	—
podatki i opłaty	31 877,2	12 950,6	18 926,6	—
pozostałe koszty stałe	54 071,6	42 722,5	11 349,0	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 224,1	935,6	1 288,5	—
koszty zmienne	332 489,8	301 233,8	4 456,8	26 799,2
materiały i energia	315 192,1	284 158,4	4 234,4	26 799,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	250 174,4	250 174,4	x	x
energia elektryczna	36 462,8	33 177,0	3 285,8	—
usługi obce	1 342,6	1 331,9	10,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 239,3	6 235,9	3,3	—
pozostałe koszty zmienne	9 715,9	9 507,6	208,3	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	47 625,3	39 342,6	8 282,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	38 345,4	31 725,8	6 619,5	—
koszty finansowe	9 279,9	7 616,7	1 663,1	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 341,2	2 087,6	253,7	—

**Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>989 700,9</b>	<b>527 286,0</b>	<b>231 440,2</b>	<b>230 974,8</b>
w tym przychody ze sprzedaży	936 428,5	498 990,9	219 170,5	218 267,1
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>1 040 248,0</b>	<b>598 780,3</b>	<b>205 262,0</b>	<b>236 205,7</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 008 984,0	578 724,9	194 053,4	236 205,7
koszty stałe	450 756,6	237 828,4	171 680,2	41 248,0
amortyzacja	119 284,6	60 462,2	58 822,4	—
wynagrodzenia	141 468,0	85 128,5	56 339,5	—
świadczenia na rzecz pracowników	20 893,9	15 483,1	5 410,8	—
materiały i energia	60 924,7	8 947,9	10 730,0	41 246,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 440,2	5 241,8	3 198,3	—
usługi obce	54 842,0	42 148,2	12 693,7	—
w tym remonty	20 871,5	17 758,6	3 112,9	—
podatki i opłaty	34 167,7	12 129,2	22 037,3	1,2
pozostałe koszty stałe	19 175,7	13 529,3	5 646,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	3 938,0	2 591,5	1 346,5	—
koszty zmienne	558 227,4	340 896,6	22 373,2	194 957,7
materiały i energia	547 168,0	330 066,2	22 144,2	194 957,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	309 746,2	309 746,2	x	x
energia elektryczna	29 029,2	13 917,1	15 112,1	—
usługi obce	2 412,6	2 372,8	39,8	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 330,7	6 246,7	84,0	—
pozostałe koszty zmienne	2 316,1	2 210,9	105,2	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	31 263,9	20 055,4	11 208,6	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	19 580,1	16 068,6	3 511,4	—
koszty finansowe	11 683,9	3 986,8	7 697,1	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	6 832,2	1 998,5	4 833,7	—

Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2009 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>2 981 622,8</b>	<b>1 542 035,9</b>	<b>556 767,4</b>	<b>882 819,5</b>
w tym przychody ze sprzedaży	2 828 832,6	1 440 213,6	505 799,5	882 819,5
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>3 065 124,4</b>	<b>1 709 496,9</b>	<b>458 915,7</b>	<b>896 711,8</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 961 342,2	1 640 301,2	424 380,0	896 661,0
koszty stałe	1 117 567,6	523 075,6	404 395,3	190 096,8
amortyzacja	255 846,0	129 118,5	126 704,5	23,0
wynagrodzenia	292 808,2	149 459,6	143 340,5	8,2
świadczenia na rzecz pracowników	66 060,0	40 531,2	25 527,1	1,8
materiały i energia	241 043,4	31 999,9	18 985,4	190 058,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	31 325,5	20 313,9	11 011,6	—
usługi obce	142 365,8	116 685,1	25 678,1	2,7
w tym remonty	76 096,7	67 896,0	8 200,7	—
podatki i opłaty	84 591,2	27 594,4	56 993,8	2,9
pozostałe koszty stałe	34 853,0	27 686,9	7 165,9	0,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	7 927,4	5 870,5	2 056,8	—
koszty zmienne	1 843 774,6	1 117 225,6	19 984,8	706 564,2
materiały i energia	1 797 759,5	1 078 071,1	13 124,2	706 564,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	996 366,4	996 366,4	x	x
energia elektryczna	89 766,0	76 986,8	12 779,2	—
usługi obce	4 638,4	714,8	3 923,6	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	25 485,7	25 002,2	483,5	—
pozostałe koszty zmienne	15 891,0	13 437,5	2 453,5	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	103 782,2	69 195,7	34 535,7	50,8
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	95 016,1	63 417,7	31 547,7	50,8
koszty finansowe	8 766,1	5 778,1	2 988,0	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 095,2	1 687,5	1 407,7	—



**Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>298 046,0</b>	<b>203 740,4</b>	<b>75 092,4</b>	<b>19 213,2</b>
w tym przychody ze sprzedaży	291 846,9	199 299,0	73 341,0	19 207,0
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>300 773,8</b>	<b>221 398,7</b>	<b>57 372,5</b>	<b>22 002,5</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	291 090,3	214 281,3	54 806,5	22 002,5
koszty stałe	133 824,2	80 658,1	46 986,4	6 179,8
amortyzacja	33 070,1	17 656,5	15 413,6	—
wynagrodzenia	43 896,6	30 594,3	13 302,3	—
świadczenia na rzecz pracowników	10 880,4	7 644,2	3 236,2	—
materiały i energia	12 348,0	2 788,7	3 379,5	6 179,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	4 161,7	1 728,7	2 433,0	—
usługi obce	15 929,5	12 817,8	3 111,7	—
w tym remonty	10 787,3	8 388,9	2 398,4	—
podatki i opłaty	7 600,0	3 269,4	4 330,7	—
pozostałe koszty stałe	10 099,6	5 887,3	4 212,3	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 032,4	366,2	666,2	—
koszty zmienne	157 266,1	133 623,2	7 820,1	15 822,7
materiały i energia	149 733,5	127 362,3	6 548,5	15 822,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	118 110,8	118 110,8	x	x
energia elektryczna	14 836,3	9 039,0	5 797,3	—
usługi obce	608,2	435,1	173,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 391,7	2 377,9	13,8	—
pozostałe koszty zmienne	4 532,6	3 447,9	1 084,6	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	9 683,5	7 117,5	2 566,0	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 471,2	4 442,9	1 028,3	—
koszty finansowe	4 212,3	2 674,6	1 537,7	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 614,3	2 155,7	1 458,7	—

Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2009 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>497 226,9</b>	<b>281 612,8</b>	<b>90 068,1</b>	<b>125 546,0</b>
w tym przychody ze sprzedaży	482 524,1	271 522,4	86 288,5	124 713,2
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>512 319,3</b>	<b>300 922,4</b>	<b>74 269,6</b>	<b>137 127,2</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	500 356,9	292 620,3	70 732,7	137 003,9
koszty stałe	211 136,4	106 021,9	63 691,6	41 423,0
amortyzacja	38 304,6	20 072,0	18 232,6	—
wynagrodzenia	67 358,5	39 967,2	27 391,2	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 818,4	10 476,9	3 341,6	—
materiały i energia	51 311,2	6 779,5	3 108,8	41 423,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	6 183,7	4 105,1	2 078,5	—
usługi obce	21 616,4	18 842,8	2 773,6	—
w tym remonty	10 651,2	10 072,9	578,3	—
podatki i opłaty	12 853,9	5 975,5	6 878,3	—
pozostałe koszty stałe	5 873,5	3 908,0	1 965,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 726,7	678,4	1 048,3	—
koszty zmienne	289 220,4	186 598,4	7 041,1	95 581,0
materiały i energia	282 179,4	180 918,4	5 680,0	95 581,0
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	162 951,3	162 951,3	x	x
energia elektryczna	19 804,8	15 043,0	4 761,8	—
usługi obce	2 436,4	2 436,2	0,2	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 553,8	2 522,9	30,9	—
pozostałe koszty zmienne	2 050,8	720,8	1 330,0	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	11 962,4	8 302,1	3 537,0	123,3
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 702,1	2 952,1	2 730,6	19,3
koszty finansowe	6 260,3	5 349,9	806,4	104,0
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 842,4	2 583,1	259,3	—

**Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>456 850,8</b>	<b>251 011,5</b>	<b>108 755,4</b>	<b>97 084,0</b>
w tym przychody ze sprzedaży	441 087,3	242 544,8	101 458,5	97 084,0
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>483 720,4</b>	<b>289 871,6</b>	<b>82 226,5</b>	<b>111 622,3</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	477 024,8	285 853,6	79 548,8	111 622,3
koszty stałe	203 349,7	105 028,8	76 162,5	22 158,4
amortyzacja	55 707,8	31 105,0	24 602,8	—
wynagrodzenia	65 832,9	38 000,5	27 832,5	—
świadczenia na rzecz pracowników	12 983,1	7 400,2	5 582,9	—
materiały i energia	31 629,2	4 614,6	4 856,2	22 158,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	3 447,7	2 114,1	1 333,7	—
usługi obce	18 031,9	15 577,5	2 454,5	—
w tym remonty	5 321,2	4 917,4	403,8	—
podatki i opłaty	15 029,7	6 408,7	8 621,1	—
pozostałe koszty stałe	4 134,9	1 922,4	2 212,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	731,3	314,2	417,1	—
koszty zmienne	273 675,1	180 824,9	3 386,3	89 463,9
materiały i energia	270 241,1	177 596,9	3 180,3	89 463,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	159 787,8	159 787,8	x	x
energia elektryczna	15 497,8	13 425,3	2 072,5	—
usługi obce	148,6	62,3	86,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 081,5	3 080,4	1,1	—
pozostałe koszty zmienne	203,8	85,2	118,6	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	6 695,6	4 018,0	2 677,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 096,9	3 022,5	2 074,4	—
koszty finansowe	1 598,7	995,4	603,3	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 310,1	813,6	496,5	—

**Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>981 819,5</b>	<b>500 610,6</b>	<b>251 343,9</b>	<b>229 865,0</b>
w tym przychody ze sprzedaży	958 304,0	481 030,4	247 408,6	229 865,0
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>1 044 750,3</b>	<b>596 296,5</b>	<b>181 788,7</b>	<b>266 665,1</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 021 120,7	581 864,0	172 591,6	266 665,1
koszty stałe	387 622,1	204 651,2	161 861,9	21 109,0
amortyzacja	94 289,6	44 456,5	49 833,1	—
wynagrodzenia	140 989,7	85 590,6	55 399,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	24 612,6	20 924,9	3 687,7	—
materiały i energia	34 269,3	7 947,6	5 212,7	21 109,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 435,8	3 558,7	1 877,1	—
usługi obce	36 594,1	28 919,3	7 674,8	—
w tym remonty	13 629,9	11 428,1	2 201,8	—
podatki i opłaty	29 990,9	10 110,5	19 880,3	—
pozostałe koszty stałe	26 875,9	6 701,8	20 174,2	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 314,1	593,9	720,2	—
koszty zmienne	633 498,6	377 212,7	10 729,7	245 556,1
materiały i energia	624 946,9	368 706,1	10 684,6	245 556,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	334 613,6	334 613,6	x	x
energia elektryczna	41 008,7	31 561,0	9 447,7	—
usługi obce	2 276,2	2 236,3	39,9	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	5 693,8	5 692,5	1,3	—
pozostałe koszty zmienne	581,6	577,7	3,9	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	23 629,6	14 432,5	9 197,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	11 219,2	8 479,9	2 739,3	—
koszty finansowe	12 410,5	5 952,7	6 457,8	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	9 209,2	4 714,5	4 494,7	—

**Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>2 430 016,8</b>	<b>1 324 723,2</b>	<b>509 520,8</b>	<b>595 772,8</b>
w tym przychody ze sprzedaży	2 355 476,5	1 278 403,6	484 641,5	592 431,5
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>2 509 321,0</b>	<b>1 446 152,9</b>	<b>415 237,1</b>	<b>647 931,0</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 406 864,5	1 373 969,1	389 894,4	643 001,1
koszty stałe	1 107 476,7	550 636,3	359 498,4	197 342,0
amortyzacja	234 622,2	108 822,9	125 735,2	64,0
wynagrodzenia	322 001,1	216 688,1	105 025,2	287,8
świadczenia na rzecz pracowników	68 304,5	44 365,6	23 893,4	45,6
materiały i energia	242 463,7	29 032,3	16 991,4	196 440,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	22 818,9	16 198,0	6 620,9	—
usługi obce	128 903,7	99 509,2	29 248,6	145,9
w tym remonty	60 408,1	50 094,0	10 313,9	0,2
podatki i opłaty	83 013,5	33 221,6	49 755,3	36,6
pozostałe koszty stałe	28 168,0	18 996,6	8 849,4	322,0
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	8 901,6	4 518,9	4 382,7	—
koszty zmienne	1 299 387,8	823 332,8	30 396,0	445 659,1
materiały i energia	1 262 330,5	787 888,1	28 783,3	445 659,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	691 326,0	691 326,0	x	x
energia elektryczna	100 475,9	74 430,6	26 043,1	2,1
usługi obce	9 479,1	7 952,3	1 526,8	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	17 972,3	17 951,5	20,8	—
pozostałe koszty zmienne	9 606,0	9 540,9	65,1	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	102 456,5	72 183,8	25 342,8	4 929,9
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	61 918,5	45 539,0	12 343,2	4 036,3
koszty finansowe	40 538,0	26 644,8	12 999,5	893,7
w tym odsetki od kredytów bankowych	24 597,3	18 492,3	5 761,9	343,0

**Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>318 976,6</b>	<b>201 919,9</b>	<b>65 976,3</b>	<b>51 080,4</b>
w tym przychody ze sprzedaży	303 777,0	189 845,0	62 851,7	51 080,4
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>322 043,7</b>	<b>215 307,5</b>	<b>50 464,9</b>	<b>56 271,3</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	316 328,2	210 779,1	49 277,8	56 271,3
koszty stałe	149 191,7	89 857,9	44 337,9	14 995,9
amortyzacja	28 053,4	17 740,8	10 312,5	—
wynagrodzenia	56 936,1	39 262,4	17 673,7	—
świadczenia na rzecz pracowników	10 921,6	7 690,2	3 231,4	—
materiały i energia	23 065,7	5 412,9	2 656,9	14 995,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 033,1	1 500,0	533,2	—
usługi obce	13 866,1	9 765,6	4 100,5	—
w tym remonty	7 638,5	4 911,4	2 727,1	—
podatki i opłaty	9 237,9	5 904,7	3 333,2	—
pozostałe koszty stałe	7 110,9	4 081,2	3 029,7	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 614,5	528,6	1 085,9	—
koszty zmienne	167 136,5	120 921,3	4 939,9	41 275,4
materiały i energia	163 597,6	117 458,4	4 863,8	41 275,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	106 810,4	106 810,4	x	x
energia elektryczna	12 488,0	9 598,5	2 889,4	—
usługi obce	167,4	167,4	0,0	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 091,2	2 091,1	0,0	—
pozostałe koszty zmienne	1 280,3	1 204,3	76,0	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	5 715,5	4 528,3	1 187,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	2 136,0	1 377,0	759,0	—
koszty finansowe	3 579,5	3 151,4	428,1	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 299,7	2 935,3	364,4	—

**Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>413 319,6</b>	<b>262 374,9</b>	<b>88 460,8</b>	<b>62 483,9</b>
w tym przychody ze sprzedaży	403 723,6	255 835,1	85 404,5	62 483,9
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>422 784,8</b>	<b>283 252,0</b>	<b>68 153,4</b>	<b>71 379,4</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	415 286,7	277 737,9	66 169,3	71 379,4
koszty stałe	175 162,0	96 903,6	60 717,3	17 541,0
amortyzacja	34 568,0	14 773,3	19 794,7	—
wynagrodzenia	64 177,6	45 043,4	19 134,2	—
świadczenia na rzecz pracowników	17 466,7	12 766,3	4 700,4	—
materiały i energia	26 293,1	5 376,1	3 376,0	17 541,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 440,0	2 617,1	2 822,9	—
usługi obce	13 650,5	9 462,5	4 188,1	—
w tym remonty	5 565,1	4 608,7	956,4	—
podatki i opłaty	12 051,6	4 220,6	7 831,0	—
pozostałe koszty stałe	6 954,4	5 261,5	1 692,9	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 802,9	1 095,0	708,0	—
koszty zmienne	240 124,7	180 834,3	5 452,0	53 838,3
materiały i energia	235 507,6	176 342,0	5 327,3	53 838,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	159 096,9	159 096,9	x	x
energia elektryczna	19 641,7	14 464,5	5 177,2	—
usługi obce	855,5	800,2	55,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 946,7	2 943,3	3,5	—
pozostałe koszty zmienne	814,8	748,8	66,0	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	7 498,2	5 514,1	1 984,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	3 748,4	2 044,0	1 704,5	—
koszty finansowe	3 749,7	3 470,1	279,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 815,4	1 647,5	167,9	—

**Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>962 935,9</b>	<b>539 573,1</b>	<b>179 030,0</b>	<b>244 332,8</b>
w tym przychody ze sprzedaży	913 391,6	493 376,6	175 682,2	244 332,8
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>990 393,6</b>	<b>610 190,6</b>	<b>127 671,4</b>	<b>252 531,6</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	948 331,3	570 594,1	125 205,5	252 531,6
koszty stałe	433 761,8	244 181,5	117 582,9	71 997,4
amortyzacja	101 242,4	64 384,9	36 857,5	—
wynagrodzenia	109 731,5	80 983,4	28 748,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	19 860,5	13 619,6	6 241,0	—
materiały i energia	84 981,6	9 425,7	3 558,5	71 997,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 998,1	4 560,8	1 437,4	—
usługi obce	61 708,4	48 496,6	13 211,7	—
w tym remonty	17 098,8	14 713,0	2 385,7	—
podatki i opłaty	29 522,6	14 799,9	14 722,7	—
pozostałe koszty stałe	26 714,7	12 471,4	14 243,3	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	3 581,7	1 876,4	1 705,3	—
koszty zmienne	514 569,5	326 412,6	7 622,6	180 534,3
materiały i energia	506 387,8	318 352,1	7 501,4	180 534,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	299 039,0	299 039,0	x	x
energia elektryczna	24 146,2	17 044,6	7 101,6	—
usługi obce	1 062,8	975,9	86,9	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	5 348,9	5 342,3	6,6	—
pozostałe koszty zmienne	1 770,0	1 742,3	27,7	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	42 062,4	39 596,5	2 465,9	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	31 078,8	30 513,0	565,9	—
koszty finansowe	10 983,5	9 083,5	1 900,0	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	5 262,4	3 707,5	1 554,9	—



**Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2009 r.**

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
<b>Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej</b>	<b>610 371,2</b>	<b>350 417,8</b>	<b>132 796,5</b>	<b>127 156,9</b>
w tym przychody ze sprzedaży	594 732,2	339 302,0	129 932,2	125 498,0
<b>Koszty ogółem działalności ciepłowniczej</b>	<b>619 075,6</b>	<b>387 048,5</b>	<b>99 934,5</b>	<b>132 092,6</b>
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	602 708,5	375 564,7	97 412,2	129 731,5
koszty stałe	250 506,6	146 242,7	86 455,0	17 808,8
amortyzacja	62 267,1	33 660,8	28 606,3	—
wynagrodzenia	87 434,6	60 853,6	26 581,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	16 398,5	10 248,5	6 149,9	—
materiały i energia	33 879,3	10 892,3	5 178,2	17 808,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 749,0	7 424,7	2 324,3	—
usługi obce	19 214,2	10 799,1	8 415,1	—
w tym remonty	9 236,6	5 763,8	3 472,8	—
podatki i opłaty	17 435,4	7 620,6	9 814,7	—
pozostałe koszty stałe	13 877,6	12 167,8	1 709,8	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 306,8	868,6	438,2	—
koszty zmienne	352 201,9	229 322,0	10 957,2	111 922,7
materiały i energia	343 388,7	225 083,4	6 382,5	111 922,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	197 806,8	197 806,8	x	x
energia elektryczna	28 709,0	22 653,2	6 055,7	—
usługi obce	257,1	248,0	9,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 422,4	3 412,1	10,2	—
pozostałe koszty zmienne	5 133,7	578,4	4 555,3	—
Inne koszty działalności ciepłowniczej	16 367,1	11 483,8	2 522,3	2 361,1
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	10 253,7	6 749,7	1 780,9	1 723,2
koszty finansowe	6 113,4	4 734,1	741,4	637,9
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 990,4	1 975,0	435,6	579,8

Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży	Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	Wynik na sprzedaży	Pozostałe przychody (operacyjne, finansowe, zyski nadzwyczajne)	Pozostałe koszty (operacyjne, finansowe, straty nadzwyczajne)	Wynik brutto ogółem
		etat	tys. zł					
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>14 052 293,7</b>	<b>14 449 713,8</b>	<b>-397 420,1</b>	<b>569 840,1</b>	<b>492 023,6</b>	<b>-319 603,6</b>
Dolnośląskie	32	2 447	1 115 960,3	1 138 650,2	-22 689,9	34 784,9	44 885,5	-32 790,5
Kujawsko-pomorskie	31	2 666	774 193,7	778 405,2	-4 211,6	28 070,6	26 774,3	-2 915,3
Lubelskie	28	2 316	592 379,2	589 016,1	3 363,1	13 354,4	9 155,7	7 561,8
Lubuskie	14	834	201 422,1	205 044,9	-3 622,8	2 029,5	2 465,8	-4 059,2
Łódzkie	33	2 943	858 214,0	789 159,5	69 054,5	60 838,1	47 625,3	82 267,4
Małopolskie	32	2 774	936 428,5	1 008 984,0	-72 555,5	53 272,4	31 263,9	-50 547,0
Mazowieckie	47	5 117	2 828 832,6	2 961 342,2	-132 509,6	152 790,2	103 782,2	-83 501,6
Opolskie	16	1 173	291 846,9	291 090,3	756,7	6 199,1	9 683,5	-2 727,7
Podkarpackie	37	1 852	482 524,1	500 356,9	-17 832,8	14 702,8	11 962,4	-15 092,4
Podlaskie	19	1 521	441 087,3	477 024,8	-35 937,4	15 763,5	6 695,6	-26 869,6
Pomorskie	29	2 412	958 304,0	1 021 120,7	-62 816,7	23 515,5	23 629,6	-62 930,8
Śląskie	61	7 296	2 355 476,5	2 406 864,5	-51 387,9	74 540,3	102 456,5	-79 304,2
Świętokrzyskie	19	1 541	303 777,0	316 328,2	-12 551,2	15 199,6	5 715,5	-3 067,1
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	403 723,6	415 286,7	-11 563,1	9 596,0	7 498,2	-9 465,2
Wielkopolskie	39	2 173	913 391,6	948 331,3	-34 939,7	49 544,3	42 062,4	-27 457,7
Zachodniopomorskie	35	1 751	594 732,2	602 708,5	-7 976,2	15 639,0	16 367,1	-8 704,4

Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	—	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
Dolnośląskie	28	2 359	915 064,8	89 630,6	689,1	2 894,0	31 061,5	16 840,0	833 227,0	—	—	—	—	<b>1 921 112,3</b>
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	1 851 467,0	—	2 067,1	24 723,0	52 959,2	—	8 265 997,0	15 895,3	—	—	—	4 327,7
Lubelskie	23	1 823	885 130,0	—	17,0	291,6	40 129,8	—	19 884,1	—	—	—	<b>420 646,6</b>	—
Lubuskie	12	822	75 977,9	7 420,9	75,9	—	117 467,7	145 272,3	43 146,3	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	1 170 345,2	344 196,1	1 163,5	2 685,5	15 440,2	—	629 916,4	—	—	—	—	1 060,2
Małopolskie	28	2 660	1 126 175,1	—	430,5	1 370,3	21 692,6	—	727 338,9	—	362 773,5	—	<b>184 850,9</b>	1 023 327,2
Mazowieckie	46	5 028	2 537 916,7	1 312,9	2 937,0	692 608,8	64 474,4	1 103,1	2 197 799,2	—	15 024,0	—	—	4 421 877,7
Opolskie	14	1 146	540 037,3	—	274,7	125,8	26 229,7	978,5	5 635,2	—	—	—	<b>11 842,0</b>	3 195 221,2
Podkarpackie	32	1 799	381 896,6	—	41,2	5 925,9	72 926,8	—	379 700,3	—	—	—	—	459 187,0
Podlaskie	19	1 521	364 220,5	—	558,6	—	4 174,7	—	1 670 268,8	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	984 654,5	—	5 612,1	86 578,6	26 104,2	—	10 247 092,1	—	—	—	—	155 929,9
Śląskie	54	7 229	2 573 406,7	—	1 066,3	3 084,2	25 585,8	—	548 837,1	—	—	—	—	7 595 502,9
Świętokrzyskie	17	1 514	370 490,8	—	77,9	—	2 472,1	—	552 808,1	—	—	—	—	103 921,0
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	506 841,9	—	590,3	407,8	7 672,9	—	570 545,8	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	774 538,7	278 649,0	448,5	3 408,0	38 832,8	10 397,2	988 011,8	—	—	—	—	4 470,9
Zachodniopomorskie	33	1 713	722 312,3	—	203,6	468,3	17 586,7	9 976,5	306 162,3	—	143 183,0	—	—	799 421,0

**Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>
Dolnośląskie	28	2 359	251 992,2	6 856,6	1 306,3	4 006,8	42 228,8	14 670,1	20 720,9	—	—	—	—	4 985,7
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	529 979,2	—	4 291,3	26 132,0	58 137,6	—	117 085,5	173,8	—	—	—	120,8
Lubelskie	23	1 823	250 188,0	—	43,5	319,6	43 242,5	—	299,2	—	—	—	5 416,3	—
Lubuskie	12	822	24 116,0	622,5	182,1	—	51 706,0	37 234,5	476,7	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	216 012,4	10 555,5	2 283,7	954,3	20 690,1	—	5 380,9	—	—	—	—	5,3
Małopolskie	28	2 660	302 214,7	—	990,7	1 981,7	29 904,3	—	18 256,1	—	—	—	769,2	10 755,3
Mazowieckie	46	5 028	771 381,4	574,6	6 041,4	471 575,5	85 893,5	948,3	39 557,4	—	—	—	—	116 045,1
Opolskie	14	1 146	143 489,3	—	549,6	204,6	33 543,9	996,6	29,5	—	—	—	—	44 277,9
Podkarpackie	32	1 799	111 723,3	—	91,9	7 492,8	86 097,0	—	6 355,4	—	—	—	—	5 477,0
Podlaskie	19	1 521	116 086,0	—	1 260,8	—	6 001,8	—	36 433,1	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	316 021,1	—	9 823,1	93 869,2	31 113,3	—	119 583,3	—	—	—	—	1 377,5
Śląskie	54	7 229	652 134,7	—	2 293,5	4 259,2	32 559,8	—	12 567,7	—	—	—	—	71 302,6
Świętokrzyskie	17	1 514	108 223,6	—	149,8	—	3 603,3	—	10 751,8	—	—	—	—	1 964,7
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	159 998,7	—	1 329,8	574,2	10 918,2	—	7 461,1	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	220 854,8	17 122,3	978,4	4 100,4	52 733,9	10 079,9	18 377,0	—	—	—	—	95,4
Zachodniopomorskie	33	1 713	231 909,4	—	488,9	576,4	25 539,5	7 234,8	7 295,0	—	—	—	—	17 597,9

Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ				
<b>Polska</b>	<b>472</b>	<b>40 347</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	<b>x</b>	<b>—</b>	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>
Dolnośląskie	27	2 437	275,38	76,50	1 895,78	1 384,51	1,36	0,87	24,87	—	—	—	—	2,60
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	286,25	—	2 075,95	1 056,99	1,10	—	14,16	10,93	—	—	—	27,92
Lubelskie	24	1 878	282,66	—	2 561,58	1 095,86	1,08	—	15,05	—	—	—	12,88	—
Lubuskie	14	592	317,41	83,89	2 400,50	—	0,44	0,26	11,05	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	184,57	30,67	1 962,78	355,35	1,34	—	8,54	—	—	—	—	5,03
Małopolskie	30	2 712	268,35	—	2 301,26	1 446,16	1,38	—	25,10	—	x	—	4,16	10,51
Mazowieckie	49	5 159	303,94	—	2 056,98	680,87	1,33	0,86	18,00	—	x	—	—	26,24
Opolskie	14	1 185	265,70	—	2 000,91	1 626,69	1,28	1,02	5,24	—	—	—	x	13,86
Podkarpackie	32	1 882	292,55	—	2 230,38	1 264,41	1,18	—	16,74	—	—	—	—	11,93
Podlaskie	19	1 549	318,72	—	2 256,86	—	1,44	—	21,81	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	320,95	—	1 750,35	1 084,21	1,19	—	11,67	—	—	—	—	8,83
Śląskie	59	7 678	253,41	—	2 150,99	1 380,98	1,27	—	22,90	—	—	—	—	9,39
Świętokrzyskie	17	1 501	292,11	—	1 921,53	—	1,46	—	19,45	—	—	—	—	18,91
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	315,68	—	2 252,57	1 407,96	1,42	—	13,08	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	37	2 062	285,14	61,45	2 181,57	1 203,17	1,36	0,97	18,60	—	—	—	—	21,34
Zachodniopomorskie	33	1 811	321,07	—	2 400,84	1 230,82	1,45	0,73	23,83	—	x	—	—	22,01

Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	—	<b>528 479,8</b>	—	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
Dolnośląskie	28	2 359	18 399 357,9	893 609,4	18 055,1	89 386,8	991 309,6	436 248,0	898 850,2	—	—	—	—	<b>1 285 866,1</b>
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	32 236 682,6	—	46 203,6	913 960,4	1 747 950,5	—	9 657 429,1	—	—	—	—	3 030,7
Lubelskie	23	1 823	17 169 662,3	—	—	10 121,4	2 801 046,0	—	2 757,9	—	—	—	—	—
Lubuskie	12	822	1 403 742,3	60 111,9	1 483,5	—	1 522 257,9	2 801 630,9	28 778,1	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	21 304 626,7	2 783 593,8	20 028,3	3 417,0	518 939,1	—	490 643,4	—	1 532,0	—	—	798,0
Małopolskie	28	2 660	22 560 220,8	—	6 901,8	—	670 877,5	—	654 163,0	—	362 773,5	—	—	50 611,0
Mazowieckie	46	5 028	52 675 656,1	—	95 547,6	26 150 224,4	2 132 476,2	23 164,6	1 376 435,7	—	20 931,9	—	—	4 097 253,3
Opolskie	14	1 146	10 155 171,0	—	9 781,6	—	811 392,0	26 062,9	4 428,4	—	—	—	10 369,5	2 797 584,6
Podkarpackie	32	1 799	6 784 981,9	—	1 439,0	206 494,0	2 944 053,1	—	342 580,9	—	—	—	—	241 187,0
Podlaskie	19	1 521	6 915 813,3	—	20 301,0	—	135 214,6	—	1 455 742,8	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	19 776 403,5	—	17 196,6	3 351 378,1	819 803,7	—	6 611 949,4	—	—	—	—	134 506,0
Śląskie	54	7 229	45 963 144,4	—	26 280,1	74 544,8	790 864,3	—	506 599,0	—	59,4	—	—	5 767 785,9
Świętokrzyskie	17	1 514	6 510 938,0	—	2 017,2	—	80 154,8	—	381 523,4	—	—	—	—	70 231,3
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	9 362 782,1	—	9 049,7	13 681,0	245 248,7	—	448 245,0	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	14 619 652,1	2 014 503,0	15 568,5	—	1 233 480,8	254 107,7	598 876,8	—	—	—	—	544,7
Zachodniopomorskie	33	1 713	14 412 893,9	—	3 042,2	—	562 359,4	189 009,7	246 025,4	—	143 183,0	—	—	799 421,0

Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>
Dolnośląskie	28	2 359	15 857 049,5	769 802,8	13 250,6	85 586,7	887 744,6	188 867,4	873 403,3	—	—	—	—	1 244 026,7
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	14 859 972,8	—	40 981,6	20 978,0	353 448,8	—	292 168,4	—	—	—	—	3 030,7
Lubelskie	23	1 823	7 579 253,6	—	—	9 042,4	2 702 871,9	—	2 480,7	—	—	—	—	—
Lubuskie	12	822	1 234 363,1	49 610,6	1 483,5	—	367 794,4	2 516 786,3	28 098,1	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	17 809 515,1	2 364 312,5	19 656,4	—	456 521,4	—	337 721,4	—	1 532,0	—	—	—
Małopolskie	28	2 660	17 731 163,0	—	5 590,7	—	582 291,2	—	638 223,0	—	279 575,0	—	—	44 288,0
Mazowieckie	46	5 028	50 640 262,4	—	91 534,2	3 862 699,0	1 930 526,2	22 850,3	1 318 043,2	—	19 429,9	—	—	680 707,1
Opolskie	14	1 146	4 710 448,2	—	8 509,7	—	715 856,2	21 304,9	3 769,3	—	—	—	—	92 584,7
Podkarpackie	32	1 799	5 484 594,0	—	519,0	—	2 036 837,1	—	328 848,0	—	—	—	—	165 246,0
Podlaskie	19	1 521	6 265 467,1	—	19 220,4	—	122 272,6	—	1 393 163,5	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	15 942 102,1	—	14 927,9	226 673,4	713 474,8	—	202 348,6	—	—	—	—	1 096,2
Śląskie	54	7 229	39 899 681,6	—	18 693,9	65 952,2	631 621,6	—	141 588,9	—	—	—	—	3 825 635,0
Świętokrzyskie	17	1 514	5 552 111,6	—	1 827,6	—	76 398,2	—	348 232,3	—	—	—	—	64 223,3
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	7 387 190,4	—	8 471,4	—	232 575,3	—	401 905,4	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	12 441 241,0	1 854 270,0	14 851,6	—	1 059 950,4	240 167,7	536 266,7	—	—	—	—	544,7
Zachodniopomorskie	33	1 713	8 885 047,2	—	2 861,2	—	514 130,1	172 410,1	212 011,0	—	131 815,0	—	—	106,0

Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>
Dolnośląskie	28	2 359	488 044,8	16 661,8	737,9	2 728,0	52 793,9	14 364,7	23 446,9	—	—	—	—	10 246,6
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	448 649,4	—	3 164,0	851,1	20 165,3	—	8 758,1	—	—	—	—	187,3
Lubelskie	23	1 823	221 806,7	—	—	450,4	74 835,9	—	98,8	—	—	—	—	—
Lubuskie	12	822	40 682,5	1 556,5	116,6	—	15 405,9	67 929,1	1 479,1	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	523 784,1	37 144,6	1 456,6	—	26 946,9	—	10 019,8	—	108,8	—	—	—
Małopolskie	28	2 660	444 540,0	—	345,7	—	29 999,7	—	13 693,6	—	9 004,9	—	—	1 406,9
Mazowieckie	46	5 028	1 195 108,6	—	6 419,5	89 394,8	100 414,0	1 151,1	32 314,8	—	1 120,4	—	—	14 290,4
Opolskie	14	1 146	160 406,8	—	671,2	—	34 495,7	1 437,6	142,0	—	—	—	—	2 145,6
Podkarpackie	32	1 799	176 749,4	—	44,0	—	78 824,8	—	9 815,2	—	—	—	—	6 089,0
Podlaskie	19	1 521	191 628,8	—	755,6	—	7 403,2	—	42 757,3	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	426 192,6	—	1 431,1	5 578,5	40 370,7	—	7 300,0	—	—	—	—	157,7
Śląskie	54	7 229	1 141 564,3	—	1 358,2	1 815,9	30 331,4	—	3 648,2	—	—	—	—	99 685,6
Świętokrzyskie	17	1 514	171 258,1	—	126,9	—	5 101,9	—	8 789,6	—	—	—	—	4 568,4
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	229 025,8	—	655,2	—	12 909,7	—	13 244,4	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	364 429,9	40 149,5	1 082,3	—	59 409,4	13 612,8	14 601,7	—	—	—	—	90,9
Zachodniopomorskie	33	1 713	285 164,3	—	225,0	—	31 796,3	10 234,0	7 572,3	—	4 302,0	—	—	8,0



Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>28,02</b>	<b>18,96</b>	<b>70,85</b>	<b>23,61</b>	<b>46,41</b>	<b>34,38</b>	<b>28,01</b>	—	<b>33,62</b>	—	—	<b>22,69</b>
Dolnośląskie	28	2 359	30,78	21,64	55,69	31,87	59,47	76,06	26,85	—	—	—	—	8,24
Kujawsko-pomorskie	30	2 660	30,19	—	77,21	40,57	57,05	—	29,98	—	—	—	—	61,79
Lubelskie	23	1 823	29,26	—	—	49,81	27,69	—	39,82	—	—	—	—	—
Lubuskie	12	822	32,96	31,37	78,61	—	41,89	26,99	52,64	—	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 759	29,41	15,71	74,10	—	59,03	—	29,67	—	71,02	—	—	—
Małopolskie	28	2 660	25,07	—	61,84	—	51,52	—	21,46	—	32,21	—	—	31,77
Mazowieckie	46	5 028	23,60	—	70,13	23,14	52,01	50,37	24,52	—	57,66	—	—	20,99
Opolskie	14	1 146	34,05	—	78,88	—	48,19	67,48	37,68	—	—	—	—	23,17
Podkarpackie	32	1 799	32,23	—	84,78	—	38,70	—	29,85	—	—	—	—	36,85
Podlaskie	19	1 521	30,58	—	39,31	—	60,55	—	30,69	—	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 412	26,73	—	95,87	24,61	56,58	—	36,08	—	—	—	—	143,84
Śląskie	54	7 229	28,61	—	72,65	27,53	48,02	—	25,77	—	—	—	—	26,06
Świętokrzyskie	17	1 514	30,85	—	69,43	—	66,78	—	25,24	—	—	—	—	71,13
Warmińsko-mazurskie	27	1 748	31,00	—	77,34	—	55,51	—	32,95	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	36	2 140	29,29	21,65	72,88	—	56,05	56,68	27,23	—	—	—	—	166,95
Zachodniopomorskie	33	1 713	32,09	—	78,63	—	61,84	59,36	35,72	—	32,64	—	—	75,47

Tabela 136. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>10 629 980,7</b>	<b>678 649,7</b>	<b>8 394,8</b>	<b>813 333,4</b>	<b>284 316,1</b>	<b>146 402,6</b>	<b>25 906 366,1</b>	<b>15 895,3</b>	—	—	<b>605 497,5</b>	<b>18 192 281,3</b>
Dolnośląskie	6	1 114	536 724,8	65 723,5	35,3	2 409,0	2 748,1	2 990,2	755 202,0	—	—	—	—	1 850 843,6
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	1 521 388,7	—	818,6	23 993,0	41 356,0	—	8 195 790,2	15 895,3	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	628 456,0	—	17,0	—	35 522,3	—	—	—	—	—	420 646,6	—
Lubuskie	3	457	36 599,0	—	32,7	—	112 525,9	143 412,4	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	832 800,1	343 669,3	561,0	2 685,5	—	—	405 008,5	—	—	—	—	1 060,2
Małopolskie	9	1 155	854 762,0	—	190,0	1 370,3	6 826,4	—	727 338,9	—	—	—	184 850,9	969 179,8
Mazowieckie	8	1 419	1 989 362,0	1 312,9	276,4	686 792,0	12 973,7	—	2 081 898,3	—	—	—	—	4 416 339,0
Opolskie	4	758	180 320,2	—	—	78,3	11 232,1	—	—	—	—	—	—	3 015 550,0
Podkarpackie	8	554	180 676,6	—	1,7	3 856,8	39 509,5	—	315 863,0	—	—	—	—	435 497,0
Podlaskie	2	328	176 574,0	—	382,5	—	—	—	1 444 474,8	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	722 270,6	—	5 127,7	85 572,0	8 030,9	—	9 956 528,5	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	1 733 716,3	—	481,9	2 989,3	8 292,8	—	548 146,1	—	—	—	—	6 700 686,9
Świętokrzyskie	3	335	97 271,0	—	—	—	—	—	481 919,0	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	199 833,0	—	335,1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	533 177,5	267 944,0	16,7	3 394,0	5 298,5	—	873 791,9	—	—	—	—	3 809,8
Zachodniopomorskie	2	288	406 048,9	—	118,0	193,3	—	—	120 405,0	—	—	—	—	799 315,0

**Tabela 137. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>2 836 343,6</b>	<b>32 229,7</b>	<b>15 694,1</b>	<b>601 725,1</b>	<b>224 883,9</b>	<b>38 316,2</b>	<b>391 031,9</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>261 642,6</b>
Dolnośląskie	6	1 114	143 650,5	4 666,0	65,8	3 256,9	3 544,7	2 968,0	20 008,1	—	—	—	—	4 425,9
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	417 563,0	—	1 762,5	24 971,1	41 531,4	—	116 029,4	173,8	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	172 072,2	—	43,5	—	36 907,7	—	—	—	—	—	5 416,3	—
Lubuskie	3	457	10 810,5	—	89,2	—	43 300,5	35 348,2	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	113 162,0	10 518,1	1 045,0	954,3	—	—	3 933,9	—	—	—	—	5,3
Małopolskie	9	1 155	227 473,0	—	497,5	1 981,7	8 026,6	—	18 256,1	—	—	—	769,2	10 212,7
Mazowieckie	8	1 419	595 922,1	574,6	415,4	464 541,8	14 463,9	—	37 657,2	—	—	—	—	115 797,9
Opolskie	4	758	42 686,8	—	—	127,4	12 032,6	—	—	—	—	—	—	41 783,9
Podkarpackie	8	554	49 722,7	—	3,2	4 799,4	44 108,1	—	4 980,4	—	—	—	—	5 140,3
Podlaskie	2	328	62 837,2	—	874,3	—	—	—	31 983,9	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	229 428,5	—	8 760,9	92 668,9	5 419,5	—	115 831,5	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	412 572,9	—	1 034,7	4 111,5	9 714,5	—	12 560,0	—	—	—	—	66 640,0
Świętokrzyskie	3	335	26 508,6	—	—	—	—	—	9 994,6	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	61 141,8	—	769,3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	143 063,6	16 471,0	37,8	4 085,1	5 834,4	—	16 575,5	—	—	—	—	51,5
Zachodniopomorskie	2	288	127 728,1	—	294,9	227,1	—	—	3 221,4	—	—	—	—	17 584,9

Tabela 138. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>266,82</b>	<b>47,49</b>	<b>1 869,50</b>	<b>739,83</b>	<b>0,79</b>	<b>0,26</b>	<b>15,09</b>	<b>10,93</b>	—	—	<b>10,22</b>	<b>14,38</b>
Dolnośląskie	6	1 114	267,64	71,00	1 862,76	1 351,97	1,29	0,99	26,49	—	—	—	—	2,39
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	274,46	—	2 153,13	1 040,77	1,00	—	14,16	10,93	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	273,80	—	2 561,58	—	1,04	—	—	—	—	—	12,88	—
Lubuskie	3	457	295,38	—	2 724,84	—	0,38	0,25	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	135,88	30,61	1 862,62	355,35	—	—	9,71	—	—	—	—	5,03
Małopolskie	9	1 155	266,12	—	2 618,43	1 446,16	1,18	—	25,10	—	—	—	4,16	10,54
Mazowieckie	8	1 419	299,55	437,62	1 502,85	676,39	1,11	—	18,09	—	—	—	—	26,22
Opolskie	4	758	236,73	—	—	1 626,70	1,07	—	—	—	—	—	—	13,86
Podkarpackie	8	554	275,20	—	1 863,08	1 244,42	1,12	—	15,77	—	—	—	—	11,80
Podlaskie	2	328	355,87	—	2 285,46	—	—	—	22,14	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	317,65	—	1 708,53	1 082,93	0,67	—	11,63	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	237,97	—	2 147,03	1 375,40	1,17	—	22,91	—	—	—	—	9,95
Świętokrzyskie	3	335	272,52	—	—	—	—	—	20,74	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	305,96	—	2 295,77	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	268,32	61,47	2 266,35	1 203,63	1,10	—	18,97	—	—	—	—	13,52
Zachodniopomorskie	2	288	314,56	—	2 499,15	1 174,76	—	—	26,75	—	—	—	—	22,00

**Tabela 139. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła w kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>208 404 688,0</b>	<b>5 342 177,2</b>	<b>20 736,8</b>	<b>30 444 068,2</b>	<b>8 947 388,1</b>	<b>2 821 774,6</b>	<b>22 074 344,2</b>	—	—	—	—	<b>13 861 538,2</b>
Dolnośląskie	6	1 114	11 867 374,6	638 346,4	—	70 890,8	80 541,6	66 639,5	845 879,5	—	—	—	—	1 285 866,1
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	26 214 494,5	—	—	889 101,9	1 374 604,0	—	9 603 671,5	—	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	12 492 457,4	—	—	—	2 651 314,0	—	—	—	—	—	—	—
Lubuskie	3	457	749 079,5	—	—	—	1 365 190,0	2 755 135,1	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	15 616 689,1	2 769 224,8	—	3 417,0	—	—	339 561,4	—	—	—	—	798,0
Małopolskie	9	1 155	17 924 467,2	—	—	—	202 699,0	—	654 163,0	—	—	—	—	—
Mazowieckie	8	1 419	42 816 328,5	—	—	25 932 716,0	466 046,0	—	1 278 477,6	—	—	—	—	4 092 671,0
Opolskie	4	758	3 488 333,9	—	—	—	332 098,0	—	—	—	—	—	—	2 427 132,1
Podkarpackie	8	554	3 439 250,6	—	—	133 709,0	1 854 659,0	—	281 539,7	—	—	—	—	221 074,0
Podlaskie	2	328	3 536 169,2	—	14 458,8	—	—	—	1 274 997,8	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	15 014 621,6	—	—	3 343 051,7	229 197,0	—	6 366 477,1	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	30 881 084,3	—	6 278,0	71 181,8	239 763,5	—	506 599,0	—	—	—	—	5 034 682,0
Świętokrzyskie	3	335	1 735 446,4	—	—	—	—	—	326 554,6	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	3 909 080,0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	10 303 834,1	1 934 606,0	—	—	151 276,0	—	504 766,0	—	—	—	—	—
Zachodniopomorskie	2	288	8 415 977,2	—	—	—	—	—	91 657,0	—	—	—	—	799 315,0

**Tabela 140. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>156 750 962,3</b>	<b>4 667 822,6</b>	<b>18 911,4</b>	<b>4 050 385,5</b>	<b>5 993 773,5</b>	<b>2 535 932,1</b>	<b>5 732 026,9</b>	—	—	—	—	<b>5 437 146,6</b>
Dolnośląskie	6	1 114	10 557 430,7	541 528,1	—	69 331,7	67 547,3	64 495,7	828 273,3	—	—	—	—	1 244 026,7
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	10 277 218,9	—	—	20 978,0	32 920,0	—	248 089,4	—	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	3 827 953,2	—	—	—	2 565 980,0	—	—	—	—	—	—	—
Lubuskie	3	457	668 069,1	—	—	—	212 620,0	2 471 436,4	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	13 077 552,4	2 351 921,5	—	—	—	—	287 094,7	—	—	—	—	—
Małopolskie	9	1 155	13 705 281,9	—	—	—	178 614,9	—	638 223,0	—	—	—	—	—
Mazowieckie	8	1 419	42 104 123,2	—	—	3 674 822,0	416 508,5	—	1 225 591,3	—	—	—	—	676 264,0
Opolskie	4	758	523 867,2	—	—	—	267 661,9	—	—	—	—	—	—	92 584,7
Podkarpackie	8	554	3 043 081,0	—	—	—	1 746 304,4	—	271 097,8	—	—	—	—	165 246,0
Podlaskie	2	328	3 346 606,1	—	13 995,0	—	—	—	1 234 101,0	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	11 855 218,0	—	—	219 301,5	181 594,5	—	—	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	26 821 708,9	—	4 916,4	65 952,2	196 132,0	—	141 588,9	—	—	—	—	3 259 025,2
Świętokrzyskie	3	335	1 389 956,0	—	—	—	—	—	315 134,4	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	2 855 600,0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	8 808 435,2	1 774 373,0	—	—	127 890,0	—	451 973,0	—	—	—	—	—
Zachodniopomorskie	2	288	3 888 860,3	—	—	—	—	—	90 860,1	—	—	—	—	—

Tabela 141. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>3 931 575,8</b>	<b>83 770,6</b>	<b>562,4</b>	<b>83 625,7</b>	<b>183 165,9</b>	<b>72 094,6</b>	<b>148 744,0</b>	—	—	—	—	<b>115 487,7</b>
Dolnośląskie	6	1 114	301 483,4	8 792,7	—	1 829,7	3 631,4	6 647,4	21 842,9	—	—	—	—	10 246,6
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	293 637,1	—	—	851,1	1 335,5	—	7 066,5	—	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	104 152,1	—	—	—	67 304,4	—	—	—	—	—	—	—
Lubuskie	3	457	17 851,6	—	—	—	4 953,6	65 447,2	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	356 671,3	36 703,7	—	—	—	—	8 102,4	—	—	—	—	—
Małopolskie	9	1 155	307 144,7	—	—	—	5 249,5	—	13 693,6	—	—	—	—	—
Mazowieckie	8	1 419	895 368,1	—	—	73 836,2	13 043,9	—	29 798,0	—	—	—	—	13 942,9
Opolskie	4	758	12 388,4	—	—	—	8 869,0	—	—	—	—	—	—	2 145,6
Podkarpackie	8	554	88 745,1	—	—	—	62 239,8	—	7 219,8	—	—	—	—	6 089,0
Podlaskie	2	328	97 229,9	—	405,5	—	—	—	35 757,5	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	290 156,4	—	—	5 292,8	7 171,6	—	—	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	712 333,0	—	156,9	1 815,9	5 479,2	—	3 648,2	—	—	—	—	83 063,6
Świętokrzyskie	3	335	25 262,9	—	—	—	—	—	7 858,5	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	81 585,3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	232 945,8	38 274,1	—	—	3 888,0	—	11 056,8	—	—	—	—	—
Zachodniopomorskie	2	288	114 620,7	—	—	—	—	—	2 699,8	—	—	—	—	—

Tabela 142. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2009 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła z kogeneracji											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
<b>Polska</b>	<b>98</b>	<b>15 283</b>	<b>25,08</b>	<b>17,95</b>	<b>29,74</b>	<b>20,65</b>	<b>30,56</b>	<b>28,43</b>	<b>25,95</b>	—	—	—	—	<b>21,24</b>
Dolnośląskie	6	1 114	28,56	16,24	—	26,39	53,76	103,07	26,37	—	—	—	—	8,24
Kujawsko-pomorskie	8	1 386	28,57	—	—	40,57	40,57	—	28,48	—	—	—	—	—
Lubelskie	5	672	27,21	—	—	—	26,23	—	—	—	—	—	—	—
Lubuskie	3	457	26,72	—	—	—	23,30	26,48	—	—	—	—	—	—
Łódzkie	4	1 587	27,27	15,61	—	—	—	—	28,22	—	—	—	—	—
Małopolskie	9	1 155	22,41	—	—	—	29,39	—	21,46	—	—	—	—	—
Mazowieckie	8	1 419	21,27	—	—	20,09	31,32	—	24,31	—	—	—	—	20,62
Opolskie	4	758	23,65	—	—	—	33,13	—	—	—	—	—	—	23,17
Podkarpackie	8	554	29,16	—	—	—	35,64	—	26,63	—	—	—	—	36,85
Podlaskie	2	328	29,05	—	28,97	—	—	—	28,97	—	—	—	—	—
Pomorskie	6	1 069	24,47	—	—	24,13	39,49	—	—	—	—	—	—	—
Śląskie	22	3 105	26,56	—	31,91	27,53	27,94	—	25,77	—	—	—	—	25,49
Świętokrzyskie	3	335	18,18	—	—	—	—	—	24,94	—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie	2	366	28,57	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Wielkopolskie	6	690	26,45	21,57	—	—	30,40	—	24,46	—	—	—	—	—
Zachodniopomorskie	2	288	29,47	—	—	—	—	—	29,71	—	—	—	—	—



**Tabela 143. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
		etat		nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
Dolnośląskie	24	2 356	162 522,9	130 465,5	32 057,4
Kujawsko-pomorskie	20	2 337	160 458,5	142 053,3	18 405,2
Lubelskie	20	1 915	49 160,1	12 949,9	36 210,2
Lubuskie	10	703	77 994,4	70 424,0	7 570,4
Łódzkie	22	2 656	115 825,6	66 445,9	49 379,7
Małopolskie	22	2 496	205 357,1	71 844,8	133 512,3
Mazowieckie	32	4 750	441 965,7	288 967,0	152 998,7
Opolskie	11	897	28 294,7	18 086,9	10 207,8
Podkarpackie	19	1 562	32 153,1	13 649,4	18 503,7
Podlaskie	16	1 443	62 207,6	28 379,1	33 828,5
Pomorskie	26	2 347	135 781,9	67 482,1	68 299,8
Śląskie	42	6 587	320 839,9	237 127,0	83 713,0
Świętokrzyskie	11	1 164	21 612,7	8 638,0	12 974,8
Warmińsko-mazurskie	19	1 423	31 657,0	5 965,5	25 691,5
Wielkopolskie	29	1 922	87 929,1	27 239,3	60 689,8
Zachodniopomorskie	18	1 362	73 532,7	47 859,6	25 673,1

**Tabela 144. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2009 r.**

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
		etat		własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
Dolnośląskie	24	2 356	162 522,9	151 752,9	10 770,0
Kujawsko-pomorskie	20	2 337	160 458,5	129 950,5	30 508,0
Lubelskie	20	1 915	49 160,1	43 665,7	5 494,4
Lubuskie	10	703	77 994,4	68 219,4	9 775,0
Łódzkie	22	2 656	115 825,6	107 586,8	8 238,7
Małopolskie	22	2 496	205 357,1	152 193,9	53 163,2
Mazowieckie	32	4 750	441 965,7	431 544,6	10 421,1
Opolskie	11	897	28 294,7	19 866,8	8 427,9
Podkarpackie	19	1 562	32 153,1	30 466,1	1 687,0
Podlaskie	16	1 443	62 207,6	59 409,3	2 798,3
Pomorskie	26	2 347	135 781,9	86 817,9	48 964,0
Śląskie	42	6 587	320 839,9	271 150,2	49 689,7
Świętokrzyskie	11	1 164	21 612,7	17 278,8	4 334,0
Warmińsko-mazurskie	19	1 423	31 657,0	27 691,6	3 965,4
Wielkopolskie	29	1 922	87 929,1	61 946,4	25 982,7
Zachodniopomorskie	18	1 362	73 532,7	31 953,8	41 578,8

