



**ENERGETYKA
CIEPLNA
W LICZBACH – 2008**



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
adres internetowy: 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

Nakład: 300 egzemplarzy

ISBN 978-83-922476-9-2

SPIS TREŚCI

Przedmowa	5
Uwagi ogólne	7
Uwagi metodyczne	9
Podstawowe tendencje w energetyce ciepłej w 2008 r.	11
Aneksy	21
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2008 (URE-C1)	23
Objaśnienia do formularza URE-C1	26
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	33
Tabele statystyczne	35
Spis tabel	37
Objaśnienia skrótów	43
Objaśnienia znaków umownych	43
Tabele	45

PRZEDMOWA

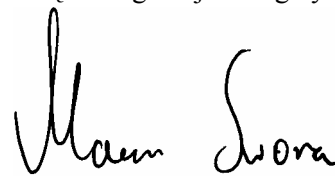
„Energetyka ciepła w liczbach — 2008” to już szóste z kolei opracowanie statystyczne, będące corocznym zestawieniem rezultatów i wniosków z badania wszystkich przedsiębiorstw, które posiadały ważną koncesję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na prowadzenie działalności ciepłowniczej w 2008 roku. Badanie to — podobnie jak w latach poprzednich — zostało zrealizowane przez Urząd Regulacji Energetyki w ramach systemu statystyki publicznej.

Niniejsze opracowanie, tak jak publikacje za lata 2003—2007 (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, 2007 i 2008.

Dziękuję pracownikom przedsiębiorstw ciepłowniczych a także pracownikom Oddziału Centralnego i oddziałów terenowych URE za pomyślnie przeprowadzone badanie. Dziękuję też pracownikom URE: pani Annie Buńczyk oraz Pawłowi Bogusławskiemu, którzy przygotowali niniejsze opracowanie.

Z uwagi na charakter i zakres opracowania stanowi ono unikalną publikację o regulowanym rynku ciepła w Polsce.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Mariusz Swora

Warszawa, sierpień 2008 r.

UWAGI OGÓLNE

Badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki od 2002 r. Dane zebrane w badaniach za lata 2004—2008 zostały przekazane do Ministerstwa Gospodarki i zasiliły krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej.

Wyniki badań zamieszczone w niniejszym opracowaniu dotyczą działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2008 r. na tle roku 2007 oraz 2002¹.

Obszerna charakterystyka pierwszego badania, jak i przygotowania do niego we wcześniejszych latach, zostały przedstawione w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora „Energetyka ciepła w Polsce — 2002”.

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.). Zmiana ta wpłynęła na znaczne ograniczenie liczby koncesjonowanych, a zarazem badanych podmiotów.

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.

Wzór formularza obowiązującego za 2008 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 na dyskietce.

Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiliły 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 518 przedsiębiorstw w 2008 r., wobec 540 w 2007 r. oraz 849² w 2002 r., które przysłały wypełniony formularz, tj. 97,6% wszystkich koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2008 r. (97,6% w 2007 r. i 94,9% w 2002 r.). Brak informacji od niektórych przedsiębiorstw wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesje w badanych latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto część przedsiębiorstw wystąpiła o cof-

¹ Wyniki badań za lata 2003—2006 r. 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.

² 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.

nięcie koncesji w związku z ww. zmianami w ustawie — Prawo energetyczne i tym samym odmówiła złożenia sprawozdania.

Liczba przedsiębiorstw, które wzięły udział w badaniu w latach 2002; 2007 i 2008

Oddziały terenowe URE	Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych			Liczba przedsiębiorstw, które wypełniły sprawozdanie		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008
OT Warszawa	78	51	49	73	50	49
OT Szczecin	83	57	52	77	55	52
OT Gdańsk	113	66	60	104	64	60
OT Poznań	134	76	73	132	76	73
OT Lublin	75	50	49	70	50	48
OT Łódź	88	54	52	84	53	52
OT Wrocław	87	51	51	82	49	46
OT Katowice	125	76	72	119	71	66
OT Kraków	111	72	72	108	72	72
RAZEM	894	553	530	849	540	518

Informacje uzyskane w wyniku badań nie w każdym przypadku dają się jednoznacznie zinterpretować, co wynika z następujących okoliczności:

- około połowy badanych przedsiębiorstw zajmowała się głównie działalnością związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, w przypadku wielu pozostałych działalność wymagająca koncesji Prezesa URE stanowiła margines ich działalności gospodarczej;
- wiele przedsiębiorstw 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. Do największych z nich można zaliczyć m.in.: Południowy Koncern Energetyczny SA, Dalkię Polska SA., Harpen Sp. z o.o., Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. i Krajową Spółkę Cukrową SA. I tak na przykład do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności Wojskowej Agencji Mieszkaniowej (obecnie Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o.) przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały tej Agencji z całego kraju przysyłały dane z zakresu działalności ciepłowniczej do centrali zlokalizowanej w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji WAM, 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 w części tabelarycznej;
- w ciepłownictwie występuje coraz więcej przypadków przedsiębiorstw, które otrzymały koncesję, ale prowadzenie działalności ciepłowniczej zlecają obcym firmom. Przedsiębiorstwa te nie wykazują w sprawozdaniu wielkości zatrudnienia i wynagrodzeń pracowników w działalności ciepłowniczej;
- w 2007 i 2008 r. do liczenia 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 tej 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), klasę Polskiej Klasyfikacji Działalności, województwo oraz oddział terenowy URE.

Podziału według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE¹) dokonano 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%.

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

1. 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;
 - 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 skarbowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej — symbol FP — 15, 18, 19, 20, 21 i 99.
2. 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 2008 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.

3. Podział według klas Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) polegał na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową klasę działalności:
 - Klasa 40.10 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością elektroenergetyczną;
 - Klasa 40.30 — przedsiębiorstwa zajmujące się głównie działalnością ciepłowniczą;
 - „przemysł” — inne (niż należące do energetyki) przedsiębiorstwa produkcyjne (klasy od 15.11 do 37.20 według PKD);
 - inne — przedsiębiorstwa należące do innych klas PKD niż wyżej wymienione.

Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane według województw i obszarów działania oddziałów terenowych URE²:

- 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 cieplnej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie ze wzorami przedstawionymi w ANEKSACH. Tabele zawierają cztery grupy wskaźników:

- wskaźniki techniczne — sprawność wytwarzania, sprawność przesyłania, intensywność emisji gazów (CO₂, SO₂, NO_x) i pyłów;
- wskaźniki ekonomiczne — wydajność pracy, produktywność majątku trwałego, cena jednostkowa, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny, rentowność;
- wskaźniki finansowe — całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe — reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

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

² Zgodnie z art. 22 pkt 1 ustawy — Prawo energetyczne.

PODSTAWOWE TENDENCJE W ENERGETYCE CIEPLNEJ W 2008 R.

W 2008 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 41% 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 2008 r. objęte zostało ponad 95% łącznej sprzedaży ciepła oraz około 80% całkowitej produkcji ciepła w kraju.

Od pierwszego badania w 2002 r. o 39% zmniejszyła się również liczba przedsiębiorstw uczestniczących w badaniach Prezesa URE. W 2008 r. koncesję Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło posiadało 530 przedsiębiorstw, z czego 518 wzięło udział w badaniu.

Około 90% badanych przedsiębiorstw zajmowało się wytwarzaniem ciepła i taka sama część z nich świadczyła usługi dystrybucyjne. Przedsiębiorstwa ciepłownicze, w większości przypadków, były zintegrowane pionowo i posiadały koncesje na różne rodzaje działalności ciepłowniczej. Wszystkie rodzaje koncesjonowanej działalności ciepłowniczej prowadziło 14% badanych przedsiębiorstw, najwięcej, bo 65% przedsiębiorstw, łączyło wytwarzanie z przesyłaniem i dystrybucją ciepła. Prawie 10% podmiotów prowadziło wyłącznie działalność wytwórczą, a prawie 11% zajmowało się przesyłaniem i dystrybucją połączonymi z obrotem. Te ostatnie przedsiębiorstwa posiadały zazwyczaj także źródła wytwórcze, ale takie, które nie podlegały koncesjonowaniu. W 2008 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie i obrót ciepłem.

Od 2002 r. zmieniała się wyraźnie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ze względu na klasę PKD i zaangażowanie w działalność ciepłowniczą (WZDE), co zostało przedstawione, tabeli 1.

Zanotowano zdecydowany wzrost liczby przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie 70—100% łącznych przychodów w miejsce ustępujących przedsiębiorstw, w których zaangażowanie w działalność ciepłowniczą wynosi nie więcej niż 19%. Tendencję tę potwierdza rosnąca liczba przedsiębiorstw zajmujących się działalnością ciepłowniczą, jako działalnością wiodącą (PKD 40.30) i spadek liczby przedsiębiorstw przemysłowych zaangażowanych w działalność ciepłowniczą.

Tabela 1. Struktura badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE i PKD w latach 2002, 2007, 2008

Wyszczególnienie	2002	2007	2008
	%		
WZDE			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
0—9%	33,1	22,0	22,4
20—69%	25,3	22,4	24,1
70—100%	41,6	55,6	53,5
PKD			
Ogółem	100,0	100,0	100,0
40.10	6,0	6,5	6,8
40.30	50,5	70,8	71,8
Przemysł	20,0	9,4	8,9
Inne	23,5	13,3	12,5

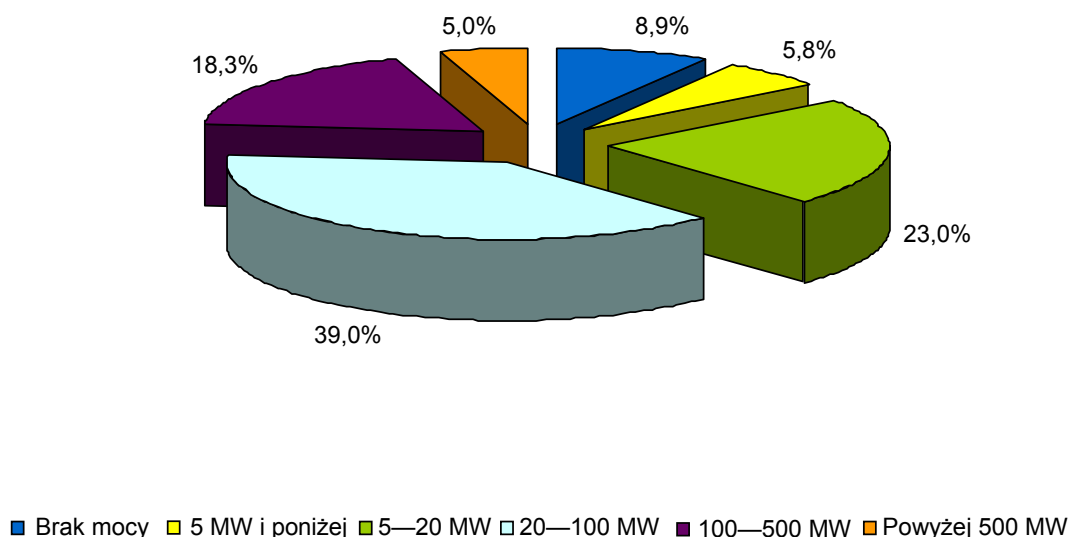
Zebrane informacje o formie prawnej koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych pozwalają na zaobserwowanie tendencji w przeobrażeniach polskiego ciepłownictwa. Podstawowe zróżnicowanie form działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych dokonało się na początku lat 90., ale trwające nadal przekształcenia własnościowe i kapitałowe w sektorze spowodowały dalsze zmiany w jego strukturze. W badanym zbiorze koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszył się udział przedsiębiorstw państwowych z 3,4% w 2002 r. do 0,8% w 2008 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 6,6 punktu procentowego, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o 15,7 punktu procentowego.