**Tabela 145. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Moc osiągalna				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	MW				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>67 285,4</b>	<b>22 433,8</b>	<b>22 769,9</b>	<b>22 081,7</b>
	<b>2008</b>	<b>59 829,4</b>	<b>21 444,3</b>	<b>20 955,4</b>	<b>17 429,8</b>
	<b>2009</b>	<b>58 431,3</b>	<b>21 458,6</b>	<b>19 592,9</b>	<b>17 379,9</b>
Dolnośląskie	3 887,6	659,0	1 663,5	1 565,2	
Kujawsko-pomorskie	5 915,9	3 482,8	1 202,8	1 230,2	
Lubelskie	2 794,6	1 432,4	73,7	1 288,6	
Lubuskie	937,1	727,0	22,6	187,5	
Łódzkie	3 701,1	413,0	2 517,4	770,7	
Małopolskie	4 161,6	1 072,8	1 908,5	1 180,3	
Mazowieckie	9 648,9	2 738,1	5 318,9	1 591,9	
Opolskie	1 926,6	882,4	70,1	974,1	
Podkarpackie	2 177,2	1 491,5	339,9	345,7	
Podlaskie	1 271,8	36,4	588,0	647,4	
Pomorskie	3 277,6	1 095,2	1 235,8	946,6	
Śląskie	10 421,5	4 640,2	2 907,1	2 874,2	
Świętokrzyskie	1 283,1	292,3	109,8	881,0	
Warmińsko-mazurskie	1 459,6	364,1	319,1	776,4	
Wielkopolskie	3 116,5	879,3	1 086,2	1 151,0	
Zachodniopomorskie	2 450,7	1 252,2	229,4	969,1	

**Tabela 146. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Produkcja ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>467 527 820,1</b>	<b>175 691 231,7</b>	<b>162 702 673,6</b>	<b>129 133 914,7</b>
	<b>2008</b>	<b>396 622 387,4</b>	<b>159 825 810,5</b>	<b>142 323 556,4</b>	<b>94 473 020,5</b>
	<b>2009</b>	<b>398 340 000,0</b>	<b>160 083 001,1</b>	<b>142 773 900,8</b>	<b>95 483 098,1</b>
Dolnośląskie	23 012 683,0	2 276 018,5	13 157 427,0	7 579 237,5	
Kujawsko-pomorskie	44 605 256,8	27 598 390,9	8 581 328,5	8 425 537,5	
Lubelskie	19 983 587,6	12 522 719,4	480 579,7	6 980 288,6	
Lubuskie	5 818 004,6	4 878 261,5	103 896,9	835 846,2	
Łódzkie	25 123 578,3	2 608 393,8	17 916 616,7	4 598 567,8	
Małopolskie	24 305 547,6	5 580 938,3	13 174 646,9	5 549 962,4	
Mazowieckie	86 571 689,9	35 412 850,6	42 186 278,9	8 972 560,3	
Opolskie	13 814 789,9	8 389 275,9	251 397,2	5 174 116,8	
Podkarpackie	10 520 736,0	6 779 068,6	1 936 378,2	1 805 289,2	
Podlaskie	8 527 071,8	152 041,5	4 500 570,8	3 874 459,4	
Pomorskie	30 711 237,2	13 156 436,1	11 677 320,8	5 877 480,3	
Śląskie	53 129 278,1	22 174 511,7	15 782 392,4	15 172 374,0	
Świętokrzyskie	7 044 864,6	1 912 060,1	461 677,2	4 671 127,3	
Warmińsko-mazurskie	10 079 006,6	2 380 279,0	2 411 901,2	5 286 826,3	
Wielkopolskie	18 736 733,5	4 271 404,0	8 789 430,0	5 675 899,5	
Zachodniopomorskie	16 355 934,6	9 990 351,2	1 362 058,6	5 003 524,8	

**Tabela 147. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa		Długość sieci ciepłowniczej			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		km			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>17 312,5</b>	<b>1 736,1</b>	<b>2 197,8</b>	<b>13 378,6</b>
	<b>2008</b>	<b>19 104,1</b>	<b>1 352,1</b>	<b>2 337,2</b>	<b>15 414,8</b>
	<b>2009</b>	<b>19 286,5</b>	<b>1 408,8</b>	<b>2 347,0</b>	<b>15 530,7</b>
Dolnośląskie		1 414,6	116,7	154,9	1 143,0
Kujawsko-pomorskie		1 206,4	77,1	75,7	1 053,6
Lubelskie		963,2	43,1	60,8	859,4
Lubuskie		281,6	133,9	9,6	138,1
Łódzkie		1 443,6	49,4	931,3	462,9
Małopolskie		1 428,9	43,8	100,0	1 285,0
Mazowieckie		3 091,6	268,7	266,3	2 556,6
Opolskie		585,4	160,6	19,9	405,0
Podkarpackie		785,8	99,8	86,1	599,9
Podlaskie		552,9	7,4	60,5	485,1
Pomorskie		1 293,3	31,6	9,2	1 252,6
Śląskie		3 284,8	286,3	293,0	2 705,5
Świętokrzyskie		396,7	25,5	31,7	339,5
Warmińsko-mazurskie		616,2	16,6	40,3	559,2
Wielkopolskie		1 153,1	19,6	98,0	1 035,4
Zachodniopomorskie		788,4	28,8	109,7	650,0

**Tabela 148. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa		Sprzedaż ciepła			
		ogółem	0—19%	20—69%	70—100%
		GJ			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>190 728 560,8</b>	<b>44 575 643,7</b>	<b>114 267 291,8</b>	<b>31 885 625,3</b>
	<b>2008</b>	<b>157 228 154,9</b>	<b>42 863 160,6</b>	<b>100 641 208,7</b>	<b>13 723 785,6</b>
	<b>2009</b>	<b>156 922 079,2</b>	<b>41 741 256,9</b>	<b>101 349 015,4</b>	<b>13 831 806,9</b>
Dolnośląskie		12 333 509,0	147 803,9	11 078 700,2	1 107 004,9
Kujawsko-pomorskie		7 724 775,6	242 613,9	6 874 728,0	607 433,8
Lubelskie		6 020 226,3	2 964 883,0	—	3 055 343,3
Lubuskie		1 200 573,9	946 144,9	26 037,9	228 391,1
Łódzkie		2 985 390,7	1 565 383,7	661 618,6	758 388,4
Małopolskie		10 929 007,6	2 108 271,5	8 344 498,4	476 237,6
Mazowieckie		45 804 807,0	6 675 705,0	38 516 135,2	612 966,8
Opolskie		1 023 498,1	421 600,0	5 362,1	596 536,0
Podkarpackie		5 553 752,2	4 548 861,8	936 647,3	68 243,1
Podlaskie		3 497 353,5	76 509,1	3 380 987,0	39 857,4
Pomorskie		11 934 056,7	424 423,3	11 286 238,2	223 395,2
Śląskie		25 559 988,4	12 495 403,2	10 481 756,8	2 582 828,3
Świętokrzyskie		3 107 415,6	1 292 609,4	22 918,4	1 791 887,8
Warmińsko-mazurskie		3 185 361,0	1 028 375,0	1 871 597,8	285 388,3
Wielkopolskie		11 520 663,1	2 595 531,2	7 786 011,0	1 139 120,9
Zachodniopomorskie		4 541 700,6	4 207 138,0	75 778,5	258 784,1

**Tabela 149. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Zakup ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>170 461 636,9</b>	<b>4 754 091,4</b>	<b>3 512 446,9</b>	<b>162 195 098,7</b>
	<b>2008</b>	<b>141 767 605,7</b>	<b>2 638 931,2</b>	<b>2 885 709,2</b>	<b>136 242 965,3</b>
	<b>2009</b>	<b>142 441 129,6</b>	<b>2 804 137,2</b>	<b>2 443 944,2</b>	<b>137 193 048,1</b>
Dolnośląskie	11 141 482,8	121 310,0	294 917,0	10 725 255,8	
Kujawsko-pomorskie	5 122 102,2	136 193,1	108 934,0	4 876 975,1	
Lubelskie	6 789 871,7	20 929,0	397 404,5	6 371 538,2	
Lubuskie	1 551 251,9	452 174,9	—	1 099 077,0	
Łódzkie	1 807 339,2	66 306,8	121 152,4	1 619 880,0	
Małopolskie	10 863 060,0	129 179,0	151 551,0	10 582 330,0	
Mazowieckie	41 789 611,1	59 993,6	139 588,5	41 590 029,0	
Opolskie	812 641,3	249 952,3	—	562 689,1	
Podkarpackie	4 668 804,4	594 001,0	76 700,0	3 998 103,5	
Podlaskie	3 735 647,0	—	—	3 735 647,0	
Pomorskie	11 126 498,2	63 427,2	—	11 063 071,0	
Śląskie	24 089 502,2	641 987,9	620 730,0	22 826 784,3	
Świętokrzyskie	1 864 148,1	2 756,0	70 008,8	1 791 383,3	
Warmińsko-mazurskie	2 498 737,0	—	12 110,0	2 486 627,0	
Wielkopolskie	9 857 429,6	52 837,0	450 848,0	9 353 744,6	
Zachodniopomorskie	4 723 002,7	213 089,5	—	4 509 913,3	

**Tabela 150. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>278 626 910,4</b>	<b>12 753 719,2</b>	<b>40 043 918,0</b>	<b>225 829 273,2</b>
	<b>2008</b>	<b>238 633 240,2</b>	<b>16 735 829,5</b>	<b>34 495 024,0</b>	<b>187 402 386,7</b>
	<b>2009</b>	<b>239 311 001,8</b>	<b>16 732 793,2</b>	<b>33 988 187,6</b>	<b>188 590 021,0</b>
Dolnośląskie	17 240 711,2	1 063 342,8	1 663 508,5	14 513 859,9	
Kujawsko-pomorskie	12 300 567,8	535 981,8	1 025 682,8	10 738 903,2	
Lubelskie	10 416 399,9	985 199,0	692 716,7	8 738 484,2	
Lubuskie	4 344 865,8	2 823 614,3	63 676,4	1 457 575,1	
Łódzkie	19 501 554,9	620 430,8	14 292 868,9	4 588 255,2	
Małopolskie	17 990 314,1	305 993,4	3 984 045,0	13 700 275,8	
Mazowieckie	49 899 662,1	2 721 547,2	3 181 082,6	43 997 032,3	
Opolskie	5 180 882,8	498 954,2	190 496,6	4 491 432,0	
Podkarpackie	6 545 465,0	767 490,4	861 546,4	4 916 428,2	
Podlaskie	7 468 392,2	35 944,0	899 513,2	6 532 935,0	
Pomorskie	14 583 209,7	307 698,4	123 396,6	14 152 114,7	
Śląskie	39 695 341,3	5 346 886,4	4 003 012,1	30 345 442,8	
Świętokrzyskie	4 568 582,5	124 639,7	429 940,6	4 014 002,2	
Warmińsko-mazurskie	6 974 584,3	82 292,1	404 072,4	6 488 219,8	
Wielkopolskie	13 093 804,0	141 324,0	1 068 585,0	11 883 895,0	
Zachodniopomorskie	9 506 664,3	371 454,9	1 104 043,7	8 031 165,6	

**Tabela 151. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
<b>Polska</b>	<b>2003</b>	<b>479 410,5</b>	<b>225 209,8</b>	<b>6 798,7</b>	<b>247 402,0</b>
	<b>2008</b>	<b>143 766,8</b>	—	<b>31 487,8</b>	<b>112 279,0</b>
	<b>2009</b>	<b>186 686,4</b>	—	<b>61 748,9</b>	<b>124 937,5</b>
Dolnośląskie	—	—	—	—	
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	
Lubelskie	—	—	—	—	
Lubuskie	—	—	—	—	
Łódzkie	—	—	—	—	
Małopolskie	—	—	—	—	
Mazowieckie	119 923,3	—	2 995,9	116 927,4	
Opolskie	—	—	—	—	
Podkarpackie	—	—	—	—	
Podlaskie	—	—	—	—	
Pomorskie	—	—	—	—	
Śląskie	58 753,0	—	58 753,0	—	
Świętokrzyskie	—	—	—	—	
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	
Wielkopolskie	2 518,1	—	—	2 518,1	
Zachodniopomorskie	5 492,0	—	—	5 492,0	

**Tabela 152. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Zużycie węgla kamiennego				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tony				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>21 296 859,4</b>	<b>5 745 805,0</b>	<b>8 714 287,2</b>	<b>6 836 767,3</b>
	<b>2008</b>	<b>15 998 816,5</b>	<b>4 655 572,3</b>	<b>6 591 925,4</b>	<b>4 751 318,7</b>
	<b>2009</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>4 539 281,0</b>	<b>6 481 110,2</b>	<b>4 760 084,8</b>
Dolnośląskie	915 064,8	75 626,9	476 654,3	362 783,7	
Kujawsko-pomorskie	1 851 467,0	1 025 030,6	400 325,1	426 111,3	
Lubelskie	885 130,0	489 139,9	28 177,8	367 812,3	
Lubuskie	75 977,9	36 599,0	6 022,8	33 356,1	
Łódzkie	1 170 345,2	4 641,6	909 652,3	256 051,3	
Małopolskie	1 126 175,1	287 672,2	580 574,5	257 928,4	
Mazowieckie	2 537 916,7	185 954,0	1 916 139,4	435 823,3	
Opolskie	540 037,3	288 114,2	12 896,4	239 026,7	
Podkarpackie	381 896,6	182 635,1	103 813,5	95 448,1	
Podlaskie	364 220,5	7 177,5	150 535,5	206 507,5	
Pomorskie	984 654,5	180 992,6	527 373,4	276 288,5	
Śląskie	2 573 406,7	1 022 574,7	738 708,9	812 123,1	
Świętokrzyskie	370 490,8	94 974,3	26 609,4	248 907,0	
Warmińsko-mazurskie	506 841,9	121 477,9	117 185,8	268 178,2	
Wielkopolskie	774 538,7	101 129,5	422 482,3	250 926,8	
Zachodniopomorskie	722 312,3	435 540,9	63 958,8	222 812,6	

**Tabela 153. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Wynik finansowy brutto				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tys. zł				
<b>Polska</b>	<b>2003</b>	<b>196 900,0</b>	<b>-36 061,5</b>	<b>160 909,5</b>	<b>72 052,0</b>
	<b>2008</b>	<b>-150 855,1</b>	<b>-149 032,2</b>	<b>-47 599,4</b>	<b>45 776,5</b>
	<b>2009</b>	<b>-319 603,6</b>	<b>-156 033,6</b>	<b>-271 441,6</b>	<b>107 871,6</b>
Dolnośląskie	-32 790,5	-4 001,4	-17 211,2	-11 577,9	
Kujawsko-pomorskie	-2 915,3	-4 125,4	-7 116,9	8 327,0	
Lubelskie	7 561,8	2 678,1	-567,7	5 451,4	
Lubuskie	-4 059,2	-4 401,4	-598,0	940,3	
Łódzkie	82 267,4	-204,2	77 500,0	4 971,6	
Małopolskie	-50 547,0	-23 496,8	-33 204,3	6 154,1	
Mazowieckie	-83 501,6	-38 300,3	-85 668,6	40 467,3	
Opolskie	-2 727,7	-1 171,2	-35,3	-1 521,3	
Podkarpackie	-15 092,4	-16 210,3	1 409,6	-291,7	
Podlaskie	-26 869,6	-358,3	-32 620,1	6 108,8	
Pomorskie	-62 930,8	-9 436,3	-70 787,4	17 292,9	
Śląskie	-79 304,2	-20 951,5	-53 769,4	-4 583,3	
Świętokrzyskie	-3 067,1	-4 173,3	-804,8	1 911,0	
Warmińsko-mazurskie	-9 465,2	-2 464,5	-7 247,8	247,0	
Wielkopolskie	-27 457,7	-7 545,9	-39 505,9	19 594,0	
Zachodniopomorskie	-8 704,4	-21 871,0	-1 213,8	14 380,5	

**Tabela 154. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Nakłady				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tys. zł				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>1 278 604,9</b>	<b>207 225,8</b>	<b>378 430,6</b>	<b>692 948,6</b>
	<b>2008</b>	<b>2 064 611,9</b>	<b>184 647,8</b>	<b>709 440,3</b>	<b>1 170 523,8</b>
	<b>2009</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>356 611,8</b>	<b>658 130,1</b>	<b>992 551,0</b>
Dolnośląskie	162 522,9	10 669,0	118 660,8	33 193,1	
Kujawsko-pomorskie	160 458,5	103 278,5	31 536,7	25 643,2	
Lubelskie	49 160,1	939,7	1 818,9	46 401,5	
Lubuskie	77 994,4	71 644,8	—	6 349,6	
Łódzkie	115 825,6	28 825,4	67 066,7	19 933,5	
Małopolskie	205 357,1	14 168,4	49 361,1	141 827,5	
Mazowieckie	441 965,7	32 028,3	264 327,4	145 610,0	
Opolskie	28 294,7	357,5	359,2	27 578,0	
Podkarpackie	32 153,1	10 953,3	3 961,4	17 238,4	
Podlaskie	62 207,6	—	22 421,3	39 786,3	
Pomorskie	135 781,9	25 702,1	30 918,3	79 161,5	
Śląskie	320 839,9	17 763,0	25 334,6	277 742,3	
Świętokrzyskie	21 612,7	5 096,1	—	16 516,6	
Warmińsko-mazurskie	31 657,0	—	2 762,7	28 894,3	
Wielkopolskie	87 929,1	5 532,1	31 881,4	50 515,6	
Zachodniopomorskie	73 532,7	29 653,5	7 719,5	36 159,6	

**Tabela 155. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	%				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>54,75</b>	<b>64,40</b>	<b>62,47</b>	<b>44,81</b>
	<b>2008</b>	<b>59,70</b>	<b>63,80</b>	<b>67,77</b>	<b>53,24</b>
	<b>2009</b>	<b>58,85</b>	<b>61,55</b>	<b>66,78</b>	<b>53,29</b>
Dolnośląskie	56,70	42,83	68,91	50,03	
Kujawsko-pomorskie	52,92	36,41	68,51	53,87	
Lubelskie	57,82	55,56	58,12	58,30	
Lubuskie	39,91	38,65	28,93	45,34	
Łódzkie	65,77	70,56	69,71	51,70	
Małopolskie	48,10	35,16	65,85	43,87	
Mazowieckie	67,84	81,56	72,73	57,94	
Opolskie	52,34	53,25	56,31	51,91	
Podkarpackie	63,87	70,28	53,43	55,84	
Podlaskie	59,88	61,08	59,94	59,82	
Pomorskie	59,90	71,45	53,04	59,45	
Śląskie	54,34	53,15	64,48	51,53	
Świętokrzyskie	41,13	68,97	64,20	36,17	
Warmińsko-mazurskie	57,04	56,91	67,24	55,66	
Wielkopolskie	58,49	63,05	60,13	56,09	
Zachodniopomorskie	64,46	79,32	50,06	50,97	