W 2008 r. 62% badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych stanowiło własność sektora publicznego¹, z czego w około 78% podmiotów funkcje właścicielskie sprawowały organy samorządu terytorialnego, a 21% było własnością państwową. Pozostałe przedsiębiorstwa znajdowały się w rękach sektora prywatnego, z czego 21% było własnością podmiotów zagranicznych. Warto zwrócić uwagę na to, że na koniec 2008 r. ponad połowa (57%) mocy zainstalowanej w przedsiębiorstwach ciepłowniczych znajdowała się w sektorze prywatnym, natomiast w przypadku sieci ciepłowniczej zdecydowanie przeważała własność sektora publicznego (65%), z tego 82% było własnością samorządów terytorialnych.

Zasoby, zdolności wytwórcze i przesyłowe

Potencjał techniczny koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych jest bardzo rozdrobniony i zróżnicowany. W 2008 r. całkowita moc cieplna zainstalowana koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wynosiła 61 456,0 MW (w 2002 r. — 70 952,8 MW), a osiągalna — 59 829,5 MW (w 2002 r. — 67 285,4 MW). 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 i warmińsko-mazurskie (po około 2%). Przedsiębiorstwa ciepłownicze posiadają różnej wielkości źródła wytwarzające ciepło (rysunek 1). Około 60% koncesjonowanych przedsiębiorstw w 2008 r. dysponowało źródłami o mocy osiągalnej do 50 MW. Tylko 8 przedsiębiorstw było w posiadaniu źródeł o mocy osiągalnej powyżej 1000 MW, których łączna moc stanowiła ponad 1/4 mocy osiągalnej źródeł koncesjonowanych. Były to podmioty działające również w obszarze produkcji energii elektrycznej.

Rysunek 1. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy osiągalnej w 2008 r.



¹ Sektor publiczny — grupujący własność państwową (Skarbu Państwa i państwowych osób prawnych), własność jednostek samorządu terytorialnego oraz własność mieszaną z przewagą kapitału (mienia) podmiotów sektora publicznego.

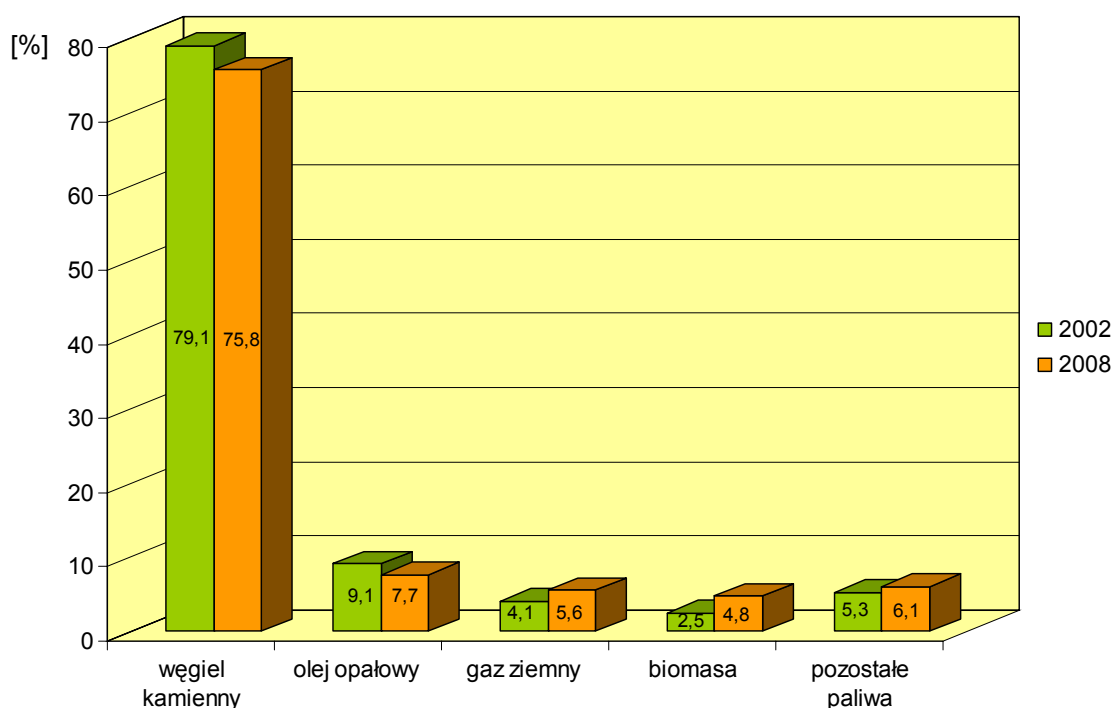
Sektor prywatny — grupujący własność prywatną krajową (osób fizycznych i pozostałych jednostek prywatnych), własność zagraniczną (osób zagranicznych) oraz własność mieszaną z przewagą kapitału (mienia) podmiotów sektora prywatnego.

W 2008 r. koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze wytworzyły (wraz z odzyskiem) ponad 425 tys. TJ ciepła, tj. o 13,6% mniej niż w roku 2002. Połowę krajowej produkcji ciepła wytworzyły przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30).

Udział ciepła wytworzonego w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej kształtował się na poziomie 63%. Ciepło w kogeneracji jest wytwarzane zarówno w elektrowniach i elektrociepłowniach należących do elektroenergetyki zawodowej i ciepłownictwa zawodowego, jak również należących do przedsiębiorstw przemysłowych.

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—2008 udział ciepła produkowanego z wykorzystaniem węgla kamiennego zmniejszył się o 3,3 punktu procentowego. Bardzo powoli rośnie udział ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania gazu ziemnego oraz biomasy — od 2002 r. odpowiednio 1,5 i 2,3 punktu procentowego. W badanych latach produkcja ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania biomasy zwiększyła się o prawie 66%.

Rysunek 2. Struktura produkcji ciepła według stosowanych paliw w 2002 i 2008 r.



Zróżnicowanie terytorialne udziału poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest dosyć duże. W czterech województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z węgla kamiennego: w świętokrzyskim (94,9%), podlaskim (92,6%), warmińsko-mazurskim (92,5%) i małopolskim (91,5%). W województwie mazowieckim prawie 1/3 wytwarzanego ciepła pochodziła z oleju opałowego ciężkiego. Natomiast w województwie lubuskim aż 72,4% ciepła wytworzone zostało z gazu ziemnego. Gaz ziemny w znaczących ilościach zużywany był do wytwarzania ciepła jeszcze w województwach: podkarpackim (29,2%) i lubelskim (13,8%). Produkcja ciepła z gazu ziemnego odbywa się głównie w oparciu o gaz pochodzący ze złóż lokalnych, najczęściej jest to gaz zaazotowany. Najwięcej ciepła z biomasy wytwarzane było w województwach: pomorskim (22,3%) i kujawsko-pomorskim (19,2%).

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2008 r. sieciami o długości ponad 19 tys. km, z czego 81% należało do przedsiębiorstw, które 70—100% swoich przychodów uzyskiwały z działalności ciepłowniczej. Najdłuższe sieci, o długości powyżej 50 km, posiadało tylko 16% koncesjonowanych przedsiębiorstw. Natomiast 22% przedsiębiorstw posiadało sieci krótkie, o długości poniżej 5 km. W spółkach akcyjnych i z ograniczoną odpowiedzialnością w sumie skoncentrowane było 97% całej sieci ciepłowniczej.

W latach 2002—2008, 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 40,5 mld zł w 2008 r., natomiast wartość netto majątku ciepłowniczego pozostawała na zbliżonym poziomie — około 16 mld zł. Średnio na jedno badane przedsiębiorstwo w 2008 r. przypadało ponad 78 mln zł wartości majątku trwałego brutto, tj. o 85% więcej niż w 2002 r. (42 mln zł). Ponad 74% majątku ciepłowniczego netto było w posiadaniu przedsiębiorstw ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30), a tylko 12% majątku należało do przedsiębiorstw spoza energetyki.

Majątek przedsiębiorstw ciepłowniczych jest mocno zdekapitalizowany, w latach 2002—2008 wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego²⁾ wzrósł od poziomu 54,7% do 59,4%. Najniższym wskaźnikiem dekapitalizacji, podobnie jak w latach ubiegłych, charakteryzowały się przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30), mimo że wskaźnik dekapitalizacji wzrósł w tej grupie przedsiębiorstw od 2002 r. o ponad 12 punktów procentowych i wynosił 58,6% w 2008 r.

Charakterystyka potencjału sektora nie byłaby pełna, gdyby nie uwzględnić w jego opisie stanu zatrudnienia. Koncesjonowane ciepłownictwo zatrudniało w 2008 r. około 41,7 tys. osób w przeliczeniu na pełne etaty. Zatrudnienie zmniejszyło się od 2002 roku o 31%. 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.

W 2008 r. najwięcej etatów przypadało na przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30), w sumie skupiały one 81,4% ogólnej liczby pełnozatrudnionych w koncesjonowanym ciepłownictwie. Należy zwrócić uwagę, że blisko 20% pełnozatrudnionych w ciepłownictwie pracowało w 12 największych przedsiębiorstwach osiągających przychody na poziomie powyżej 200 mln zł.

Sytuacja ekonomiczna

Przychody sektora ciepłowniczego w 2008 r. ukształtowały się na poziomie 13 437,1 mln zł i wzrosły w stosunku do roku poprzedniego o 1,3%, 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 (55,3%), a udział przychodów z przesyłania i dystrybucji oraz z obrotu ciepłem kształtował się mniej więcej na tym samym poziomie i wynosił odpowiednio 21,6% i 23,1%. Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych (od 2002 r. spadek o 39%) nie znalazło odzwierciedlenia w zauważalnym spadku przychodów koncesjonowanego sektora (od 2002 r. spadek o 2,1%).