**Tabela 156. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2009 r.**

Województwa	Średnia jednoskładnikowa cena				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	zł/GJ				
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>28,37</b>	<b>21,49</b>	<b>23,77</b>	<b>32,64</b>
	<b>2008</b>	<b>32,61</b>	<b>24,19</b>	<b>26,82</b>	<b>38,98</b>
	<b>2009</b>	<b>35,45</b>	<b>26,95</b>	<b>28,34</b>	<b>42,66</b>
Dolnośląskie	37,73	32,75	28,23	45,87	
Kujawsko-pomorskie	38,66	31,12	30,72	44,71	
Lubelskie	36,04	25,79	42,52	39,09	
Lubuskie	36,32	30,84	55,60	47,54	
Łódzkie	38,16	14,94	39,59	43,66	
Małopolskie	32,38	25,01	24,44	40,54	
Mazowieckie	29,52	24,03	23,33	36,44	
Opolskie	47,04	31,20	49,08	49,83	
Podkarpackie	39,88	33,76	40,67	46,12	
Podlaskie	40,22	58,11	32,65	44,85	
Pomorskie	36,14	30,04	24,39	45,78	
Śląskie	36,06	27,03	29,83	43,71	
Świętokrzyskie	39,57	18,48	56,64	43,39	
Warmińsko-mazurskie	39,74	29,11	31,44	44,27	
Wielkopolskie	37,10	24,55	27,63	46,18	
Zachodniopomorskie	42,32	28,38	48,27	49,16	

**Tabela 157. Moc osiągalna według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Moc osiągalna					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	MW					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>67 285,4</b>	<b>23 875,6</b>	<b>26 300,0</b>	<b>14 385,2</b>	<b>2 724,7</b>
	<b>2008</b>	<b>59 829,4</b>	<b>11 999,8</b>	<b>34 573,0</b>	<b>12 074,9</b>	<b>1 181,7</b>
	<b>2009</b>	<b>58 431,3</b>	<b>11 899,4</b>	<b>32 595,6</b>	<b>12 457,4</b>	<b>1 478,9</b>
Dolnośląskie	3 887,6	295,0	3 176,9	311,5	104,2	
Kujawsko-pomorskie	5 915,9	—	2 347,9	3 444,1	123,9	
Lubelskie	2 794,6	627,0	1 334,6	805,4	27,6	
Lubuskie	937,1	558,0	201,9	169,0	8,2	
Łódzkie	3 701,1	375,6	3 141,0	34,5	150,0	
Małopolskie	4 161,6	505,0	2 566,8	1 037,8	52,0	
Mazowieckie	9 648,9	761,7	6 842,3	1 970,0	75,0	
Opolskie	1 926,6	102,5	1 044,2	774,0	5,9	
Podkarpackie	2 177,2	947,1	559,7	528,9	141,5	
Podlaskie	1 271,8	459,2	765,8	21,1	25,6	
Pomorskie	3 277,6	1 206,5	953,9	1 054,2	63,0	
Śląskie	10 421,5	3 941,9	5 150,7	822,7	506,2	
Świętokrzyskie	1 283,1	130,0	932,7	129,5	91,0	
Warmińsko-mazurskie	1 459,6	—	1 095,5	317,7	46,4	
Wielkopolskie	3 116,5	1 382,0	1 294,2	396,1	44,2	
Zachodniopomorskie	2 450,7	607,9	1 187,7	641,0	14,1	

**Tabela 158. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Produkcja ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>467 527 820,1</b>	<b>167 408 141,0</b>	<b>155 477 110,1</b>	<b>128 036 561,9</b>	<b>16 606 007,1</b>
	<b>2008</b>	<b>396 622 387,4</b>	<b>73 523 213,3</b>	<b>208 413 303,6</b>	<b>108 890 759,6</b>	<b>5 795 110,9</b>
	<b>2009</b>	<b>398 340 000,0</b>	<b>73 014 172,5</b>	<b>204 128 652,2</b>	<b>113 722 713,2</b>	<b>7 474 462,0</b>
Dolnośląskie	23 012 683,0	638 471,0	20 386 030,5	1 398 711,8	589 469,7	
Kujawsko-pomorskie	44 605 256,8	—	16 520 630,0	27 485 937,4	598 689,5	
Lubelskie	19 983 587,6	3 056 126,0	7 327 560,6	9 466 593,4	133 307,7	
Lubuskie	5 818 004,6	3 513 071,5	920 034,8	1 365 190,0	19 708,3	
Łódzkie	25 123 578,3	2 401 323,8	21 749 110,7	197 062,0	776 081,8	
Małopolskie	24 305 547,6	2 148 991,0	14 792 738,4	7 110 998,1	252 820,1	
Mazowieckie	86 571 689,9	5 328 633,0	50 879 737,1	29 909 334,0	453 985,8	
Opolskie	13 814 789,9	834 995,0	5 425 514,0	7 508 300,9	45 980,0	
Podkarpackie	10 520 736,0	4 267 931,4	3 082 617,2	2 429 392,1	740 795,2	
Podlaskie	8 527 071,8	3 810 256,8	4 501 597,4	67 928,0	147 289,5	
Pomorskie	30 711 237,2	11 493 157,0	5 922 168,6	12 949 386,9	346 524,7	
Śląskie	53 129 278,1	19 391 305,1	27 316 823,6	4 084 108,3	2 337 041,1	
Świętokrzyskie	7 044 864,6	1 329 314,0	4 844 132,5	473 474,1	397 944,0	
Warmińsko-mazurskie	10 079 006,6	—	7 698 727,6	2 042 559,0	337 720,0	
Wielkopolskie	18 736 733,5	10 270 847,0	6 451 724,5	1 791 092,0	223 070,0	
Zachodniopomorskie	16 355 934,6	4 529 750,0	6 309 504,7	5 442 645,2	74 034,7	



**Tabela 159. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Długość sieci ciepłowniczej					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	km					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>17 312,5</b>	<b>1 346,0</b>	<b>13 947,2</b>	<b>1 013,7</b>	<b>1 005,6</b>
	<b>2008</b>	<b>19 104,1</b>	<b>344,4</b>	<b>17 462,6</b>	<b>782,4</b>	<b>514,7</b>
	<b>2009</b>	<b>19 286,5</b>	<b>472,5</b>	<b>17 336,2</b>	<b>757,5</b>	<b>720,3</b>
Dolnośląskie	1 414,6	11,2	1 243,1	30,2	130,0	
Kujawsko-pomorskie	1 206,4	—	1 112,2	71,1	23,2	
Lubelskie	963,2	10,4	905,2	43,1	4,6	
Lubuskie	281,6	123,7	144,1	—	13,7	
Łódzkie	1 443,6	4,9	1 332,9	3,8	102,0	
Małopolskie	1 428,9	3,7	1 332,9	64,9	27,3	
Mazowieckie	3 091,6	26,7	2 807,0	230,0	27,9	
Opolskie	585,4	35,1	424,8	65,0	60,5	
Podkarpackie	785,8	48,3	643,6	39,7	54,3	
Podlaskie	552,9	10,1	530,8	1,4	10,6	
Pomorskie	1 293,3	—	1 254,1	6,3	33,0	
Śląskie	3 284,8	193,1	2 804,9	159,9	127,0	
Świętokrzyskie	396,7	5,5	353,8	11,8	25,6	
Warmińsko-mazurskie	616,2	—	599,6	—	16,6	
Wielkopolskie	1 153,1	—	1 088,3	2,1	62,7	
Zachodniopomorskie	788,4	—	759,0	28,2	1,3	

**Tabela 160. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>190 728 560,8</b>	<b>132 095 598,4</b>	<b>45 260 065,4</b>	<b>9 204 081,4</b>	<b>4 168 815,6</b>
	<b>2008</b>	<b>157 228 154,9</b>	<b>62 463 182,0</b>	<b>88 042 376,6</b>	<b>5 367 570,3</b>	<b>1 355 026,1</b>
	<b>2009</b>	<b>156 922 079,2</b>	<b>59 931 064,0</b>	<b>89 847 448,2</b>	<b>5 642 211,3</b>	<b>1 501 355,7</b>
Dolnośląskie	12 333 509,0	—	12 171 719,3	93 451,0	68 338,7	
Kujawsko-pomorskie	7 724 775,6	—	7 477 492,7	196 991,4	50 291,5	
Lubelskie	6 020 226,3	2 964 883,0	3 055 343,3	—	—	
Lubuskie	1 200 573,9	733 524,9	252 865,6	212 620,0	1 563,4	
Łódzkie	2 985 390,7	1 555 795,7	1 383 291,1	—	46 303,9	
Małopolskie	10 929 007,6	2 072 428,8	8 471 856,6	166 992,9	217 729,2	
Mazowieckie	45 804 807,0	4 643 080,0	39 008 443,9	2 094 738,0	58 545,1	
Opolskie	1 023 498,1	—	601 898,1	421 600,0	—	
Podkarpackie	5 553 752,2	4 018 643,3	852 369,1	501 523,4	181 216,3	
Podlaskie	3 497 353,5	3 380 987,0	39 857,4	—	76 509,1	
Pomorskie	11 934 056,7	11 251 667,0	253 330,2	413 982,0	15 077,6	
Śląskie	25 559 988,4	14 003 535,2	10 834 975,0	5 765,0	715 713,2	
Świętokrzyskie	3 107 415,6	1 221 642,0	1 814 806,2	70 967,4	—	
Warmińsko-mazurskie	3 185 361,0	—	2 156 986,0	1 028 375,0	—	
Wielkopolskie	11 520 663,1	9 885 509,0	1 193 294,9	435 205,2	6 654,0	
Zachodniopomorskie	4 541 700,6	4 199 368,0	278 918,9	—	63 413,7	

**Tabela 161. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Zakup ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>170 461 636,9</b>	<b>2 047 324,5</b>	<b>161 443 585,0</b>	<b>1 368 845,7</b>	<b>5 601 881,8</b>
	<b>2008</b>	<b>141 767 605,7</b>	<b>1 604 408,3</b>	<b>137 646 699,9</b>	<b>952 452,7</b>	<b>1 564 044,8</b>
	<b>2009</b>	<b>142 441 129,6</b>	<b>1 856 156,6</b>	<b>138 044 792,4</b>	<b>713 100,6</b>	<b>1 827 080,0</b>
Dolnośląskie	11 141 482,8	—	10 725 255,8	—	416 227,0	
Kujawsko-pomorskie	5 122 102,2	—	4 985 909,1	136 193,1	—	
Lubelskie	6 789 871,7	272 980,1	6 495 962,6	20 929,0	—	
Lubuskie	1 551 251,9	356 410,0	1 099 077,0	—	95 764,9	
Łódzkie	1 807 339,2	—	1 619 880,0	—	187 459,2	
Małopolskie	10 863 060,0	50 115,0	10 582 330,0	—	230 615,0	
Mazowieckie	41 789 611,1	—	41 733 573,1	26 225,0	29 813,0	
Opolskie	812 641,3	163 139,2	562 689,1	—	86 813,1	
Podkarpackie	4 668 804,4	451 120,5	4 074 803,5	88 578,0	54 302,5	
Podlaskie	3 735 647,0	—	3 735 647,0	—	—	
Pomorskie	11 126 498,2	—	11 063 071,0	—	63 427,2	
Śląskie	24 089 502,2	562 391,8	23 142 807,3	225 330,0	158 973,1	
Świętokrzyskie	1 864 148,1	—	1 861 392,1	2 756,0	—	
Warmińsko-mazurskie	2 498 737,0	—	2 498 737,0	—	—	
Wielkopolskie	9 857 429,6	—	9 353 744,6	—	503 685,0	
Zachodniopomorskie	4 723 002,7	—	4 509 913,3	213 089,5	—	

**Tabela 162. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>278 626 910,4</b>	<b>27 062 668,8</b>	<b>234 731 527,9</b>	<b>6 180 242,7</b>	<b>10 652 471,0</b>
	<b>2008</b>	<b>238 633 240,2</b>	<b>7 648 090,6</b>	<b>220 316 062,6</b>	<b>6 865 178,5</b>	<b>3 803 908,6</b>
	<b>2009</b>	<b>239 311 001,8</b>	<b>9 261 510,3</b>	<b>215 244 981,9</b>	<b>9 497 584,9</b>	<b>5 306 924,7</b>
Dolnośląskie	17 240 711,2	541 652,8	15 659 252,4	316 774,0	723 032,0	
Kujawsko-pomorskie	12 300 567,8	—	11 526 812,4	499 845,8	273 909,5	
Lubelskie	10 416 399,9	261 919,3	9 131 578,0	985 199,0	37 703,7	
Lubuskie	4 344 865,8	2 742 950,5	1 509 586,4	—	92 328,9	
Łódzkie	19 501 554,9	509 842,8	18 218 927,0	51 120,0	721 665,0	
Małopolskie	17 990 314,1	44 397,0	14 609 311,8	3 163 903,4	172 702,0	
Mazowieckie	49 899 662,1	325 537,4	47 061 140,2	2 169 820,0	343 164,5	
Opolskie	5 180 882,8	170 075,3	4 681 928,6	220 521,8	108 357,1	
Podkarpackie	6 545 465,0	415 417,0	5 357 235,7	255 959,9	516 852,3	
Podlaskie	7 468 392,2	307 052,1	7 067 979,0	35 944,0	57 417,0	
Pomorskie	14 583 209,7	—	14 166 017,5	96 351,5	320 840,6	
Śląskie	39 695 341,3	3 905 775,5	33 547 927,4	1 281 965,5	959 672,9	
Świętokrzyskie	4 568 582,5	36 890,6	4 199 009,8	49 573,1	283 109,0	
Warmińsko-mazurskie	6 974 584,3	—	6 892 292,2	—	82 292,1	
Wielkopolskie	13 093 804,0	—	12 480 774,0	8 915,0	604 115,0	
Zachodniopomorskie	9 506 664,3	—	9 135 209,4	361 691,9	9 763,0	

**Tabela 163. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	GJ					
<b>Polska</b>	<b>2003</b>	<b>479 410,5</b>	—	<b>249 884,0</b>	<b>155 735,3</b>	<b>73 791,2</b>
	<b>2008</b>	<b>143 766,8</b>	—	<b>143 766,8</b>	—	—
	<b>2009</b>	<b>186 686,4</b>	—	<b>186 686,4</b>	—	—
Dolnośląskie	—	—	—	—	—	
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	—	
Lubelskie	—	—	—	—	—	
Lubuskie	—	—	—	—	—	
Łódzkie	—	—	—	—	—	
Małopolskie	—	—	—	—	—	
Mazowieckie	119 923,3	—	119 923,3	—	—	
Opolskie	—	—	—	—	—	
Podkarpackie	—	—	—	—	—	
Podlaskie	—	—	—	—	—	
Pomorskie	—	—	—	—	—	
Śląskie	58 753,0	—	58 753,0	—	—	
Świętokrzyskie	—	—	—	—	—	
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	—	
Wielkopolskie	2 518,1	—	2 518,1	—	—	
Zachodniopomorskie	5 492,0	—	5 492,0	—	—	

**Tabela 164. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Zużycie węgla kamiennego					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	tony					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>21 296 859,4</b>	<b>8 581 502,3</b>	<b>8 116 284,5</b>	<b>3 901 280,7</b>	<b>697 791,9</b>
	<b>2008</b>	<b>15 998 816,5</b>	<b>2 882 722,4</b>	<b>10 043 048,7</b>	<b>2 801 795,6</b>	<b>271 249,8</b>
	<b>2009</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>2 750 139,1</b>	<b>9 669 226,3</b>	<b>3 004 310,8</b>	<b>356 799,7</b>
Dolnośląskie	915 064,8	—	821 694,5	65 717,7	27 652,6	
Kujawsko-pomorskie	1 851 467,0	—	801 708,0	1 020 755,1	29 003,9	
Lubelskie	885 130,0	20 904,0	388 718,1	468 235,9	7 272,0	
Lubuskie	75 977,9	36 599,0	38 301,6	—	1 077,3	
Łódzkie	1 170 345,2	—	1 118 655,3	4 641,6	47 048,3	
Małopolskie	1 126 175,1	104 086,9	664 879,4	342 446,2	14 762,6	
Mazowieckie	2 537 916,7	200 436,8	2 321 206,1	—	16 273,8	
Opolskie	540 037,3	40 720,0	251 923,1	244 330,2	3 064,0	
Podkarpackie	381 896,6	110 524,2	163 515,1	72 110,8	35 746,5	
Podlaskie	364 220,5	122 324,0	234 719,0	4 652,3	2 525,2	
Pomorskie	984 654,5	519 735,0	276 288,5	177 503,6	11 127,4	
Śląskie	2 573 406,7	926 022,2	1 383 468,1	155 953,6	107 962,8	
Świętokrzyskie	370 490,8	63 315,0	258 106,4	25 428,1	23 641,3	
Warmińsko-mazurskie	506 841,9	—	385 364,0	101 714,0	19 763,9	
Wielkopolskie	774 538,7	395 332,0	274 621,2	95 420,8	9 164,7	
Zachodniopomorskie	722 312,3	210 140,0	286 058,0	225 400,9	713,4	

**Tabela 165. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Wynik finansowy brutto					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	tys. zł					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>196 900,0</b>	<b>157 734,0</b>	<b>82 630,6</b>	<b>-20 170,5</b>	<b>-23 294,1</b>
	<b>2008</b>	<b>-150 855,1</b>	<b>-143 199,9</b>	<b>55 448,9</b>	<b>-47 244,6</b>	<b>-15 859,4</b>
	<b>2009</b>	<b>-319 603,6</b>	<b>-253 305,4</b>	<b>-15 514,6</b>	<b>-33 124,8</b>	<b>-17 658,8</b>
Dolnośląskie	-32 790,5	-811,4	-28 024,9	-1 970,2	-1 984,1	
Kujawsko-pomorskie	-2 915,3	—	936,8	-3 673,4	-178,8	
Lubelskie	7 561,8	3 008,0	5 184,9	-500,4	-130,6	
Lubuskie	-4 059,2	-2 840,6	642,3	-1 538,6	-322,3	
Łódzkie	82 267,4	177,5	84 987,5	-49,9	-2 847,8	
Małopolskie	-50 547,0	-22 542,3	-29 349,4	2 546,0	-1 201,3	
Mazowieckie	-83 501,6	-22 777,4	-47 829,4	-12 074,4	-820,4	
Opolskie	-2 727,7	-489,3	-1 556,6	-364,0	-317,9	
Podkarpackie	-15 092,4	-14 051,3	1 258,0	-1 688,8	-610,4	
Podlaskie	-26 869,6	-32 368,7	5 890,7	-543,8	152,3	
Pomorskie	-62 930,8	-70 799,6	17 279,3	-4 333,5	-5 077,0	
Śląskie	-79 304,2	-25 467,5	-49 727,8	-2 594,1	-1 514,9	
Świętokrzyskie	-3 067,1	-3 495,3	1 588,2	-356,5	-803,5	
Warmińsko-mazurskie	-9 465,2	—	-7 000,8	-1 582,0	-882,5	
Wielkopolskie	-27 457,7	-41 136,6	16 677,0	-2 269,4	-728,8	
Zachodniopomorskie	-8 704,4	-19 711,1	13 529,5	-2 131,9	-390,9	