W 2008 r. obserwowany był wzrost kosztów prowadzenia działalności ciepłowniczej — o prawie 5% w stosunku do roku ubiegłego — przy czym koszty stałe wzrosły o 3,6%, zmienne o 5,8%, natomiast pozostałe koszty operacyjne i koszty finansowe o 6,4%. Wśród kosztów stałych zanotowano największy wzrost kosztów usług obcych — o 9,4% oraz wynagrodzeń i świadczeń na rzecz pracowników — o 6,3%. Na wzrost kosztów zmiennych największy wpływ miał dynamiczny wzrost kosztów paliwa technologicznego i energii elektrycznej, odpowiednio o 8,4% oraz 14,9% w stosunku do roku ubiegłego.

Kondycja finansowa sektora, mierzona wynikiem finansowym brutto, w latach 2002—2007 ulegała systematycznej poprawie; w roku 2008 tendencja ta uległa odwróceniu. Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego w 2008 r. ukształtował się na poziomie (–)150 855,1 tys. zł, podczas kiedy jeszcze w 2007 r. wynosił (+)299 924,2 tys. zł. Najgorszy wynik osiągnęły przedsiębiorstwa województw: śląskiego, małopolskiego, pomorskiego i wielkopolskiego. Dodatni wynik finansowy w ostatnim roku osiągnęły przedsiębiorstwa z województw: łódzkiego, dolnośląskiego, mazowieckiego, lubelskiego i podlaskiego.

W przeważającej części przedsiębiorstw pogorszenie wyniku finansowego na działalności ciepłowniczej w 2008 r. w stosunku do roku ubiegłego spowodowane było znacznymi podwyżkami cen paliw (miało węgla kamiennego, innych paliw stałych i gazu ziemnego) oraz cen energii elektrycznej, które miały miejsce w roku 2008. Średni koszt 1 tony węgla zużytego do produkcji ciepła w 2007 r. wynosił 192,40 zł, natomiast w 2008 r. już 223,29 zł (wzrost o 16%), natomiast koszt 1 m³ zużytego gazu ziemnego wysokometanowego wzrósł o prawie 11%.

²⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości aktywów trwałych brutto.

Tabela 2. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych

Wyszczególnienie	2007	2008	Dynamika
	tys. zł		%
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	13 259 330,2	13 437 141,5	101,3
w tym przychody ze sprzedaży	12 687 098,8	12 911 776,0	101,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	12 959 406,0	13 587 996,5	104,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	12 576 151,4	13 180 188,0	104,8
Koszty stałe	5 821 523,8	6 031 584,4	103,6
Amortyzacja	1 321 385,8	1 305 523,0	98,8
Wynagrodzenia	1 711 691,3	1 806 411,1	105,5
Świadczenia na rzecz pracowników	385 382,0	421 818,1	109,5
Materiały i energia	997 967,9	1 015 905,9	101,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	340 780,5	321 178,5	94,2
Usługi obce	642 257,0	702 884,4	109,4
w tym remonty	331 334,9	352 243,5	106,3
Podatki i opłaty	411 416,2	429 427,6	104,4
Pozostałe koszty stałe	351 423,5	349 614,3	99,5
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	56 514,6	53 189,6	94,1
Koszty zmienne	6 754 627,6	7 148 603,6	105,8
Materiały i energia	6 544 164,2	6 940 105,4	106,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 527 365,5	3 823 587,7	108,4
energia elektryczna	409 789,3	470 813,9	114,9
Usługi obce	39 769,0	36 136,1	90,9
Opłaty za korzystanie ze środowiska	123 035,6	119 262,0	96,9
Pozostałe koszty zmienne	47 658,8	53 100,1	111,4
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	383 254,6	407 808,6	106,4
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	243 836,8	258 447,5	106,0
Koszty finansowe	139 417,8	149 361,1	107,1
w tym odsetki od kredytów bankowych	68 080,9	77 201,6	113,4

Wzrost cen paliw, a tym samym kosztów wytwarzania ciepła, nie znajdował natychmiastowego odzwierciedlenia w cenach ciepła stosowanych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze w rozliczeniach z odbiorcami. Przedsiębiorstwa najczęściej składały wnioski o zmiany istniejących taryf z pewnym opóźnieniem do zmian cen paliw.

Ponadto nie wszystkie przedsiębiorstwa ciepłownicze wystąpiły do Prezesa URE o zamiany swoich taryf w związku ze wzrostem cen paliw oraz energii elektrycznej. Niektóre przedsiębiorstwa ciepłownicze przez cały 2008 r. stosowały taryfy zatwierdzone w 2007 r.

Czynnikiem wpływającym również na słabsze wyniki finansowe przedsiębiorstw były podwyżki wynagrodzeń pracowników oraz wzrost kosztów świadczeń na rzecz pracowników, który w skali kraju ukształtował się na poziomie 9,5%.

W wielu przypadkach zmniejszenie oczekiwanych przychodów przedsiębiorstw spowodowane było działaniami termomodernizacyjnymi odbiorców, wyższą średnią temperaturą zewnętrzną, jak również oszczędnościami odbiorców ciepła, co przekładało się na zmniejszenie poboru ciepła, a w konsekwencji na niższe przychody przedsiębiorstw.

Wskaźnik rentowności koncesjonowanego ciepłownictwa w 2008 r. obniżył się w stosunku do roku ubiegłego o 3,4 punktu procentowego, do poziomu (-)1,12%, i wahał się od (-) 5,81% w województwie śląskim do (+)10,93% w łódzkim. W skali kraju najbardziej rentowna była działalność przedsiębiorstw, które zajmowały się wytwarzaniem ciepła, jego przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem — (+)0,67%. Najmniej rentowna była działalność ciepłownicza prowadzona przez przedsiębiorstwa przemysłowe i jednostki samorządu terytorialnego.

Niewątpliwie znaczny wpływ na pogorszenie wyniku finansowego całego sektora ciepłowniczego miało pogorszenie wyników na działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, w których wykazywana rentowność działalności ciepłowniczej spadła o 6 punktów procentowych w stosunku do 2007 roku. Należy jednak zwrócić uwagę, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiały wyniki finansowe tylko na działalności ciepłowniczej. W przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, wynik na działalności ciepłowniczej nie odzwierciedla ich faktycznej sytuacji finansowej. Nie da się bowiem jednoznacznie rozdzielić wytwarzania energii elektrycznej i ciepła z punktu widzenia oceny efektywności działania całego przedsiębiorstwa.

W związku z powyższym sytuacja ekonomiczna przedsiębiorstw wytwarzających ciepło i energię elektryczną w kogeneracji zostanie poddana odrębnej analizie, a jej wyniki będą opublikowane na łamach Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki.

Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ ma wielkość sprzedaży ciepła, która zależy od potrzeb ciepłych odbiorców na obszarze działania danego przedsiębiorstwa, a także ceny ciepła stosowane przez przedsiębiorstwa.

Znaczną część wyprodukowanego ciepła koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze zużywały na zaspokojenie własnych potrzeb ciepłych — 32,3% w 2008 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 59,8% wyprodukowanego ciepła. Ponad 49% ciepła oddanego do sieci w 2008 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

W 2008 r. wolumen sprzedanego ciepła ogółem (łącznie z odsprzedaną innym przedsiębiorstwom) wyniósł 396 005,2 TJ. Około 39% wolumenu sprzedawanego ciepła w 2008 r. realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast 61% — za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. 17% 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 94,3%.

Średnie ceny jednoskładnikowe ciepła stosowane przez badane przedsiębiorstwa ciepłownicze były istotnie zróżnicowane. Średnia cena jednoskładnikowa ciepła w kraju wzrosła w ciągu ostatniego roku o 6,1% i ukształtowała się w 2008 r. na poziomie 32,61 zł/GJ.

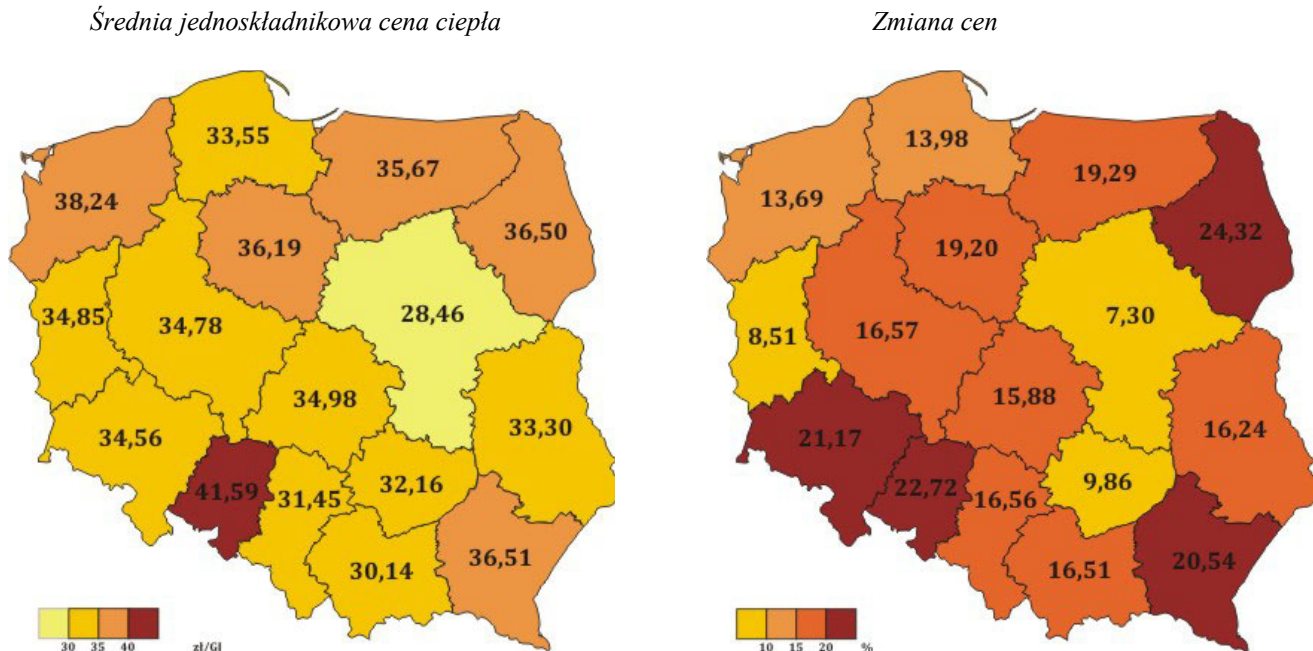
Na zróżnicowanie średnich cen jednoskładnikowych ciepła istotny wpływ ma rodzaj paliwa zużywanego do wytwarzania ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Zróżnicowanie cen ze względu na rodzaj paliwa zużywanego do produkcji ciepła obrazuje tabela 3.