**Tabela 166. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Nakłady					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	tys. zł					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>1 278 604,9</b>	<b>401 837,9</b>	<b>682 663,4</b>	<b>85 211,2</b>	<b>108 892,5</b>
	<b>2008</b>	<b>2 064 611,9</b>	<b>278 158,6</b>	<b>1 713 438,7</b>	<b>66 583,5</b>	<b>6 431,1</b>
	<b>2009</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>202 933,7</b>	<b>1 551 519,9</b>	<b>229 348,0</b>	<b>23 491,3</b>
Dolnośląskie	162 522,9	78,0	150 540,5	394,0	11 510,4	
Kujawsko-pomorskie	160 458,5	—	56 371,9	103 278,5	808,1	
Lubelskie	49 160,1	711,7	48 220,4	228,0	—	
Lubuskie	77 994,4	18 141,7	6 349,6	52 964,0	539,1	
Łódzkie	115 825,6	28 825,4	85 239,4	—	1 760,7	
Małopolskie	205 357,1	13 762,6	182 737,4	8 036,5	820,7	
Mazowieckie	441 965,7	803,8	409 807,6	30 532,5	821,8	
Opolskie	28 294,7	357,5	27 937,2	—	—	
Podkarpackie	32 153,1	10 278,5	19 551,0	674,8	1 648,8	
Podlaskie	62 207,6	19 366,4	42 803,2	—	38,0	
Pomorskie	135 781,9	29 264,1	80 302,5	25 549,8	665,5	
Śląskie	320 839,9	20 493,3	296 629,9	—	3 716,8	
Świętokrzyskie	21 612,7	—	16 516,6	5 096,1	—	
Warmińsko-mazurskie	31 657,0	—	31 657,0	—	—	
Wielkopolskie	87 929,1	31 197,2	52 976,6	2 593,8	1 161,4	
Zachodniopomorskie	73 532,7	29 653,5	43 879,1	—	—	

**Tabela 167. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	%					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>54,75</b>	<b>64,27</b>	<b>46,17</b>	<b>65,22</b>	<b>44,99</b>
	<b>2008</b>	<b>59,70</b>	<b>65,28</b>	<b>58,59</b>	<b>60,67</b>	<b>49,75</b>
	<b>2009</b>	<b>58,85</b>	<b>62,21</b>	<b>58,18</b>	<b>59,89</b>	<b>53,93</b>
Dolnośląskie	56,70	49,83	58,24	24,66	56,91	
Kujawsko-pomorskie	52,92	—	58,36	35,97	63,56	
Lubelskie	57,82	55,85	58,13	53,75	70,83	
Lubuskie	39,91	47,97	43,25	15,28	63,35	
Łódzkie	65,77	68,09	66,00	76,71	52,06	
Małopolskie	48,10	18,67	50,58	57,07	51,68	
Mazowieckie	67,84	93,41	65,22	76,52	42,64	
Opolskie	52,34	79,76	52,08	39,19	45,91	
Podkarpackie	63,87	69,98	54,73	72,31	58,51	
Podlaskie	59,88	60,96	59,13	64,25	57,05	
Pomorskie	59,90	53,26	59,32	75,66	48,17	
Śląskie	54,34	57,26	54,54	38,20	37,20	
Świętokrzyskie	41,13	70,13	36,77	85,56	47,13	
Warmińsko-mazurskie	57,04	—	57,06	58,79	45,06	
Wielkopolskie	58,49	64,24	54,13	44,16	67,42	
Zachodniopomorskie	64,46	81,47	50,82	75,92	59,06	

**Tabela 168. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2009 r.**

Województwa	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	zł/ GJ					
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>28,37</b>	<b>22,28</b>	<b>31,93</b>	<b>21,94</b>	<b>33,15</b>
	<b>2008</b>	<b>32,61</b>	<b>23,85</b>	<b>34,84</b>	<b>23,65</b>	<b>39,44</b>
	<b>2009</b>	<b>35,45</b>	<b>26,22</b>	<b>37,83</b>	<b>26,07</b>	<b>43,06</b>
Dolnośląskie	37,73	18,61	37,85	43,90	43,52	
Kujawsko-pomorskie	38,66	—	38,88	29,66	45,42	
Lubelskie	36,04	27,13	39,29	24,48	50,93	
Lubuskie	36,32	30,97	47,76	23,30	49,40	
Łódzkie	38,16	13,84	40,57	37,72	42,20	
Małopolskie	32,38	24,57	34,01	24,41	46,10	
Mazowieckie	29,52	23,85	30,18	20,74	51,85	
Opolskie	47,04	41,90	49,80	29,25	25,97	
Podkarpackie	39,88	31,96	44,61	40,33	47,59	
Podlaskie	40,22	30,23	44,97	45,19	62,35	
Pomorskie	36,14	23,95	45,87	21,69	48,70	
Śląskie	36,06	27,40	39,78	31,01	34,01	
Świętokrzyskie	39,57	15,47	43,73	38,34	58,97	
Warmińsko-mazurskie	39,74	—	41,04	28,54	36,28	
Wielkopolskie	37,10	24,94	46,00	31,51	38,95	
Zachodniopomorskie	42,32	29,40	48,93	14,73	68,93	

Tabela 169. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana *	
				etat			MW							
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>764</b>	<b>472</b>	<b>456</b>	<b>58 210</b>	<b>40 347</b>	<b>39 317</b>	<b>70 952,8</b>	<b>61 456,0</b>	<b>59 791,5</b>	<b>67 285,4</b>	<b>59 829,5</b>	<b>58 431,3</b>	<b>44 009,7</b>	<b>43 251,1</b>
OT Warszawa	69	49	45	7 695	5 159	5 010	10 201,3	9 677,5	9 598,1	9 945,6	9 727,5	9 648,9	7 614,6	7 502,9
OT Szczecin	74	47	45	4 306	2 403	2 535	4 389,1	3 815,8	3 808,5	4 045,8	3 400,9	3 387,8	2 657,8	2 600,8
OT Gdańsk	100	59	56	5 989	4 393	4 160	5 498,0	5 227,7	5 211,4	5 359,1	4 738,5	4 737,2	3 761,0	3 762,2
OT Poznań	121	66	66	7 012	4 918	4 800	10 053,9	9 621,8	9 070,1	9 759,0	9 565,6	9 032,4	6 392,2	6 108,0
OT Lublin	65	43	42	4 485	3 427	3 344	4 825,9	4 254,7	4 179,3	4 577,8	4 056,6	4 066,3	3 054,2	3 037,7
OT Łódź	76	46	46	6 396	4 152	4 273	6 591,9	5 369,1	4 785,0	6 246,2	5 342,9	4 984,2	4 164,2	4 172,0
OT Wrocław	72	41	42	5 195	3 622	3 506	6 832,3	5 900,4	5 885,6	6 254,4	5 833,9	5 814,2	4 484,8	4 484,7
OT Katowice	97	59	54	11 079	7 678	7 229	13 869,7	11 157,2	10 651,3	12 863,3	10 892,0	10 421,5	7 549,3	7 209,7
OT Kraków	90	62	60	6 052	4 594	4 459	8 690,7	6 431,8	6 602,2	8 234,1	6 271,5	6 338,8	4 331,6	4 373,3

\* W badaniu za 2002 rok nie zbierano danych dotyczących mocy wykorzystanej.

**Tabela 170. Sieć ciepłownicza\* według oddziałów terenowych**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały sieć			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			km		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>727</b>	<b>464</b>	<b>453</b>	<b>54 492</b>	<b>37 667</b>	<b>36 883</b>	<b>17 312,5</b>	<b>19 104,1</b>	<b>19 286,5</b>
OT Warszawa	64	45	44	7 619	4 914	4 830	2 679,5	3 053,5	3 091,6
OT Szczecin	67	45	44	4 023	2 168	2 389	1 002,7	1 060,8	1 070,0
OT Gdańsk	90	55	52	4 567	3 434	3 271	1 658,2	1 868,0	1 909,5
OT Poznań	112	65	64	7 059	4 517	4 316	2 184,2	2 322,3	2 359,5
OT Lublin	59	44	44	4 212	3 552	3 546	1 128,3	1 485,6	1 516,2
OT Łódź	75	47	49	6 197	4 327	4 459	1 724,7	1 809,8	1 840,2
OT Wrocław	68	42	42	5 143	3 673	3 557	1 989,1	1 996,3	2 000,0
OT Katowice	102	61	57	10 434	7 318	6 840	2 664,1	3 324,3	3 284,8
OT Kraków	90	60	57	5 240	3 765	3 676	2 281,7	2 183,4	2 214,7

\* Długość sieci ciepłowniczej w 2008 i 2009 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

**Tabela 171. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			zł/m-c		
	2002	2008	2009	2002	2008	2009	2002	2008	2009
<b>Polska</b>	<b>835</b>	<b>515</b>	<b>497</b>	<b>60 239</b>	<b>41 744</b>	<b>40 565</b>	<b>2 269,6</b>	<b>3 338,5</b>	<b>3 556,6</b>
OT Warszawa	69	50	47	8 044	5 242	5 117	2 342,0	3 450,4	3 860,7
OT Szczecin	76	52	49	4 376	2 473	2 585	2 313,4	3 304,8	3 479,2
OT Gdańsk	103	59	56	6 014	4 396	4 160	2 219,2	3 336,3	3 540,5
OT Poznań	130	71	70	7 250	5 088	4 839	2 102,4	3 220,0	3 423,6
OT Lublin	70	48	47	4 997	3 923	3 837	2 133,9	3 172,6	3 262,9
OT Łódź	84	52	52	6 605	4 370	4 484	2 258,3	3 327,7	3 501,5
OT Wrocław	81	47	48	5 294	3 734	3 621	2 382,9	3 468,7	3 775,1
OT Katowice	114	65	60	11 200	7 743	7 296	2 399,1	3 645,5	3 884,5
OT Kraków	108	71	68	6 458	4 774	4 625	2 316,8	3 157,3	3 354,2

Tabela 172. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Wytwarzanie ciepła		Odzysk	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
			TJ						
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>398 340,0</b>	<b>253 249,0</b>	<b>25 327,0</b>	<b>135 243,7</b>	<b>288 423,3</b>	<b>34 533,2</b>	<b>253 890,1</b>
OT Warszawa	47	5 117	86 571,7	63 458,3	5 928,3	32 339,2	60 160,7	6 125,9	54 034,8
OT Szczecin	49	2 585	22 173,9	10 621,5	1 327,5	8 390,4	15 111,1	1 783,8	13 327,3
OT Gdańsk	56	4 160	40 790,2	26 614,6	3 696,3	18 003,5	26 483,0	3 428,1	23 054,9
OT Poznań	70	4 839	63 342,0	44 676,6	442,7	30 091,2	33 693,5	4 124,9	29 568,6
OT Lublin	47	3 837	28 510,7	16 665,7	4 416,0	13 588,4	19 338,2	2 461,4	16 876,9
OT Łódź	52	4 484	32 168,4	19 930,1	—	1 593,7	30 574,7	4 083,3	26 491,5
OT Wrocław	48	3 621	36 827,5	19 295,0	2 881,2	12 152,8	27 555,9	3 730,7	23 825,2
OT Katowice	61	7 296	53 129,3	29 695,5	2 489,6	8 953,8	46 665,1	5 440,6	41 224,6
OT Kraków	69	4 625	34 826,3	22 291,8	4 145,5	10 130,7	28 841,0	3 354,6	25 486,4

Tabela 173. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
etat			TJ		
<b>Polska</b>	<b>427</b>	<b>38 327</b>	<b>135 243,7</b>	<b>13 992,2</b>	<b>121 251,5</b>
OT Warszawa	44	4 988	32 339,2	1 843,6	30 495,7
OT Szczecin	41	2 394	8 390,4	978,9	7 411,5
OT Gdańsk	53	4 081	18 003,5	1 286,5	16 717,0
OT Poznań	62	4 761	30 091,2	4 416,9	25 674,3
OT Lublin	40	3 176	13 588,4	778,5	12 809,9
OT Łódź	43	4 245	1 593,7	622,5	971,2
OT Wrocław	39	3 501	12 152,8	976,9	11 175,9
OT Katowice	53	7 219	8 953,8	2 092,8	6 861,0
OT Kraków	52	3 962	10 130,7	995,7	9 135,0



Tabela 174. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
tys. zł								
<b>Polska</b>	<b>499</b>	<b>40 565</b>	<b>41 418 461,6</b>	<b>17 045 662,3</b>	<b>6 564 723,8</b>	<b>2 970 611,4</b>	<b>7 207 206,1</b>	<b>3 832 827,7</b>
OT Warszawa	47	5 117	9 207 815,5	2 960 923,8	1 788 462,9	594 166,0	966 142,8	565 868,6
OT Szczecin	49	2 585	2 676 502,5	1 130 377,4	301 085,7	172 519,3	391 937,8	256 889,7
OT Gdańsk	56	4 160	3 813 011,6	1 553 755,5	569 919,2	272 487,4	688 195,6	408 490,1
OT Poznań	70	4 839	4 931 384,4	2 179 871,0	726 845,2	356 189,5	988 280,3	579 627,5
OT Lublin	47	3 837	2 647 775,2	1 087 497,5	477 638,2	202 649,0	373 826,7	223 509,6
OT Łódź	52	4 484	2 879 026,7	1 161 988,7	515 902,6	208 441,6	442 016,3	260 545,4
OT Wrocław	48	3 621	3 999 242,9	1 766 379,8	755 562,3	353 921,7	1 067 149,1	483 336,5
OT Katowice	61	7 296	6 927 758,4	3 162 939,1	815 412,4	483 275,3	1 282 612,5	589 933,0
OT Kraków	69	4 625	4 335 944,3	2 041 929,4	613 895,4	326 961,5	1 007 045,0	464 627,2

Tabela 175. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat						
tys. zł						
<b>Polska</b>	<b>298</b>	<b>31 609</b>	<b>533 721,5</b>	<b>1 956,1</b>	<b>2 839,3</b>	<b>1 122,3</b>
OT Warszawa	30	4 143	68 925,8	70,5	470,9	299,3
OT Szczecin	29	1 868	186 851,3	0,1	43,5	2,1
OT Gdańsk	34	3 536	59 325,6	796,3	311,6	173,3
OT Poznań	45	3 580	24 824,0	417,0	154,0	79,8
OT Lublin	31	3 142	15 391,0	75,8	66,5	0,0
OT Łódź	28	3 348	78 313,4	115,7	250,3	123,3
OT Wrocław	31	3 089	17 612,4	398,5	491,1	31,1
OT Katowice	36	5 650	59 508,7	42,9	1 002,8	408,6
OT Kraków	34	3 254	22 969,3	39,1	48,6	4,7

Tabela 176. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
			etat			
tony						
<b>Polska</b>	<b>428</b>	<b>37 729</b>	<b>41 346 505,1</b>	<b>157 874,3</b>	<b>67 842,4</b>	<b>25 348,6</b>
OT Warszawa	46	5 028	8 297 543,1	34 508,4	12 257,6	2 267,2
OT Szczecin	38	2 496	2 529 802,1	7 367,8	3 703,9	1 924,2
OT Gdańsk	55	4 159	3 728 152,8	14 311,7	7 293,3	2 635,1
OT Poznań	60	4 549	6 214 370,6	24 557,5	10 648,3	6 163,0
OT Lublin	39	3 173	3 399 289,1	14 836,7	5 618,5	2 104,6
OT Łódź	47	4 284	4 175 499,5	15 337,0	7 890,2	2 273,2
OT Wrocław	38	3 484	3 364 846,3	11 693,6	5 319,8	2 074,3
OT Katowice	51	7 051	6 075 801,8	22 220,4	8 729,6	4 148,1
OT Kraków	54	3 504	3 561 199,8	13 041,1	6 381,4	1 758,9

**Tabela 177. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła ogółem		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>304</b>	<b>31 015</b>	<b>16 869,1</b>	<b>156 922,1</b>	<b>19 642,6</b>	<b>4 089 470,2</b>	<b>26,06</b>
OT Warszawa	24	3 822	4 298,9	45 804,8	4 134,7	1 015 145,9	22,16
OT Szczecin	39	1 953	518,5	5 742,3	748,1	182 034,8	31,70
OT Gdańsk	42	3 536	1 512,6	15 119,4	1 693,7	394 007,8	26,06
OT Poznań	47	3 671	1 871,5	19 245,4	4 843,0	540 212,2	28,07
OT Lublin	17	1 747	1 133,6	9 517,6	158,0	271 183,1	28,49
OT Łódź	30	3 560	680,5	6 092,8	927,8	165 811,4	27,21
OT Wrocław	29	3 109	1 460,2	13 357,0	1 307,6	399 445,0	29,91
OT Katowice	37	6 259	3 296,9	25 560,0	3 557,6	684 227,6	26,77
OT Kraków	39	3 360	2 096,5	16 482,8	2 272,1	437 402,3	26,54

**Tabela 178. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkładowa zakupionego ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							<b>Polska</b>	<b>115</b>	<b>15 489</b>	<b>15 661,2</b>	<b>142 441,1</b>
OT Warszawa	9	2 452	3 992,2	41 789,6	896 622,2	21,46					
OT Szczecin	10	835	553,9	6 274,3	166 778,4	26,58					
OT Gdańsk	8	1 518	1 339,2	13 625,2	338 044,5	24,81					
OT Poznań	13	1 355	1 540,2	14 979,5	393 262,2	26,25					
OT Lublin	12	1 421	1 257,4	10 525,5	291 779,9	27,72					
OT Łódź	10	626	426,2	3 671,5	93 008,1	25,33					
OT Wrocław	12	1 626	1 320,9	11 954,1	327 630,1	27,41					
OT Katowice	24	3 868	3 193,0	24 089,5	642 097,0	26,65					
OT Kraków	17	1 788	2 038,3	15 531,9	373 208,5	24,03					

**Tabela 179. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
<b>Polska</b>	<b>438</b>	<b>36 694</b>	<b>36 380,7</b>	<b>239 311,0</b>	<b>226 464,9</b>	<b>9 958 451,9</b>	<b>41,52</b>
OT Warszawa	43	4 815	7 242,0	49 899,7	49 134,2	1 810 783,2	36,27
OT Szczecin	41	2 358	2 062,6	13 851,5	11 385,6	613 962,5	44,19
OT Gdańsk	51	3 249	2 990,2	21 557,8	21 442,7	968 019,8	44,85
OT Poznań	64	4 316	3 955,9	25 394,4	25 248,0	1 147 182,3	45,16
OT Lublin	43	3 512	2 662,1	17 884,8	17 051,7	762 283,4	42,54
OT Łódź	47	4 416	3 529,8	24 070,1	23 366,1	996 179,6	41,39
OT Wrocław	41	3 555	3 616,0	22 421,6	18 777,4	1 008 362,2	44,59
OT Katowice	56	6 829	6 536,4	39 695,3	36 200,6	1 670 128,5	41,94
OT Kraków	52	3 645	3 785,7	24 535,8	23 858,6	981 550,4	39,95

\* Do wyliczenia średniej ceny jednoskładnikowej ciepła pominięte zostały przychody ze świadczenia usługi przesyłowej dla odbiorców kupujących ciepło u innych dostawców (patrz UWAGI OGÓLNE).