Tabela 3. Średnie ceny ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw w zł/GJ

Lata	Węgiel kamienny	Węgiel brunatny	Olej opałowy lekki	Olej opałowy ciężki	Gaz ziemny wysokometanowy	Gaz ziemny zaazotowany	Biomasa
2002	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87
2007	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14
2008	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73

W badanych latach najszybciej rosły ceny ciepła wytwarzanego z oleju opałowego lekkiego i gazu ziemnego wysokometanowego — odpowiednio o 52% i o 30%. W 2008 r. zanotowano również znaczący wzrost cen ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego — o 7% w stosunku do roku ubiegłego. Ceny ciepła wytwarzanego z wykorzystaniem innych paliw kształtowały się w badanych latach na niezmiennym poziomie lub uległy nieznacznemu obniżeniu.

Najwyższe jednoskładnikowe ceny ciepła w 2008 r., podobnie jak w latach ubiegłych, stosowały przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem (WPiDO) — 37,88 zł/GJ oraz koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem (PiDO) — 38,22 zł/GJ. Te ostatnie posiadały zazwyczaj również źródła, ale niepodlegające koncesjonowaniu.

Rysunek 3. Średnie jednoskładnikowe ceny ciepła w 2008 r. oraz wzrost cen w latach 2002—2008.

Do oceny zmian efektywności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, w badaniach prowadzonych przez Prezesa URE, stosowanych jest 17 wskaźników efektywnościowych podzielonych na cztery grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe.

Tabela 4. Dynamika wskaźników efektywności energetyki ciepłej (w %)

Wskaźniki	Zmiana w stosunku do roku poprzedniego (2008 r. w stosunku do 2007 r.)	Całkowita zmiana w okresie 2002—2008
<u>Wskaźniki techniczne</u>		
Sprawność wytwarzania	100,6	107,3
Sprawność przesyłania	100,0	99,2
Intensywność emisji CO ₂	98,3	89,6
Intensywność emisji SO ₂	88,0	59,2
Intensywność emisji NO _x	97,7	66,7
Intensywność emisji pyłów	90,1	51,1 ^a
<u>Wskaźniki ekonomiczne</u>		
Wydajność pracy	105,8	139,8
Produktywność majątku trwałego	97,7	95,7
Rentowność	96,7	99,4
Całkowity koszt jednostkowy	109,3	116,7
Koszt jednostkowy stały	104,8	114,7
Koszt jednostkowy zmienny	110,3	118,8
Średnia cena (jednoskładnikowa)	106,1	114,9
<u>Wskaźniki finansowe</u>		
Całkowite zadłużenie	111,9	84,6
Płynność	90,6	100,0
<u>Wskaźniki rozwojowe</u>		
Reprodukcja majątku trwałego	120,3	174,7
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	102,3	102,0

^a W okresie 2003—2008

Osiem lat badań stwarza możliwość oceny zmian, które zaszły w sektorze ciepłowniczym (tabela 4). Na pewno istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania. Pozytywnie należy ocenić również silny spadek intensywności emisji zanieczyszczeń, zwłaszcza pyłów oraz gazów SO₂ i NO_x. Odnotowano znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na zatrudnionego, który niewątpliwie jest wynikiem znacznego zmniejszenia zatrudnienia. Praktycznie na niezmiennym poziomie utrzymała się płynność finansowa i silnie spadło całkowite zadłużenie. Bardzo wyraźnie wzrósł stopień reprodukcji majątku trwałego. Niemal nie uległa zmianie sprawność przesyłania. W tym okresie zaobserwowano jedynie czteroprocen-towy spadek produktywności majątku trwałego. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła wzrosła prawie o 15%, przy wzroście całkowitego kosztu jednostkowego o 16,7%.

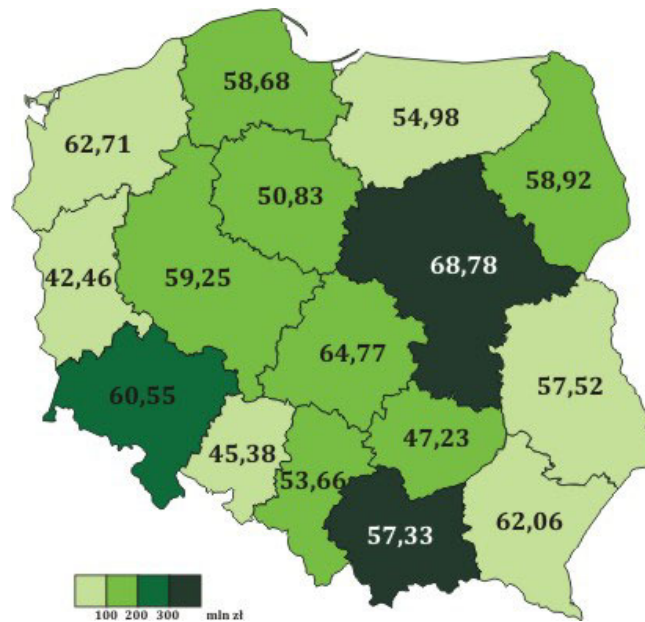
Zmiany zanotowane w ostatnim roku były znacznie mniejsze niż w latach 2002—2008. Natomiast w przypadku wskaźników finansowych przyjęły zupełnie odwrotny kierunek. Zanotowano znaczny wzrost całkowitego zadłużenia i spadek płynności finansowej. W ostatnim roku zanotowano również znaczny spadek rentowności, którego przyczyny zostały opisane powyżej.

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 17,6 punktu procentowego. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2008 r. około 69% poniosło nakłady związane z działalnością ciepłowniczą. W 2008 r. łącznie nakłady przeznaczone na modernizację, rozwój i ochronę środowiska wzrosły o 61,5% w stosunku do roku 2002 i ukształtowały się na poziomie 2 064,6 mln zł. Ponad 56% nakładów przedsiębiorstwa prze-

znaczyły na inwestycje w źródła ciepła, pozostałą część w sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła wzrosły o 57,3%, podczas gdy inwestycje w sieci wzrosły aż o 67,2%.

Poziom nakładów w poszczególnych województwach został przedstawiony na poniższym rysunku.

Rysunek 4. Nakłady inwestycyjne oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2008 r.



Uwaga! Nakłady inwestycyjne w mln zł, wskaźnik dekapitalizacji w %

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze finansowały swoje inwestycje głównie z własnych środków. W 2008 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł ponad 80% nakładów całkowitych.

Większość inwestycji (83%), podobnie jak w latach ubiegłych, zrealizowały przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego (klasa PKD 40.30). Inwestowały przede wszystkim spółki akcyjne, przeciętnie jedna spółka poniosła nakłady w wysokości 18 453,1 tys. zł. Natomiast odnotowano 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—2008 wzrost zarówno udziału podmiotów inwestujących, jak i wielkości nakładów inwestycyjnych nie jest ciągle zadowalający i nie zaspokaja wciąż ogromnych potrzeb inwestycyjnych ciepłownictwa.

ANEKSY

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2008	URE-C1	URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej -NIP		
Numer identyfikacyjny -REGON		
Klasa PKD - podstawowa		
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 ciepła	02		X
Moc osiągalna ciepła	03		X
Wykorzystana moc ciepła	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-c/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		
odsetki karne	30		
odszkodowania	31		
Emisja zanieczyszczeń	CO ₂	32	X
	SO ₂	33	X
	NO _x	34	X
	pyły	35	X
Wynik finansowy brutto ogółem	36	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	
Przychody razem (w. 04+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

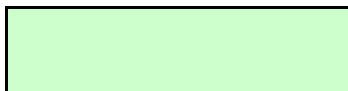
Wyszczególnienie	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
0	1	2	3
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	01		
w tym: przychody ze sprzedaży	02		
Koszty ogółem działalności ciepłowniczej (w. 04+w. 23)	03		
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej (w. 05+w. 16)	04		
Koszty stałe (w. 06+w. 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 nadwycieczne	24		
Koszty finansowe	25		
w tym: odsetki od kredytów bankowych	26		

Dział 7. Paliwa

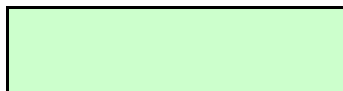
Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa (łącznie z kosztami transportu)	Produkcja ciepła	Sprzedaz ciepła z własnej produkcji	Przychody ze sprzedaży ciepła z własnej produkcji
		tys. m ³ , tona	GJ	tys. zł	GJ	GJ	tys. zł
0		1	2	3	4	5	6
Węgiel kamienny	01						
Węgiel brunatny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

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)



Pieczętka 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 (niezaciemnionych) 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 cieplną 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 cieplną danego źródła ciepła w okresie sprawozdawczym.

Wiersz 03 — należy podać moc osiągalną cieplną 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 cieplną (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 cieplną (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 cieplną niezbędną do pokrycia potrzeb własnych źródeł ciepła, tj. potrzeb zwią-

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

Wiersz 06 — należy podać maksymalną w okresie sprawozdawczym moc cieplną 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 cieplną (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 ilość ciepła użytkowego 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 uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczania opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania 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 wy-

kazanymi w wierszu 19. 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 ciepłymi 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 dzierżawionych. 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 sprawoz-

dawczego. 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 (MP 06.71.714).

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 przemysłowe), jak również ciepła zakupionego do ogrzania wła-

snych 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 zakupioną 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.

Zużycie paliwa w kolumnie 1 w wierszach od 01 do 04 należy podawać w tonach, w wierszach 05 i 06 w tys. m³.

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

Wiersz 12 — są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu, pochodzenia nieorganicznego (np. siarka, fosfor itp.).

Wiersz 13 — należy podać informację o pozostałych rodzajach paliw wykorzystywanych do produkcji ciepła, niewymienionych w wierszach 01—12 (koks, gaz koksowniczy, gaz rafineryjny, gaz propan-butan, gaz z odmetanowania kopalń, energia geotermalna, energia elektryczna).

Kolumna 1 — zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym.

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. m³],
- Q_P — średnia wartość opałowa [kJ/kg, kJ/m³].

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
A. Wskaźniki techniczne	
A.1. Sprawność wytwarzania	(Produkcja ciepła ogółem)
	(Suma energii chemicznej paliw)
A.2. Sprawność przesyłania	(Sprzedaż ciepła = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych)
	(Dostawa do sieci = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Straty ciepła podczas przesyłania)
A.3. Intensywność emisji gazów	(Emisja zanieczyszczeń CO ₂ , SO ₂ , NO _x , pyły)
	(Produkcja ciepła ogółem)
B. Wskaźniki ekonomiczne	
Przychód ze sprzedaży	(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.1. Wydajność pracy	(Przychód ze sprzedaży)
	(Przeciętne zatrudnienie)
B.2. Produktywność majątku trwałego	(Przychód ze sprzedaży)
	(Aktywa trwałe netto)
B.3. Rentowność	(Przychody ogółem – Koszty ogółem)
	(Przychody ogółem)
B.4. Średnia cena jednostkowa ciepła	(Przychód ze sprzedaży)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5. Całkowity koszt jednostkowy	(Koszty ogółem)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5.1. Całkowity koszt jednostkowy stały	(Koszty stałe)
	(Moc zamówiona przez odbiorców)
B.5.2. Całkowity koszt jednostkowy zmienny	(Koszty zmienne)
	(Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
C. Sytuacja finansowa	
C.1. Całkowite zadłużenie	(Zobowiązania ogółem)
	(Aktywa ogółem = Aktywa trwałe netto + Aktywa obrotowe)
C.2. Płynność	(Aktywa bieżące = Należności krótkoterminowe)
	(Zobowiązania krótkoterminowe)
D. Wskaźniki rozwojowe	
D.1. Reprodukcyjność majątku trwałego	(Całkowite nakłady inwestycyjne = Nakłady poniesione)
	(Amortyzacja)
D.2. Stopień pokrycia środków inwestycyjnych przez środki własne	(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 2008 r.	45
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2008 r.	46
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2008 r.	46
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2008 r.	46
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	47
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2008 r.	47
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2008 r.	47
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2008 r.	47
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2008 r.	48
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	48
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2008 r.	48
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2008 r.	48
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2008 r.	49
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2008 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 2008 r.	50
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2008 r.	50
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.	50
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2008 r.	51
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2008 r.	51
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2008 r.	51
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2008 r.	52
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2008 r.	52
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2008 r.	52
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2008 r.	53
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2008 r.	53
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2008 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 2008 r.	55
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2008 r.	55
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności 2008 r.	55
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2008 r.	56
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2008 r.	56
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2008 r.	56
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2008 r.	56
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2008 r.	57

Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2008 r.	57
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2008 r.	57
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2008 r.	57
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2008 r.	58

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2008 r.	58
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2008 r.	58
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2008 r.	58
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2008 r.	59

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2008 r.	59
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2008 r.	59
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2008 r.	59
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2008 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 2008 r.	60
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2008 r.	60
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2008 r.	60
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2008 r.	60

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	61
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	61
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	62
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	62
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2008 r.	63
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2008 r.	64
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2008 r.	64
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2008 r.	64
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2008 r.	64

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2008 r.	66
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 r.	66
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.	67
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2008 r.	67
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2008 r.	68
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 r.	68
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.	69
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2008 r.	69
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2008 r.	70
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 r.	70
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.	71
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2008 r.	71
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 r.	72
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2008 r.	72
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 r.	73
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 r.	73
Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 r.	74
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 r.	74
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 r.	75
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 r.	75
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 r.	76
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 r.	76
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 r.	77

Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 r.	77
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 r.	78
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 r.	78
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 r.	79
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 r.	79

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 92.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2008 r.	80
Tabela 93.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2008 r.	80
Tabela 94.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2008 r.	80
Tabela 95.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2008 r.	81
Tabela 96.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2008 r.	81
Tabela 97.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2008 r.	81
Tabela 98.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2008 r.	82
Tabela 99.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2008 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 2008 r.	85
Tabela 104.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2008 r.	86
Tabela 105.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2008 r.	86
Tabela 106.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2008 r.	87
Tabela 107.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2008 r.	87
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2008 r.	88
Tabela 109.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2008 r.	88
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2008 r.	89
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według województw w 2008 r.	89
Tabela 112.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2008 r.	90
Tabela 113.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2008 r.	91
Tabela 114.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2008 r.	92
Tabela 115.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2008 r.	93
Tabela 116.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2008 r.	94
Tabela 117.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2008 r.	95
Tabela 118.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2008 r.	96
Tabela 119.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2008 r. ...	97
Tabela 120.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2008 r.	98
Tabela 121.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2008 r.	99
Tabela 122.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2008 r.	100
Tabela 123.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2006 r. ...	101
Tabela 124.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2008 r.	102

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2008 r.	103
Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2008 r.	104
Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2008 r.	105
Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2008 r.	106
Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2008 r.	107
Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2008 r.	108
Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2008 r.	109
Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 r.	110
Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 r.	111
Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 r.	112
Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 r.	113
Tabela 136. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2008 r.	114
Tabela 137. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2008 r.	114
Tabela 138. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2008 r.	115
Tabela 139. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2008 r.	115
Tabela 140. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2008 r.	116
Tabela 141. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2008 r.	116
Tabela 142. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2008 r.	117
Tabela 143. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2008 r.	117
Tabela 144. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2008 r.	118
Tabela 145. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2008 r.	118
Tabela 146. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2008 r.	119
Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2008 r.	119
Tabela 148. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2008 r.	120
Tabela 149. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2008 r.	120
Tabela 150. Moc osiągalna według województw i PKD w 2008 r.	121
Tabela 151. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2008 r.	121
Tabela 152. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2008 r.	122
Tabela 153. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2008 r.	122
Tabela 154. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2008 r.	123
Tabela 155. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2008 r.	123
Tabela 156. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2008 r.	124
Tabela 157. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2008 r.	124
Tabela 158. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2008 r.	125
Tabela 159. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2008 r.	125
Tabela 160. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2008 r.	126
Tabela 161. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2008 r.	126

ODDZIAŁY TERENOWE URE

Tabela 162. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych	127
Tabela 163. Sieć ciepłownicza według oddziałów terenowych	128
Tabela 164. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych	128
Tabela 165. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2008 r.	129
Tabela 166. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2008 r.	129
Tabela 167. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2008 r.	130

Tabela 168. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2008 r.	130
Tabela 169. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2008 r.	130
Tabela 170. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2008 r.	131
Tabela 171. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2008 r. ...	131
Tabela 172. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2008 r.	132
Tabela 173. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2008 r.	132
Tabela 174. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 r.	133
Tabela 175. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 r.	133
Tabela 176. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 r.	134
Tabela 177. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 r.	134
Tabela 178. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 r.	135
Tabela 179. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 r.	135
Tabela 180. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 r.	136
Tabela 181. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2008 r.	137
Tabela 182. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2008 r.	137

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 183. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	138
Tabela 184. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	138
Tabela 185. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	139
Tabela 186. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	139
Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	140
Tabela 188. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	141
Tabela 189. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	142
Tabela 190. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	142
Tabela 191. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	143
Tabela 192. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	143
Tabela 193. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	145
Tabela 194. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	145
Tabela 195. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	145
Tabela 196. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	145
Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	146
Tabela 198. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	147
Tabela 199. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	147
Tabela 200. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	147
Tabela 201. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	147
Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	148

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

m³ — 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	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	70 952,8	62 752,3	61 456,0	849	540	518	67 285,4	60 530,5	59 829,5
Brak mocy	85	47	46	—	—	0,0	85	47	46	—	—	—
10 i poniżej	224	87	72	1 119,9	495,5	404,7	243	86	72	1 198,4	458,4	386,6
10—25	147	99	100	2 410,1	1 726,2	1 716,9	146	107	106	2 444,2	1 830,2	1 776,2
25—50	139	109	104	5 149,8	3 931,7	3 744,9	132	107	102	4 781,8	3 867,7	3 702,0
50—75	69	54	50	4 284,8	3 381,1	3 071,6	72	51	47	4 428,5	3 191,1	2 864,2
75—125	69	50	49	6 690,7	5 000,3	4 817,0	66	47	47	6 475,0	4 655,5	4 593,0
125—200	45	28	32	6 985,1	4 556,7	5 142,2	36	30	33	5 622,9	4 769,0	5 220,6
200—500	41	34	37	13 845,5	11 183,3	12 828,2	41	36	40	13 407,0	12 019,1	13 863,9
500—1000	21	24	20	12 948,7	15 826,8	13 177,6	19	21	17	11 669,2	13 835,9	11 246,7
Powyżej 1000	9	8	8	17 518,3	16 650,6	16 553,0	9	8	8	17 258,5	15 903,7	16 176,2

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2008 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						
Polska	2002	764	58 210	70 952,8	67 285,4
	2007	493	41 877	62 752,3	60 530,5	44 525,2	1 660,4	36 170,1	6 402,3
	2008	472	40 347	61 456,0	59 829,5	44 009,7	1 627,1	35 461,1	6 715,4
0—19%		98	5 611	21 938,7	21 444,3	14 147,2	913,8	6 599,8	6 595,3
20—69%		113	8 933	21 547,2	20 955,4	16 067,8	388,1	15 457,8	110,2
70—100%		261	25 802	17 970,2	17 429,8	13 794,8	325,2	13 403,5	9,9

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2008 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						
Polska	472	40 347	61 456,0	59 829,5	44 009,7	1 627,1	35 461,1	6 715,4
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	317,9	307,2	236,7	7,3	212,2	12,0
Spółki akcyjne	90	16 669	37 444,7	36 541,1	26 793,1	1 030,4	20 335,7	5 353,9
Spółki z o.o.	332	21 990	22 700,9	22 008,4	16 251,8	563,3	14 350,0	1 228,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	283,5	283,3	227,0	6,5	129,7	90,8
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	354,8	349,0	274,0	6,9	231,3	24,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	354,3	340,4	227,1	12,8	202,2	5,9

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2008 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						
Polska	472	40 347	61 456,0	59 829,5	44 009,7	1 627,1	35 461,1	6 715,4
WPIDO	74	15 401	10 976,0	10 834,9	8 557,5	263,7	6 549,3	1 843,9
WPID	339	20 603	38 351,4	37 768,0	27 287,9	1 126,0	21 812,3	4 049,4
W	50	4 035	12 007,3	11 105,7	8 045,1	222,4	7 092,8	724,8
PIDO	9	309	121,3	120,9	119,2	15,0	6,7	97,4

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2008 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						
Polska	472	40 347	61 456,0	59 829,4	44 009,7	1 627,1	35 461,1	6 715,4
40.10	31	3 989	12 621,8	11 999,8	8 287,5	382,0	7 480,5	401,3
40.30	351	32 842	35 314,6	34 573,0	26 778,2	609,1	25 958,5	64,4
Przemysł	40	2 525	12 324,1	12 074,9	8 044,5	611,6	1 391,1	6 014,8
Inne	50	991	1 195,4	1 181,7	899,5	24,4	631,0	234,9

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci (km)	Liczba przedsiębiorstw			Km		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	17 312,5	18 834,3	19 104,1
Brak sieci	122	56	54	—	—	—
3 i poniżej	230	64	54	326,5	107,0	90,2
3—5	99	47	46	402,4	195,8	190,0
5—7	70	57	52	431,2	339,9	309,2
7—10	68	53	47	580,7	443,5	392,1
10—20	112	105	101	1 597,1	1 479,5	1 389,4
20—50	82	87	90	2 545,1	2 751,5	2 784,7
Powyżej 50	66	71	74	11 429,5	13 517,1	13 948,5