**Tabela 180. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
<b>Polska</b>	<b>6</b>	<b>2 462</b>	<b>35,3</b>	<b>186,7</b>	<b>4 371,6</b>	<b>23,42</b>
OT Warszawa	3	1 995	12,6	119,9	2 903,5	24,21
OT Szczecin	1	22	0,9	5,5	157,0	28,59
OT Gdańsk	—	—	—	—	—	—
OT Poznań	1	273	0,4	2,5	190,7	75,73
OT Lublin	—	—	—	—	—	—
OT Łódź	—	—	—	—	—	—
OT Wrocław	—	—	—	—	—	—
OT Katowice	1	172	21,4	58,8	1 120,4	19,07
OT Kraków	—	—	—	—	—	—

Tabela 181. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m <sup>3</sup>		GJ				
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>15 780 475,9</b>	<b>721 209,6</b>	<b>16 253,4</b>	<b>824 571,7</b>	<b>564 811,2</b>	<b>184 567,6</b>	<b>27 986 370,3</b>	<b>15 895,3</b>	<b>520 980,5</b>	—	<b>617 339,5</b>	<b>19 685 359,1</b>
OT Warszawa	46	5 028	2 537 916,7	1 312,9	2 937,0	692 608,8	64 474,4	1 103,1	2 197 799,2	—	15 024,0	—	—	4 421 877,7
OT Szczecin	45	2 535	798 290,2	7 420,9	279,5	468,3	135 054,4	155 248,7	349 308,6	—	143 183,0	—	—	799 421,0
OT Gdańsk	56	4 160	1 491 496,4	—	6 202,4	86 986,4	33 777,1	—	10 817 637,9	—	—	—	—	155 929,9
OT Poznań	66	4 800	2 626 005,7	278 649,0	2 515,6	28 131,0	91 792,1	10 397,2	9 254 008,8	15 895,3	—	—	—	8 798,6
OT Lublin	42	3 344	1 249 350,5	—	575,6	291,6	44 304,5	—	1 690 152,9	—	—	—	420 646,6	—
OT Łódź	46	4 273	1 540 835,9	344 196,1	1 241,4	2 685,5	17 912,4	—	1 182 724,4	—	—	—	—	104 981,2
OT Wrocław	42	3 506	1 455 102,1	89 630,6	963,7	3 019,8	57 291,2	17 818,6	838 862,2	—	—	—	11 842,0	5 116 333,5
OT Katowice	54	7 229	2 573 406,7	—	1 066,3	3 084,2	25 585,8	—	548 837,1	—	—	—	—	7 595 502,9
OT Kraków	60	4 459	1 508 071,7	—	471,7	7 296,3	94 619,3	—	1 107 039,2	—	362 773,5	—	184 850,9	1 482 514,2

Tabela 182. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł										
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>4 406 324,7</b>	<b>35 731,5</b>	<b>32 104,8</b>	<b>616 046,5</b>	<b>613 913,5</b>	<b>71 164,2</b>	<b>420 630,7</b>	<b>173,8</b>	—	—	<b>6 185,5</b>	<b>274 005,4</b>
OT Warszawa	46	5 028	771 381,4	574,6	6 041,4	471 575,5	85 893,5	948,3	39 557,4	—	—	—	—	116 045,1
OT Szczecin	45	2 535	256 025,4	622,5	671,1	576,4	77 245,5	44 469,3	7 771,8	—	—	—	—	17 597,9
OT Gdańsk	56	4 160	476 019,8	—	11 152,9	94 443,3	42 031,5	—	127 044,4	—	—	—	—	1 377,5
OT Poznań	66	4 800	750 834,0	17 122,3	5 269,7	30 232,5	110 871,5	10 079,9	135 462,5	173,8	—	—	—	216,2
OT Lublin	42	3 344	366 274,0	—	1 304,2	319,6	49 244,3	—	36 732,3	—	—	—	5 416,3	—
OT Łódź	46	4 273	324 235,9	10 555,5	2 433,4	954,3	24 293,4	—	16 132,7	—	—	—	—	1 970,1
OT Wrocław	42	3 506	395 481,5	6 856,6	1 855,9	4 211,4	75 772,7	15 666,7	20 750,4	—	—	—	—	49 263,6
OT Katowice	54	7 229	652 134,7	—	2 293,5	4 259,2	32 559,8	—	12 567,7	—	—	—	—	71 302,6
OT Kraków	60	4 459	413 938,0	—	1 082,6	9 474,5	116 001,3	—	24 611,6	—	—	—	769,2	16 232,3

Tabela 183. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/tona				zł/m <sup>3</sup>		zł/GJ					
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>279,23</b>	<b>49,54</b>	<b>1 975,27</b>	<b>747,11</b>	<b>1,09</b>	<b>0,39</b>	<b>15,03</b>	<b>10,93</b>	<b>x</b>	—	<b>10,02</b>	<b>13,92</b>
OT Warszawa	46	5 028	303,94	437,62	2 056,98	680,87	1,33	0,86	18,00	—	x	—	—	26,24
OT Szczecin	45	2 535	320,72	83,89	2 400,75	1 230,82	0,57	0,29	22,25	—	x	—	—	22,01
OT Gdańsk	56	4 160	319,16	—	1 798,15	1 085,72	1,24	—	11,74	—	—	—	—	8,83
OT Poznań	66	4 800	285,92	61,45	2 094,78	1 074,70	1,21	0,97	14,64	10,93	—	—	—	24,58
OT Lublin	42	3 344	293,17	—	2 265,84	1 095,86	1,11	—	21,73	—	—	—	12,88	—
OT Łódź	46	4 273	210,43	30,67	1 960,19	355,35	1,36	—	13,64	—	—	—	—	18,77
OT Wrocław	42	3 506	271,79	76,50	1 925,74	1 394,60	1,32	0,88	24,74	—	—	—	x	9,63
OT Katowice	54	7 229	253,41	—	2 150,99	1 380,98	1,27	—	22,90	—	—	—	—	9,39
OT Kraków	60	4 459	274,48	—	2 295,07	1 298,55	1,23	—	22,23	—	x	—	4,16	10,95

Tabela 184. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>300 251 729,0</b>	<b>5 751 818,0</b>	<b>292 895,8</b>	<b>30 813 208,0</b>	<b>18 007 428,1</b>	<b>3 730 223,8</b>	<b>23 705 028,6</b>	—	<b>528 479,8</b>	—	<b>10 369,5</b>	<b>15 248 819,4</b>
OT Warszawa	46	5 028	52 675 656,1	—	95 547,6	26 150 224,4	2 132 476,2	23 164,6	1 376 435,7	—	20 931,9	—	—	4 097 253,3
OT Szczecin	45	2 535	15 816 636,2	60 111,9	4 525,7	—	2 084 617,3	2 990 640,6	274 803,5	—	143 183,0	—	—	799 421,0
OT Gdańsk	56	4 160	29 139 185,7	—	26 246,3	3 365 059,1	1 065 052,3	—	7 060 194,4	—	—	—	—	134 506,0
OT Poznań	66	4 800	46 856 334,7	2 014 503,0	61 772,1	913 960,4	2 981 431,2	254 107,7	10 256 305,9	—	—	—	—	3 575,3
OT Lublin	42	3 344	24 085 475,6	—	20 301,0	10 121,4	2 936 260,6	—	1 458 500,7	—	—	—	—	—
OT Łódź	46	4 273	27 815 564,7	2 783 593,8	22 045,5	3 417,0	599 093,9	—	872 166,8	—	1 532,0	—	—	71 029,3
OT Wrocław	42	3 506	28 554 528,9	893 609,4	27 836,6	89 386,8	1 802 701,6	462 310,8	903 278,6	—	—	—	10 369,5	4 083 450,6
OT Katowice	54	7 229	45 963 144,4	—	26 280,1	74 544,8	790 864,3	—	506 599,0	—	59,4	—	—	5 767 785,9
OT Kraków	60	4 459	29 345 202,7	—	8 340,8	206 494,0	3 614 930,6	—	996 743,9	—	362 773,5	—	—	291 798,0

Tabela 185. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostała paliwa
			GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>232 279 462,8</b>	<b>5 037 995,8</b>	<b>262 379,7</b>	<b>4 270 931,7</b>	<b>13 384 314,7</b>	<b>3 162 386,7</b>	<b>7 058 271,6</b>	—	<b>432 351,9</b>	—	—	<b>6 121 488,3</b>
OT Warszawa	46	5 028	50 640 262,4	—	91 534,2	3 862 699,0	1 930 526,2	22 850,3	1 318 043,2	—	19 429,9	—	—	680 707,1
OT Szczecin	45	2 535	10 119 410,3	49 610,6	4 344,7	—	881 924,5	2 689 196,4	240 109,1	—	131 815,0	—	—	106,0
OT Gdańsk	56	4 160	23 329 292,5	—	23 399,3	226 673,4	946 050,1	—	604 254,0	—	—	—	—	1 096,2
OT Poznań	66	4 800	27 301 213,8	1 854 270,0	55 833,2	20 978,0	1 413 399,1	240 167,7	828 435,1	—	—	—	—	3 575,3
OT Lublin	42	3 344	13 844 720,7	—	19 220,4	9 042,4	2 825 144,5	—	1 395 644,2	—	—	—	—	—
OT Łódź	46	4 273	23 361 626,7	2 364 312,5	21 484,0	—	532 919,6	—	685 953,7	—	1 532,0	—	—	64 223,3
OT Wrocław	42	3 506	20 567 497,7	769 802,8	21 760,3	85 586,7	1 603 600,8	210 172,3	877 172,6	—	—	—	—	1 336 611,4
OT Katowice	54	7 229	39 899 681,6	—	18 693,9	65 952,2	631 621,6	—	141 588,9	—	—	—	—	3 825 635,0
OT Kraków	60	4 459	23 215 757,0	—	6 109,7	—	2 619 128,3	—	967 071,0	—	279 575,0	—	—	209 534,0

Tabela 186. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>6 509 036,0</b>	<b>95 512,4</b>	<b>18 589,8</b>	<b>100 818,6</b>	<b>621 204,7</b>	<b>108 729,4</b>	<b>197 681,7</b>	—	<b>14 536,1</b>	—	—	<b>138 876,5</b>
OT Warszawa	46	5 028	1 195 108,6	—	6 419,5	89 394,8	100 414,0	1 151,1	32 314,8	—	1 120,4	—	—	14 290,4
OT Szczecin	45	2 535	325 846,7	1 556,5	341,6	—	47 202,2	78 163,1	9 051,4	—	4 302,0	—	—	8,0
OT Gdańsk	56	4 160	655 218,4	—	2 086,3	5 578,5	53 280,4	—	20 544,4	—	—	—	—	157,7
OT Poznań	66	4 800	813 079,2	40 149,5	4 246,3	851,1	79 574,7	13 612,8	23 359,9	—	—	—	—	278,2
OT Lublin	42	3 344	413 435,5	—	755,6	450,4	82 239,1	—	42 856,0	—	—	—	—	—
OT Łódź	46	4 273	695 042,1	37 144,6	1 583,5	—	32 048,8	—	18 809,4	—	108,8	—	—	4 568,4
OT Wrocław	42	3 506	648 451,6	16 661,8	1 409,1	2 728,0	87 289,6	15 802,3	23 589,0	—	—	—	—	12 392,2
OT Katowice	54	7 229	1 141 564,3	—	1 358,2	1 815,9	30 331,4	—	3 648,2	—	—	—	—	99 685,6
OT Kraków	60	4 459	621 289,4	—	389,7	—	108 824,5	—	23 508,8	—	9 004,9	—	—	7 495,9

Tabela 187. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2009 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ											
<b>Polska</b>	<b>457</b>	<b>39 335</b>	<b>28,02</b>	<b>18,96</b>	<b>70,85</b>	<b>23,61</b>	<b>46,41</b>	<b>34,38</b>	<b>28,01</b>	—	<b>33,62</b>	—	—	<b>22,69</b>
OT Warszawa	46	5 028	23,60	—	70,13	23,14	52,01	50,37	24,52	—	57,66	—	—	20,99
OT Szczecin	45	2 535	32,20	31,37	78,62	—	53,52	29,07	37,70	—	32,64	—	—	75,47
OT Gdańsk	56	4 160	28,09	—	89,16	24,61	56,32	—	34,00	—	—	—	—	143,84
OT Poznań	66	4 800	29,78	21,65	76,05	40,57	56,30	56,68	28,20	—	—	—	—	77,81
OT Lublin	42	3 344	29,86	—	39,31	49,81	29,11	—	30,71	—	—	—	—	—
OT Łódź	46	4 273	29,75	15,71	73,70	—	60,14	—	27,42	—	71,02	—	—	71,13
OT Wrocław	42	3 506	31,53	21,64	64,76	31,87	54,43	75,19	26,89	—	—	—	—	9,27
OT Katowice	54	7 229	28,61	—	72,65	27,53	48,02	—	25,77	—	—	—	—	26,06
OT Kraków	60	4 459	26,76	—	63,79	—	41,55	—	24,31	—	32,21	—	—	35,77

**Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat		tys. zł			
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 237 577,1</b>	<b>769 715,8</b>
OT Warszawa	32	4 750	441 965,7	288 967,0	152 998,7
OT Szczecin	28	2 065	151 527,1	118 283,6	33 243,5
OT Gdańsk	45	3 770	167 438,8	73 447,6	93 991,3
OT Poznań	49	4 258	248 387,6	169 292,6	79 095,0
OT Lublin	36	3 358	111 367,7	41 329,0	70 038,7
OT Łódź	33	3 820	137 438,3	75 083,8	62 354,5
OT Wrocław	35	3 253	190 817,6	148 552,4	42 265,2
OT Katowice	42	6 587	320 839,9	237 127,0	83 713,0
OT Kraków	41	4 058	237 510,2	85 494,1	152 016,0

**Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2009 r.**

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
etat		tys. zł			
<b>Polska</b>	<b>341</b>	<b>35 918</b>	<b>2 007 292,9</b>	<b>1 691 494,7</b>	<b>315 798,2</b>
OT Warszawa	32	4 750	441 965,7	431 544,6	10 421,1
OT Szczecin	28	2 065	151 527,1	100 173,3	51 353,8
OT Gdańsk	45	3 770	167 438,8	114 509,4	52 929,4
OT Poznań	49	4 258	248 387,6	191 896,9	56 490,7
OT Lublin	36	3 358	111 367,7	103 075,0	8 292,7
OT Łódź	33	3 820	137 438,3	124 865,6	12 572,7
OT Wrocław	35	3 253	190 817,6	171 619,6	19 198,0
OT Katowice	42	6 587	320 839,9	271 150,2	49 689,7
OT Kraków	41	4 058	237 510,2	182 660,0	54 850,2



**Tabela 190. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE**

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
		%		tona/TJ			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>79,7</b>	<b>88,2</b>	<b>120,8</b>	<b>0,73</b>	<b>0,26</b>	.
	<b>2008</b>	<b>85,5</b>	<b>87,6</b>	<b>108,3</b>	<b>0,43</b>	<b>0,17</b>	<b>0,07</b>
	<b>2009</b>	<b>85,7</b>	<b>87,4</b>	<b>103,8</b>	<b>0,40</b>	<b>0,17</b>	<b>0,06</b>
0—19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2008	87,0	93,1	106,9	0,45	0,17	0,04
	2009	87,8	92,4	101,2	0,40	0,16	0,05
20—69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2008	87,4	86,0	109,8	0,42	0,19	0,05
	2009	87,0	86,2	105,6	0,40	0,19	0,04
70—100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2008	80,7	87,4	108,4	0,42	0,15	0,15
	2009	80,8	87,2	105,5	0,38	0,15	0,13

**Tabela 191. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej**

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
		%		tona/TJ			
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>79,7</b>	<b>88,2</b>	<b>120,8</b>	<b>0,73</b>	<b>0,26</b>	.
	<b>2008</b>	<b>85,5</b>	<b>87,6</b>	<b>108,3</b>	<b>0,43</b>	<b>0,17</b>	<b>0,07</b>
	<b>2009</b>	<b>85,7</b>	<b>87,4</b>	<b>103,8</b>	<b>0,40</b>	<b>0,17</b>	<b>0,06</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2008	72,6	85,4	98,4	0,42	0,18	0,32
	2009	73,8	87,6	94,2	0,33	0,17	0,22
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2008	88,3	88,0	107,1	0,43	0,18	0,04
	2009	88,1	87,9	101,3	0,41	0,18	0,04
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2008	81,3	87,2	110,5	0,42	0,16	0,12
	2009	81,7	86,9	109,1	0,38	0,16	0,11
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2008	74,1	89,6	113,2	0,58	0,15	0,26
	2009	72,4	89,1	101,1	0,51	0,16	0,16
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2008	75,8	87,6	111,0	0,45	0,16	0,14
	2009	76,4	89,9	106,1	0,45	0,16	0,16
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2008	76,1	90,2	104,9	0,40	0,15	0,25
	2009	79,8	91,0	91,8	0,30	0,11	0,28

Tabela 192. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
		%		tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2008	84,4	87,4	111,5	0,46	0,15	0,07
	2009	84,8	87,3	98,6	0,39	0,14	0,06
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2008	85,6	88,1	108,9	0,44	0,18	0,08
	2009	85,9	87,9	105,5	0,43	0,18	0,08
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2008	86,6	—	103,7	0,35	0,17	0,03
	2009	86,2	—	103,8	0,30	0,17	0,03
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2008	90,4	86,2	56,3	0,10	0,04	0,00
	2009	84,3	85,7	98,1	0,18	0,09	0,02

Tabela 193. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
		%		tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2008	90,7	92,2	98,5	0,33	0,16	0,03
	2009	90,3	91,5	98,2	0,28	0,15	0,03
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2008	84,1	87,2	111,9	0,43	0,18	0,09
	2009	84,2	87,0	107,9	0,40	0,18	0,08
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2008	85,7	93,2	108,2	0,50	0,18	0,05
	2009	86,3	91,7	100,1	0,46	0,17	0,04
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2008	76,3	88,3	102,4	0,45	0,15	0,18
	2009	77,3	88,3	101,4	0,43	0,15	0,36

Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwa		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
				tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
	2009	85,7	87,4	103,8	0,40	0,17	0,06
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2008	86,5	85,9	104,4	0,34	0,16	0,08
	2009	87,6	85,5	93,0	0,28	0,14	0,05
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2008	84,3	86,1	95,9	0,50	0,19	0,08
	2009	87,7	85,8	96,1	0,43	0,17	0,07
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2008	96,2	88,7	122,7	0,63	0,19	0,08
	2009	94,5	88,4	123,7	0,64	0,20	0,08
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2008	78,9	90,9	85,6	0,14	0,10	0,07
	2009	75,1	90,3	86,5	0,13	0,11	0,06
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2008	85,2	85,8	143,8	0,55	0,26	0,06
	2009	84,6	85,0	137,6	0,51	0,27	0,05
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2008	85,1	88,1	106,1	0,41	0,19	0,04
	2009	85,8	88,7	103,6	0,40	0,20	0,04
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2008	89,0	88,9	104,0	0,46	0,15	0,04
	2009	88,7	89,1	95,8	0,40	0,14	0,03
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2008	86,8	86,0	90,7	0,35	0,14	0,07
	2009	87,9	86,6	88,7	0,38	0,15	0,07
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2008	86,7	87,1	96,4	0,33	0,15	0,09
	2009	86,1	86,2	99,2	0,31	0,14	0,08
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2008	84,7	87,1	107,4	0,26	0,18	0,07
	2009	85,1	87,2	108,7	0,25	0,20	0,06
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2008	82,6	85,2	101,0	0,34	0,16	0,06
	2009	82,2	85,5	84,4	0,36	0,18	0,05
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2008	82,3	88,0	116,5	0,43	0,16	0,08
	2009	82,1	87,9	114,4	0,42	0,16	0,08
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2008	82,4	89,3	97,7	0,42	0,16	0,16
	2009	78,3	87,5	101,8	0,35	0,17	0,14

Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	pyły
				tona/TJ			
		%					
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2008	80,8	88,9	117,5	0,35	0,18	0,12
	2009	83,4	87,9	112,6	0,33	0,18	0,10
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2008	82,5	86,9	106,8	0,34	0,19	0,10
	2009	82,5	86,3	102,8	0,28	0,16	0,17
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2008	85,9	87,8	119,6	0,43	0,19	0,10
	2009	85,0	87,8	123,9	0,40	0,19	0,10

Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej jednostki ciepła
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>237,6</b>	<b>0,90</b>	<b>29,41</b>	<b>8 128</b>	<b>15,20</b>	<b>28,37</b>
	<b>2008</b>	<b>332,2</b>	<b>0,86</b>	<b>34,31</b>	<b>9 320</b>	<b>18,05</b>	<b>32,61</b>
	<b>2009</b>	<b>374,2</b>	<b>0,90</b>	<b>37,69</b>	<b>9 783</b>	<b>20,67</b>	<b>35,45</b>
0—19%	2002	415,8	0,71	27,16	7 678	15,41	24,19
	2008	411,5	0,82	24,93	7 332	13,70	22,88
	2009	475,9	0,82	29,98	7 774	18,10	26,95
20—69%	2002	260,0	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2008	407,3	0,96	28,49	9 028	14,92	26,82
	2009	449,4	0,97	32,03	9 618	17,71	28,34
70—100%	2002	222,8	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2008	296,1	0,86	40,33	9 830	20,94	38,98
	2009	336,1	0,88	43,70	10 312	23,39	42,66

**Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej**

Forma prawna		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej cenowa ciepła
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>237,6</b>	<b>0,90</b>	<b>29,41</b>	<b>8 128</b>	<b>15,20</b>	<b>28,37</b>
	<b>2008</b>	<b>332,2</b>	<b>0,86</b>	<b>34,31</b>	<b>9 320</b>	<b>18,05</b>	<b>32,61</b>
	<b>2009</b>	<b>374,2</b>	<b>0,90</b>	<b>37,69</b>	<b>9 783</b>	<b>20,67</b>	<b>35,45</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	113,8	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2008	150,3	1,02	53,71	11 070	32,54	48,12
	2009	185,4	1,94	58,61	11 459	36,62	55,42
Spółki akcyjne	2002	320,4	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2008	446,8	0,84	30,33	8 781	15,78	28,59
	2009	483,6	0,82	33,63	9 219	18,29	30,76
Spółki z o.o.	2002	197,6	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2008	265,7	0,88	39,71	10 002	21,06	38,15
	2009	302,0	0,99	43,67	10 527	24,09	42,45
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	134,0	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2008	193,7	1,09	42,37	8 641	24,27	40,17
	2009	224,4	1,34	51,26	9 777	31,90	47,20
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	161,3	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2008	190,9	0,97	42,52	9 492	21,71	40,76
	2009	234,5	0,70	60,17	13 451	39,61	56,54
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	129,1	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2008	278,1	3,51	49,90	9 218	32,69	44,29
	2009	307,7	4,32	54,37	10 380	34,76	50,53

**Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności**

Rodzaj działalności		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej cenowa ciepła
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>237,6</b>	<b>0,90</b>	<b>29,41</b>	<b>8 128</b>	<b>15,20</b>	<b>28,37</b>
	<b>2008</b>	<b>332,2</b>	<b>0,86</b>	<b>34,31</b>	<b>9 320</b>	<b>18,05</b>	<b>32,61</b>
	<b>2009</b>	<b>374,2</b>	<b>0,90</b>	<b>37,69</b>	<b>9 783</b>	<b>20,67</b>	<b>35,45</b>
WPIDO	2002	267,9	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2008	387,6	0,93	38,89	9 095	21,16	37,88
	2009	443,4	0,92	41,49	9 457	23,07	40,75
WPID	2002	197,9	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2008	272,0	0,82	32,08	9 618	16,23	30,46
	2009	307,2	0,88	36,18	10 097	19,41	33,74
W	2002	402,3	0,80	28,21	8 778	14,96	24,56
	2008	378,2	0,79	24,67	8 054	12,68	23,57
	2009	457,8	0,79	31,43	9 275	17,95	25,87
PIDO	2002	369,6	0,74	39,49	10 583	20,67	38,22
	2008	344,6	1,17	36,96	9 923	19,53	36,29
	2009	387,0	1,29	42,93	11 454	22,44	41,73

Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2008	332,2	0,86	34,31	9 320	18,05	32,61
	2009	374,2	0,90	37,69	9 783	20,67	35,45
35.1	2002	297,9	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2008	423,0	0,75	26,82	8 615	14,01	23,85
	2009	491,3	0,76	30,77	8 933	17,55	26,22
35.3	2002	222,9	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2008	321,1	0,90	36,13	9 573	18,81	34,84
	2009	360,2	0,92	39,53	10 090	21,24	37,83
Przemysł	2002	305,8	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2008	507,7	1,01	27,90	5 702	19,13	23,65
	2009	610,4	1,20	28,55	5 648	20,69	26,07
Inne	2002	167,9	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2008	233,2	0,40	42,83	8 792	25,31	39,44
	2009	256,3	0,90	46,03	9 927	26,90	43,06

Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwa		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2008	332,2	0,86	34,31	9 320	18,05	32,61
	2009	374,2	0,90	37,69	9 783	20,67	35,45
Dolnośląskie	2002	248,8	0,57	29,41	8 248	15,25	28,51
	2008	413,1	0,90	35,05	9 343	19,00	34,56
	2009	476,4	0,88	40,02	9 860	22,21	37,73
Kujawsko-pomorskie	2002	241,0	1,08	30,73	8 405	16,46	30,36
	2008	307,8	0,90	37,78	11 979	18,90	36,19
	2009	353,6	0,96	40,21	12 011	21,57	38,66
Lubelskie	2002	202,3	1,22	28,80	8 145	15,59	28,65
	2008	257,5	1,12	33,78	9 276	17,54	33,30
	2009	293,8	1,23	36,39	9 612	20,00	36,04
Lubuskie	2002	162,2	0,77	33,37	8 249	17,82	32,12
	2008	415,7	0,68	35,67	9 492	20,44	34,85
	2009	367,5	0,54	37,42	10 024	20,78	36,32
Łódzkie	2002	193,6	0,91	30,29	9 502	13,34	30,19
	2008	278,8	0,97	32,98	11 325	13,06	34,98
	2009	297,7	1,17	37,21	12 105	14,79	38,16
Małopolskie	2002	250,4	0,83	27,05	6 066	14,39	25,87
	2008	331,7	0,71	32,66	8 875	16,60	30,14
	2009	365,0	0,62	35,97	9 348	19,30	32,38

**Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw (dok.)**

Województwa		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Mazowieckie	2002	363,8	1,17	27,03	7 960	14,49	26,52
	2008	534,0	1,06	30,07	7 911	17,66	28,46
	2009	575,3	1,03	31,99	8 061	19,24	29,52
Opolskie	2002	202,7	0,71	33,85	9 121	15,43	33,89
	2008	258,6	0,44	42,91	10 073	21,69	41,59
	2009	313,5	0,95	48,48	11 108	25,35	47,04
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	31,32	7 353	17,75	30,29
	2008	281,3	1,04	38,32	9 072	21,11	36,51
	2009	300,9	1,08	42,34	9 441	23,90	39,88
Podlaskie	2002	223,6	0,85	29,08	9 248	14,47	29,36
	2008	260,8	0,78	37,34	10 106	19,45	36,50
	2009	294,0	0,82	44,11	11 011	24,96	40,22
Pomorskie	2002	252,7	0,94	31,40	10 211	17,30	29,43
	2008	348,0	0,79	35,90	9 993	20,70	33,55
	2009	414,2	0,89	39,40	10 289	23,89	36,14
Śląskie	2002	209,9	0,84	29,42	7 571	14,17	26,98
	2008	281,5	0,75	34,55	8 731	16,74	31,45
	2009	337,6	0,78	38,42	9 365	19,89	36,06
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	29,96	9 358	14,81	29,27
	2008	198,5	0,72	33,47	10 619	16,77	32,16
	2009	215,3	0,74	41,95	11 659	21,77	39,57
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	31,15	8 402	16,77	29,90
	2008	208,5	1,00	38,03	10 517	19,99	35,67
	2009	248,5	1,20	41,61	10 707	23,63	39,74
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	30,82	7 850	16,03	29,84
	2008	386,0	0,92	37,41	9 858	18,44	34,78
	2009	433,7	0,92	40,23	10 558	20,90	37,10
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	32,99	9 389	17,09	32,12
	2008	322,8	0,88	40,67	10 733	22,33	38,24
	2009	367,0	1,00	44,05	11 373	25,06	42,32

**Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE**

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,37</b>	<b>0,71</b>
	<b>2008</b>	<b>0,31</b>	<b>0,68</b>
	<b>2009</b>	<b>0,32</b>	<b>0,77</b>
0—19%	2002	0,59	0,50
	2008	0,28	0,75
	2009	0,28	0,84
20—69%	2002	0,34	0,71
	2008	0,27	0,67
	2009	0,25	0,75
70—100%	2002	0,35	0,77
	2008	0,34	0,68
	2009	0,36	0,78

**Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej**

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,37</b>	<b>0,71</b>
	<b>2008</b>	<b>0,31</b>	<b>0,68</b>
	<b>2009</b>	<b>0,32</b>	<b>0,77</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2008	0,22	1,05
	2009	0,25	1,28
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2008	0,32	0,64
	2009	0,31	0,78
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2008	0,30	0,74
	2009	0,33	0,76
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2008	0,25	0,39
	2009	0,24	0,66
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2008	0,22	0,74
	2009	0,13	0,95
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2008	0,98	0,53
	2009	0,77	0,71

**Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności**

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,37</b>	<b>0,71</b>
	<b>2008</b>	<b>0,31</b>	<b>0,68</b>
	<b>2009</b>	<b>0,32</b>	<b>0,77</b>
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2008	0,35	0,70
	2009	0,40	0,83
WPID	2002	0,38	0,61
	2008	0,26	0,68
	2009	0,25	0,75
W	2002	0,44	0,76
	2008	0,39	0,59
	2009	0,33	0,66
PIDO	2002	0,28	0,84
	2008	0,21	0,96
	2009	0,25	0,93

**Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD**

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,37</b>	<b>0,71</b>
	<b>2008</b>	<b>0,31</b>	<b>0,68</b>
	<b>2009</b>	<b>0,32</b>	<b>0,77</b>
35.1	2002	0,32	0,82
	2008	0,36	0,66
	2009	0,32	0,72
35.3	2002	0,35	0,75
	2008	0,31	0,68
	2009	0,32	0,78
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2008	0,17	1,02
	2009	0,19	0,98
Inne	2002	0,49	0,71
	2008	0,17	0,77
	2009	0,18	0,86



**Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw**

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,37</b>	<b>0,71</b>
	<b>2008</b>	<b>0,31</b>	<b>0,71</b>
	<b>2009</b>	<b>0,32</b>	<b>0,77</b>
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2008	0,34	0,88
	2009	0,50	0,70
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2008	0,36	0,41
	2009	0,31	0,55
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2008	0,26	0,88
	2009	0,25	0,87
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2008	0,24	1,02
	2009	0,23	0,65
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2008	0,21	0,85
	2009	0,23	0,84
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2008	0,46	0,65
	2009	0,41	0,69
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2008	0,23	0,62
	2009	0,22	0,97
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2008	0,32	0,98
	2009	0,38	0,94
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2008	0,32	0,76
	2009	0,33	0,77
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2008	0,21	0,83
	2009	0,23	0,99
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2008	0,36	0,52
	2009	0,36	0,65
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2008	0,31	0,70
	2009	0,33	0,82
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2008	0,31	0,93
	2009	0,32	0,74

**Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw (dok.)**

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2008	0,36	0,65
	2009	0,33	0,71
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2008	0,39	0,68
	2009	0,35	0,76
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2008	0,34	0,60
	2009	0,34	0,68

**Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE**

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,88</b>	<b>78,7</b>
	<b>2008</b>	<b>1,53</b>	<b>80,3</b>
	<b>2009</b>	<b>1,27</b>	<b>84,3</b>
0—19%	2002	0,86	92,3
	2008	0,98	70,1
	2009	1,06	83,8
20—69%	2002	0,97	79,3
	2008	1,94	92,6
	2009	1,57	91,3
70—100%	2002	0,84	74,3
	2008	1,43	74,4
	2009	1,16	79,8

**Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej**

Forma prawna	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>1,53</b>	<b>80,3</b>
	<b>2008</b>	<b>1,27</b>	<b>78,4</b>
	<b>2009</b>	<b>1,27</b>	<b>84,3</b>
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2008	0,76	25,9
	2009	0,26	69,3
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2008	1,76	80,0
	2009	1,58	86,7
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2008	1,29	80,6
	2009	0,88	79,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2008	0,14	100,0
	2009	0,19	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2008	0,79	100,0
	2009	0,02	100,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2008	0,17	39,8
	2009	1,20	11,2

**Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności**

Rodzaj działalności	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,88</b>	<b>78,7</b>
	<b>2008</b>	<b>1,53</b>	<b>80,3</b>
	<b>2009</b>	<b>1,27</b>	<b>84,3</b>
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2008	1,42	79,2
	2009	1,32	78,4
WPID	2002	0,92	84,1
	2008	1,70	80,8
	2009	1,29	89,5
W	2002	1,16	40,4
	2008	1,38	79,3
	2009	1,05	80,5
PIDO	2002	0,58	91,1
	2008	1,10	93,1
	2009	1,18	89,7

**Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD**

PKD	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,88</b>	<b>78,7</b>
	<b>2008</b>	<b>1,53</b>	<b>80,3</b>
	<b>2009</b>	<b>1,27</b>	<b>84,3</b>
35.1	2002	0,97	67,9
	2008	1,68	74,3
	2009	1,01	79,6
35.3	2002	0,78	83,5
	2008	1,54	80,8
	2009	1,33	84,1
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2008	0,45	93,2
	2009	1,14	88,3
Inne	2002	2,82	71,8
	2008	0,41	65,2
	2009	0,55	95,6

**Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw**

Województwa	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
<b>Polska</b>	<b>2002</b>	<b>0,88</b>	<b>78,7</b>
	<b>2008</b>	<b>1,53</b>	<b>80,3</b>
	<b>2009</b>	<b>1,27</b>	<b>84,3</b>
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2008	2,32	93,1
	2009	1,47	93,4
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2008	1,43	84,8
	2009	0,86	81,0
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2008	1,12	80,8
	2009	0,95	88,8
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2008	1,17	86,7
	2009	1,78	87,5
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2008	1,41	80,6
	2009	1,06	92,9
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2008	2,82	64,8
	2009	1,71	74,1
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2008	1,39	96,7
	2009	1,62	97,6
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2008	0,98	81,3
	2009	0,85	70,2
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2008	1,19	92,8
	2009	0,83	94,8
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2008	2,34	74,7
	2009	1,12	95,5
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2008	1,45	97,7
	2009	1,18	63,9
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2008	0,69	69,8
	2009	1,36	84,5

**Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw (dok.)**

Województwa	Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	
		%	
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2008	4,81	46,6
	2009	0,61	79,9
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2008	1,34	62,8
	2009	0,92	87,5
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2008	1,75	71,4
	2009	0,85	70,5
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2008	0,98	78,1
	2009	1,18	43,5