* Długość sieci ciepłowniczej w 2007 i 2008 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	2002	54 492	17 312,5
	2007	39 117	18 834,3
	2008	37 667	19 104,1
0—19%	88	4 298	1 352,1
20—69%	110	6 795	2 337,2
70—100%	266	26 574	15 414,8

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	464	37 667	19 104,1
Jednostki samorządu terytorialnego	21	541	118,2
Spółki akcyjne	81	13 871	7 365,3
Spółki z o.o.	340	22 122	11 191,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	267	77,1
Przedsiębiorstwa państwowe	3	662	297,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	204	54,3

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	464	37 667	19 104,1
WPIDO	74	15 401	10 874,4
WPID	332	20 536	6 521,0
W	3	25	5,9
PIDO	55	1 705	1 702,8

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2008 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie	Długość sieci ciepłowniczej
		etat	km
Polska	464	37 667	19 104,1
40.10	23	1 817	344,4
40.30	352	32 503	17 462,6
Przemysł	35	2 284	782,4
Inne	54	1 064	514,7

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	60 239	43 311	41 744
Zjawisko nie występuje	14	3	3	—	—	—
5 i poniżej	130	41	33	393	121	96
5—10	110	36	40	864	292	324
10—15	86	52	45	1 090	667	585
15—20	60	49	48	1 049	855	846
20—30	89	71	63	2 183	1 767	1 533
30—40	56	44	48	1 958	1 571	1 693
40—50	46	40	41	2 072	1 799	1 845
50—60	44	28	27	2 439	1 529	1 479
60—75	40	36	33	2 686	2 383	2 162
75—150	66	64	66	6 815	6 937	7 108
150—250	58	46	39	10 736	8 983	7 560
250—500	31	16	20	10 380	5 574	7 086
Powyżej 500	19	14	12	17 573	10 832	9 427

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	2002	60 239	2 269,6
	2007	43 311	3 035,8
	2008	41 744	3 338,5
0—19%	113	5 781	3 714,3
20—69%	125	9 083	3 251,9
70—100%	277	26 880	3 224,2

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	515	41 744	3 338,5
Jednostki samorządu terytorialnego	24	564	2 635,7
Spółki akcyjne	99	16 792	4 224,2
Spółki z o.o.	363	23 195	3 201,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	283	2 909,8
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	2 713,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	17	232	2 454,7

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	515	41 744	3 338,5
WPIDO	74	15 401	3 498,4
WPID	339	20 603	3 222,1
W	49	4 035	4 136,7
PIDO	53	1 705	3 308,9

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2008 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	zł/m-c
Polska	515	41 744	3 338,5
40.10	35	4 058	4 777,7
40.30	372	33 969	3 216,8
Przemysł	45	2 567	3 795,4
Inne	63	1 150	2 930,8

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Ogółem	849	540	518	60 239	43 311	41 744
1000 i poniżej	250	34	24	2 559	417	296
1000—4000	233	173	156	4 230	3 115	2 928
4000—20000	244	217	217	14 547	10 884	10 204
20000—200000	111	104	109	27 529	20 785	20 359
Powyżej 200000	11	12	12	11 374	8 110	7 956

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Ogółem	849	540	518	60 239	43 311	41 744
Brak mocy	85	47	46	2 029	1 435	1 397
5 i poniżej	134	35	30	1 803	737	683
5—20	213	126	120	4 291	2 885	2 627
20—100	281	213	201	19 812	13 051	12 244
100—500	108	90	96	20 298	16 698	17 027
Powyżej 500	28	29	25	12 006	8 506	7 767

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2008 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
	2007	540	43 311	404 865,2	251 296,3	30 038,0	128 705,7	306 197,5	35 860,2	270 337,3
	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
0—19%		116	5 781	159 825,8	125 223,8	28 726,6	130 361,7	58 190,7	1 243,0	56 947,7
20—69%		125	9 083	142 323,6	117 915,2	9,3	4 460,7	137 872,2	5 600,4	132 271,8
70—100%		277	26 880	94 473,0	7 536,7	—	2 474,8	91 998,2	27 061,5	64 936,6

* W 2006 roku w skojarzeniu

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2008 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									
Polska	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
Jednostki samorządu terytorialnego	24	564	1 662,3	—	—	157,7	1 504,6	231,1	1 273,5
Spółki akcyjne	101	16 792	254 416,9	196 673,9	25 852,1	102 677,5	177 591,5	13 926,8	163 664,7
Spółki z o.o.	363	23 195	135 765,6	53 807,4	2 883,9	33 415,4	105 234,1	19 159,8	86 074,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	283	1 545,5	—	—	738,5	807,0	87,1	719,9
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	1 660,6	—	—	175,6	1 485,0	420,2	1 064,8
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	1 571,6	194,4	—	132,7	1 438,8	79,9	1 358,9

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2008 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									
Polska	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
WPIDO	129	17 106	79 985,1	36 307,8	12 722,3	47 809,6	44 897,8	22 554,2	22 343,6
WPID	339	20 603	238 848,8	148 803,8	16 013,7	74 911,8	179 950,7	11 338,9	168 611,8
W	50	4 035	77 788,5	65 564,1	—	14 576,0	63 212,5	11,8	63 200,7

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysonowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2008 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						
Polska	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
40.10	35	4 058	73 523,2	63 580,2	10,7	4 383,7	69 150,2	643,4	68 506,9
40.30	372	33 969	208 413,3	99 514,1	9,3	5 389,6	203 033,0	32 253,7	170 779,3
Przemysł	46	2 567	108 890,8	86 935,5	28 715,9	125 826,9	11 779,8	502,8	11 276,9
Inne	65	1 150	5 795,1	645,9	—	1 697,1	4 098,0	505,0	3 593,0

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2008 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			
Polska	2002	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2007	456	40 682	128 705,7	14 388,5	114 317,3
	2008	439	39 196	137 297,3	13 732,6	123 564,7
0—19%		90	5 562	130 361,7	7 699,8	122 661,9
20—69%		105	8 863	4 460,7	3 650,1	810,6
70—100%		244	24 771	2 474,8	2 382,7	92,1

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2008 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			
Polska	439	39 196	137 297	13 732,6	123 564,7	
Jednostki samorządu terytorialnego	18	472	158	63,7	94,0	
Spółki akcyjne	90	16 663	102 677	8 692,7	93 984,8	
Spółki z o.o.	310	20929	33 415	4 749,4	28 666,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	739	82,8	655,7	
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	176	38,3	137,3	
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	202	133	105,8	26,9	

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2008 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			
Polska	439	39 196	137 297	13 732,6	123 564,7
WPIDO	66	14 575	43 634	3 094,7	40 538,8
WPID	322	20 411	74 912	7 734,7	67 177,0
W	46	4 020	14 576	2 752,7	11 823,3
PIDO	5	190	4 176	150,5	4 025,6

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2008 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			
Polska	439	39 196	137 297	13 732,6	123 564,7
40.10	30	3 980	4 384	2 141,4	2 242,3
40.30	326	31 729	5 390	4 928,3	461,3
Przemysł	41	2 552	125 827	6 372,9	119 454,0
Inne	42	935	1 697	290,0	1 407,1

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2008 r.

WZDE	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
etat									
Polska	2002	849	60 239	35 595 787,8	16 108 334,0	5 510 856,8	3 582 129,1	7 489 727,6	5 052 001,0
	2007	540	43 311	39 291 838,2	15 698 662,0	5 969 294,3	2 581 156,5	5 866 097,7	3 369 134,9
	2008	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
0—19%		116	5 781	8 609 055,2	3 251 944,2	1 064 926,4	572 490,5	1 186 086,7	686 282,5
20—69%		125	9 083	11 853 821,0	3 820 956,8	2 261 045,9	746 620,5	1 616 545,7	1 106 336,2
70—100%		277	26 880	20 086 881,9	9 392 056,1	2 828 005,8	1 476 132,0	4 162 230,7	2 258 408,0

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2008 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
					etat			
tys. zł								
Polska	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
Jednostki samorządu terytorialnego	24	564	197 335,9	99 821,8	40 287,0	26 980,4	32 025,5	28 173,1
Spółki akcyjne	101	16 792	25 367 786,5	9 027 640,0	3 627 987,0	1 279 931,2	3 908 166,2	2 037 080,3
Spółki z o.o.	363	23 195	14 471 706,6	7 140 415,2	2 403 471,3	1 441 711,0	2 926 078,3	1 908 391,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	8	283	93 900,7	41 829,4	27 252,8	4 014,6	19 369,2	9 840,6
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	384 801,8	136 930,5	29 988,7	22 554,6	37 938,1	29 900,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	34 226,6	18 320,3	24 991,3	20 051,3	41 285,8	37 640,7

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2008 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
					etat			
tys. zł								
Polska	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
WPIDO	74	15 401	15 184 917,5	6 473 079,7	1 918 632,6	1 016 003,7	2 808 848,5	1 399 129,6
WPID	339	20 603	17 353 517,1	7 068 602,5	3 043 277,8	1 065 582,2	2 720 367,1	1 693 092,5
W	50	4 035	6 432 227,4	2 111 618,3	806 894,4	368 925,9	1 090 821,0	636 770,8
PIDO	55	1 705	1 579 096,2	811 656,6	385 173,3	344 731,2	344 826,6	322 033,8

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2008 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
					etat			
tys. zł								
Polska	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
40.10	35	4 058	6 531 454,4	2 267 390,1	758 137,1	373 558,8	1 065 354,3	562 329,8
40.30	372	33 969	29 509 883,9	12 219 147,5	4 732 852,2	2 052 464,8	5 253 082,4	3 088 143,5
Przemysł	46	2 567	3 485 822,8	1 358 555,3	314 831,5	86 122,7	237 286,0	137 894,2
Inne	65	1 150	1 022 597,0	619 864,2	348 157,3	283 096,6	409 140,4	262 659,1

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	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Ogółem	849	540	518	35 595 787,8	39 291 838,2	40 549 758,1	16 108 334,0	15 698 662,0	16 464 957,1
1000 i poniżej	250	34	24	1 418 837,3	132 709,8	140 425,4	649 932,5	53 740,5	70 238,4
1000—4000	233	173	156	1 640 405,7	1 888 750,0	6 797 552,8	812 417,9	1 055 599,5	3 231 248,4
4000—20000	244	217	217	4 604 232,9	5 293 128,4	12 467 496,8	2 515 339,5	2 592 543,3	4 858 285,5
20000—200000	111	104	109	15 931 681,9	16 914 516,8	15 156 468,7	7 477 797,5	6 980 777,8	6 194 827,4
Powyżej 200000	11	12	12	12 000 630,0	15 062 733,2	5 987 814,4	4 652 846,7	5 016 000,9	2 110 357,5

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2008 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
	2007	320	33 403	326 920,3	1 171,1	2 875,6	723,8
	2008	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
0—19%		34	2 677	65 717,1	391,6	34,1	11,1
20—69%		68	6 746	232 836,4	3 274,0	384,3	205,9
70—100%		209	23 513	213 222,2	377,9	993,6	394,6

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2008 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	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
Jednostki samorządu terytorialnego	9	203	1 007,5	2,4	23,7	0,5
Spółki akcyjne	54	13 583	325 574,1	3 418,3	668,6	498,9
Spółki z o.o.	238	18 325	141 745,5	622,8	714,0	110,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	40	39 069,0	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	3	662	4 173,7	—	5,0	1,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	124	205,8	—	0,7	—

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2008 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	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
WPIDO	55	13 597	123 451,4	111,2	500,1	211,5
WPID	216	15 377	307 493,5	3 873,6	878,6	394,1
W	24	2 947	75 797,2	58,3	29,4	4,5
PIDO	16	1 014	5 033,4	0,4	4,0	1,5

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2008 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			
Polska	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
40.10	21	2 944	96 520,3	359,6	80,7	0,9
40.30	262	28 866	362 866,9	3 653,0	1 253,1	600,0
Przemysł	12	857	1 958,5	29,8	0,1	1,9
Inne	16	269	50 429,8	1,0	78,0	8,9

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły	
			tony				
Polska	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2007	460	40 070	44 604 429,4	197 557,3	72 192,6	31 248,3
	2008	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
0—19%		91	5 565	17 090 089,1	71 143,4	26 719,8	6 783,9
20—69%		107	8 822	15 620 304,1	59 896,8	27 720,6	6 715,7
70—100%		243	24 359	10 236 944,4	39 356,3	14 623,2	14 070,5

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
Polska	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
Jednostki samorządu terytorialnego	20	507	163 594,9	692,2	294,6	531,9
Spółki akcyjne	85	15 881	27 258 609,1	110 492,2	46 004,6	9 969,6
Spółki z o.o.	313	21 215	15 001 009,3	56 949,8	22 029,7	16 036,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	174 935,8	891,5	227,0	407,8
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	184 402,5	741,0	268,1	238,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	213	164 786,0	629,9	239,8	385,9

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
Polska	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
WPIDO	66	14 131	8 852 012,2	36 880,2	11 787,9	5 649,9
WPID	331	20 489	25 999 577,8	105 852,9	43 798,8	19 274,4
W	42	3 978	8 063 587,4	27 609,0	13 453,8	2 645,7
PIDO	2	147	32 160,2	54,5	23,3	0,2

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2008 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
Polska	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
40.10	30	3 958	7 239 638,1	24 474,5	11 952,9	2 193,9
40.30	328	31 338	23 331 741,5	88 738,3	36 821,2	19 280,7
Przemysł	40	2 525	11 782 488,5	54 574,0	19 431,3	5 073,6
Inne	43	926	593 469,6	2 609,7	858,3	1 021,9

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena ciepła zł/GJ
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				TJ			
Polska	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2007	329	32 833	17 444,6	28 130,4	3 773 162,9	23,56
	2008	315	32 307	17 322,8	26 781,0	3 843 587,4	24,45
0—19%	61	3 616	4 712,9	42 863,2	14 354,3	992 702,1	23,16
20—69%	68	7 578	10 702,1	100 641,2	7 021,4	2 367 951,9	23,53
70—100%	186	21 114	1 907,9	13 723,8	5 405,3	482 933,4	35,19

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena ciepła zł/GJ
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				TJ			
Polska	315	32 307	17 322,8	157 228,2	26 781,0	3 843 587,4	24,45
Jednostki samorządu terytorialnego	17	392	49,0	273,0	227,9	15 836,8	58,00
Spółki akcyjne	63	15 267	14 011,3	130 590,3	19 119,3	3 028 775,9	23,19
Spółki z o.o.	215	15 811	3 144,8	25 598,9	6 821,8	762 475,0	29,79
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	16	5,0	45,0	11,1	1 433,8	31,85
Przedsiębiorstwa państwowe	2	643	12,7	81,6	44,9	3 694,8	45,26
Pozostałe przedsiębiorstwa	17	180	100,1	639,3	556,0	31 371,1	49,07

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena ciepła zł/GJ
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				TJ			
Polska	315	32 307	17 322,8	157 228,2	26 781,0	3 843 587,4	24,45
WPIDO	59	14 271	1 175,8	9 580,9	2 283,5	291 006,6	30,37
WPID	206	14 002	9 064,7	84 453,7	11 625,0	2 000 251,6	23,68
W	50	4 035	7 082,3	63 193,6	12 872,5	1 552 329,2	24,56
PIDO	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2008 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		
				etat	MW		
Polska	315	32 307	17 322,8	157 228,2	26 781,0	3 843 587,4	24,45
40.10	25	3 662	6 722,0	62 463,2	15 167,3	1 460 535,0	23,38
40.30	239	27 077	9 724,5	88 042,4	9 662,4	2 205 583,9	25,05
Przemysł	18	1 038	667,4	5 367,6	1 327,2	127 149,0	23,69
Inne	33	531	209,0	1 355,0	624,2	50 319,5	37,14

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2008 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
Polska	2002	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2007	128	16 981	16 157,8	143 042,7	3 251 264,5	22,73
	2008	122	16 302	16 012,3	141 767,6	3 311 830,3	23,36
0—19%		26	1 030	353,0	2 638,9	68 781,0	26,06
20—69%		23	876	375,6	2 885,7	76 239,4	26,42
70—100%		73	14 395	15 283,7	136 243,0	3 166 809,9	23,24

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2008 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
Polska	122	16 302	16 012,3	141 767,6	3 311 830,3	23,36
Jednostki samorządu terytorialnego	3	62	37,0	331,6	9 767,0	29,46
Spółki akcyjne	31	7 390	7 707,8	69 535,8	1 527 948,2	21,97
Spółki z o.o.	85	8 191	7 978,7	69 834,1	1 725 209,5	24,70
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	32	10,0	74,6	2 419,3	32,42
Przedsiębiorstwa państwowe	1	626	278,7	1 991,5	46 486,3	23,34
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2008 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
Polska	122	16 302	16 012,3	141 767,6	3 311 830,3	23,36
WPIDO	68	14 666	14 059,9	125 079,6	2 908 752,3	23,26
WPID	2	32	0,8	3,2	113,5	35,51
W	—	—	—	—	—	—
PIDO	52	1 603	1 951,6	16 684,8	402 964,5	24,15

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2008 r.

PKD	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
Polska	122	16 302	16 012,3	141 767,6	3 311 830,3	23,36
40.10	6	250	214,4	1 604,4	42 330,5	26,38
40.30	87	15 131	15 525,4	137 646,7	3 208 816,7	23,31
Przemysł	8	672	80,1	952,5	21 280,4	22,34
Inne	21	249	192,4	1 564,0	39 402,7	25,19

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2008 r.

WZDE	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			
				etat	MW			TJ
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	9 162 634,7	32,88	
	2007	471	38 968	37 106,0	252 394,5	238 293,5	8 910 456,9	35,17
	2008	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
0—19%	83	4 223	2 202,2	16 735,8	11 163,5	448 999,7	26,57	
20—69%	107	6 769	5 013,0	34 495,0	32 710,3	1 256 201,4	36,36	
70—100%	259	26 520	29 365,0	187 402,4	181 159,4	7 359 356,9	39,21	

* Do wyliczenia średniej ceny jednostkowej 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 2008 r.

Forma prawna	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		
				etat	MW		
Polska	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
Jednostki samorządu terytorialnego	18	519	206,4	1 349,1	1 299,5	62 225,5	46,12
Spółki akcyjne	80	13 868	15 794,2	102 476,3	95 990,4	3 634 370,9	35,42
Spółki z o.o.	333	22 012	19 821,8	130 348,8	123 440,2	5 187 112,3	39,70
Spółdzielnie mieszkaniowe	7	267	133,6	749,5	697,2	30 484,3	40,41
Przedsiębiorstwa państwowe	3	662	522,1	2 974,6	2 955,9	120 871,7	40,63
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	184	102,0	734,9	650,1	29 493,4	40,13

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	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		
				etat	MW		
Polska	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
WPIDO	74	15 401	21 935,3	139 956,5	134 951,4	5 374 681,5	38,34
WPID	320	20 406	12 559,2	84 267,3	75 679,8	3 139 182,4	37,25
W	—	—	—	—	—	—	—
PIDO	55	1 705	2 085,7	14 409,5	14 402,0	550 694,1	37,61

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2008 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		
Polska	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
40.10	23	1 817	964,0	7 648,1	5 453,6	211 686,4	27,20
40.30	344	32 403	34 206,9	220 316,1	210 838,0	8 537 537,4	38,70
Przemysł	35	2 284	783,5	6 865,2	5 199,8	162 193,5	23,58
Inne	47	1 009	625,9	3 803,9	3 541,9	153 140,7	40,02

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według WZDE w 2008 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
							Polska	2007	6	2 401	16,5
	2008	5	2 336	24,6	143,8	3 630,6	25,25				
0—19%	—	—	—	—	—	—	—				
20—69%	2	222	11,8	31,5	825,1	26,20	26,20				
70—100%	3	2 114	12,8	112,3	2 805,5	24,99	24,99				

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według formy prawnej w 2008 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
							Polska	5	2 336	24,6	143,8
Jednostki samorządu terytorialnego	—	—	—	—	—	—					
Spółki akcyjne	3	2 267	20,6	130,5	3 065,9	23,49					
Spółki z o.o.	2	69	4,0	13,2	564,7	42,69					
Spółdzielnie mieszkaniowe	—	—	—	—	—	—					
Przedsiębiorstwa państwowe	—	—	—	—	—	—					
Pozostałe przedsiębiorstwa	—	—	—	—	—	—					

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według rodzaju działalności w 2008 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
							Polska	5	2 336	24,6	143,8
WPIDO	5	2 336	24,6	143,8	3 630,6	25,25					
WPID	—	—	—	—	—	—					
W	—	—	—	—	—	—					
PIDO	—	—	—	—	—	—					

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według PKD w 2008 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
							Polska	5	2 336	24,6	143,8
40.10	—	—	—	—	—	—					
40.30	5	2 336	24,6	143,8	3 630,6	25,25					
Przemysł	—	—	—	—	—	—					
Inne	—	—	—	—	—	—					

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	13 724 485,8	13 259 330,2	13 437 141,5	13 801 441,3	12 959 406,0	13 587 996,5
0—19%	281	119	116	1 259 454,8	1 315 625,0	1 470 755,1	1 333 548,8	1 387 388,8	1 619 788,1
20—69%	215	121	125	3 724 586,5	3 739 453,1	3 803 922,2	3 687 239,8	3 500 521,8	3 851 521,5
70—100%	353	300	277	8 740 444,5	8 204 252,1	8 162 464,2	8 780 652,7	8 071 495,4	8 116 686,9

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	13 724 485,8	13 259 330,2	13 437 141,5	13 801 441,3	12 959 406,0	13 587 996,5
Jednostki samorządu terytorialnego	76	29	24	166 144,5	91 861,1	79 340,4	171 130,1	96 344,7	87 129,2
Spółki akcyjne	222	109	101	6 890 442,8	7 257 548,6	7 008 914,5	6 877 601,5	6 943 988,3	7 074 803,7
Spółki z o.o.	462	369	363	5 864 138,7	5 669 044,3	6 126 814,0	5 914 809,1	5 672 029,5	6 193 867,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	8	8	36 071,9	30 631,9	31 918,1	35 997,4	31 009,6	33 662,7
Przedsiębiorstwa państwowe	29	6	4	683 664,0	146 041,2	129 151,1	716 605,2	148 756,1	129 962,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	19	18	84 023,8	64 203,1	61 003,4	85 298,0	67 277,9	68 571,3

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	13 724 485,8	13 259 330,2	13 437 141,5	13 801 441,3	12 959 406,0	13 587 996,5
WPIDO	148	78	74	6 767 954,5	5 581 491,0	5 861 354,8	6 804 261,8	5 491 751,9	5 821 843,8
WPID	509	352	339	5 003 077,2	5 541 646,3	5 395 832,2	5 061 805,4	5 318 353,3	5 413 336,9
W	115	51	50	1 358 746,6	1 573 361,7	1 616 292,2	1 341 153,7	1 584 837,8	1 783 847,3
PIDO	77	59	55	594 707,6	562 831,2	563 662,2	594 220,4	564 463,0	568 968,5

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych wg PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				tys. zł			tys. zł		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	849	540	518	13 724 485,8	13 259 330,2	13 437 141,5	13 801 441,3	12 959 406,0	13 587 996,5
40.10	51	35	35	3 609 162,5	1 697 864,2	1 737 790,0	3 565 596,9	1 700 105,7	1 880 990,0
40.30	429	382	372	9 274 262,2	11 069 998,1	11 200 155,7	9 348 204,5	10 729 369,3	11 144 706,1
Przemysł	170	51	46	342 114,7	289 463,9	294 075,4	353 498,7	318 070,1	341 320,0
Inne	199	72	65	498 946,4	202 004,0	205 120,3	534 141,2	211 860,9	220 980,5

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	13 437 141,5	7 429 527,6	2 900 473,8	3 107 140,0
w tym przychody ze sprzedaży	12 911 776,0	7 105 912,8	2 715 211,1	3 090 652,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	13 587 996,5	7 956 670,6	2 311 572,5	3 319 753,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	13 180 188,0	7 672 131,0	2 195 283,6	3 312 773,4
koszty stałe	6 031 584,4	3 232 406,8	2 037 504,0	761 673,6
amortyzacja	1 305 523,0	644 194,1	661 241,9	87,0
wynagrodzenia	1 806 411,1	1 162 688,3	643 419,9	302,9
świadczenia na rzecz pracowników	421 818,1	298 327,4	123 436,7	53,9
materiały i energia	1 015 905,9	166 470,0	88 700,3	760 735,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	321 178,5	94 844,0	45 396,9	180 937,7
usługi obce	702 884,4	537 280,5	165 410,8	193,2
w tym remonty	352 243,5	299 554,6	52 685,3	3,6
podatki i opłaty	429 427,6	177 355,3	252 031,6	40,7
pozostałe koszty stałe	349 614,3	246 091,0	103 262,9	260,4
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	53 189,6	32 001,7	21 187,8	0,0
koszty zmienne	7 148 603,6	4 439 724,2	157 779,6	2 551 099,7
materiały i energia	6 940 105,4	4 252 131,0	136 875,5	2 551 098,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 823 587,7	3 823 587,7	x	x
energia elektryczna	470 813,9	360 189,7	110 617,8	6,4
usługi obce	36 136,1	29 426,3	6 709,8	0,0
opłaty za korzystanie ze środowiska	119 262,0	118 756,7	505,2	0,0
pozostałe koszty zmienne	53 100,1	39 410,2	13 689,1	0,8
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	407 808,6	284 539,5	116 288,9	6 980,1
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	258 447,5	186 075,8	67 292,4	5 079,3
koszty finansowe	149 361,1	98 463,7	48 996,5	1 900,9
w tym odsetki od kredytów bankowych	77 201,6	57 283,4	18 803,5	1 114,7

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2008 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
Polska	2002	13 801 441,3	1 335 282,0	1 510 900,4	294 761,4	1 094 467,3	760 700,3	341 068,0
	2007	12 959 406,0	1 321 385,8	1 711 691,3	385 382,0	997 967,9	642 257,0	411 416,2
	2008	13 587 996,5	1 305 523,0	1 806 411,1	421 818,1	1 015 905,9	702 884,4	429 427,6
0—19%		1 619 788,1	125 559,5	198 807,8	43 204,2	62 756,0	124 013,2	37 703,7
20—69%		3 851 521,5	363 908,8	498 819,2	157 438,3	94 600,2	322 413,2	106 888,1
70—100%		8 116 686,9	816 054,7	1 108 784,1	221 175,5	858 549,6	256 458,0	284 835,8

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2008 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
Polska		13 587 996,5	1 305 523,0	1 806 411,1	421 818,1	1 015 905,9	702 884,4	429 427,6
Jednostki samorządu terytorialnego		87 129,2	4 303,3	16 447,4	3 229,1	5 068,6	1 426,5	1 876,2
Spółki akcyjne		7 074 803,7	685 700,6	860 248,5	229 715,3	487 510,7	453 413,6	234 280,4
Spółki z o.o.		6 193 867,4	597 663,5	898 964,1	182 040,5	509 086,9	236 919,2	186 116,7
Spółdzielnie mieszkaniowe		33 662,7	1 647,2	4 222,8	489,0	1 711,2	3 254,5	550,5
Przedsiębiorstwa państwowe		129 962,3	14 001,0	19 621,2	5 309,1	11 666,7	3 161,1	5 875,2
Pozostałe przedsiębiorstwa		68 571,3	2 207,3	6 907,0	1 035,2	861,8	4 709,5	728,5

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2008 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
Polska		13 587 996,5	1 305 523,0	1 806 411,1	421 818,1	1 015 905,9	702 884,4	429 427,6
WPIDO		5 821 843,8	543 355,7	651 773,9	124 552,0	730 524,4	171 500,1	197 508,9
WPID		5 413 336,9	570 818,6	835 150,4	211 976,8	127 199,9	382 049,3	172 261,6
W		1 783 847,3	149 857,8	264 636,6	75 706,1	35 931,7	139 379,8	42 152,8
PIDO		568 968,5	41 490,8	54 850,2	9 583,1	122 249,9	9 955,2	17 504,3

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2008 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
Polska		13 587 996,5	1 305 523,0	1 806 411,1	421 818,1	1 015 905,9	702 884,4	429 427,6
40.10		1 880 990,0	162 029,4	265 623,1	74 957,4	54 987,2	147 212,3	48 561,4
40.30		11 144 706,1	1 106 266,8	1 486 381,1	338 479,2	932 484,8	523 121,0	371 019,9
Przemysł		341 320,0	22 885,7	24 373,5	3 548,0	13 757,3	23 439,9	5 443,6
Inne		220 980,5	14 341,0	30 033,4	4 833,5	14 676,5	9 111,2	4 402,6

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								
.	647 013,3	3 139 006,6	3 327 650,4	431 643,3	142 535,1	91 138,6	362 295,9	322 978,8
56 514,6	294 908,9	3 527 365,5	3 016 798,7	39 769,0	123 035,6	47 658,8	243 836,8	139 417,8
53 189,6	296 424,8	3 823 587,7	3 116 517,7	36 136,1	119 262,0	53 100,1	258 447,5	149 361,1
5 586,0	39 532,4	714 976,1	151 026,4	7 728,7	31 128,2	13 736,5	27 544,7	36 484,8
16 400,7	143 376,7	1 661 390,5	270 337,2	13 392,5	51 922,8	19 833,4	106 314,1	24 485,8
31 202,9	113 515,7	1 447 221,0	2 695 154,1	15 014,8	36 211,0	19 530,2	124 588,8	88 390,6

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								
53 189,6	296 424,8	3 823 587,7	3 116 517,7	36 136,1	119 262,0	53 100,1	258 447,5	149 361,1
92,2	1 484,1	40 465,7	11 117,4	149,7	853,7	192,0	101,1	322,1
11 852,5	180 206,2	2 091 870,8	1 468 106,5	19 241,2	77 641,9	23 445,7	177 619,5	73 950,5
35 849,8	110 446,1	1 613 515,4	1 587 828,9	16 065,1	39 129,3	28 425,7	77 975,9	73 840,1
12,4	2 481,8	13 895,8	4 541,4	10,6	436,9	396,5	0,0	12,0
406,3	873,9	22 663,1	42 601,8	3,5	596,1	484,4	1 997,3	701,4
4 976,3	932,6	41 176,8	2 321,8	666,0	604,0	155,8	753,6	534,9

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								
53 189,6	296 424,8	3 823 587,7	3 116 517,7	36 136,1	119 262,0	53 100,1	258 447,5	149 361,1
19 350,7	86 496,1	717 130,4	2 410 262,7	9 800,7	16 387,7	13 948,5	67 946,4	61 305,6
28 133,1	168 056,0	2 290 672,4	322 443,5	18 136,1	73 237,7	33 366,7	131 195,8	48 639,1
4 605,3	33 741,7	815 784,9	86 728,2	8 148,6	29 623,0	5 141,2	54 834,9	37 574,7
1 100,4	8 131,0	0,0	297 083,3	50,6	13,6	643,7	4 470,5	1 841,7

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								
53 189,6	296 424,8	3 823 587,7	3 116 517,7	36 136,1	119 262,0	53 100,1	258 447,5	149 361,1
3 714,1	37 511,3	789 094,6	141 662,0	7 549,2	34 124,7	9 785,9	63 661,6	40 515,5
48 583,7	243 291,6	2 766 855,0	2 898 728,7	25 402,3	79 028,6	31 758,1	189 494,4	103 810,7
511,3	5 311,5	182 363,5	34 336,4	2 324,6	4 484,2	10 537,8	3 709,0	4 293,8
380,4	10 310,4	85 274,6	41 790,7	859,9	1 624,5	1 018,3	1 582,4	741,1

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	tony				tys. m ³		GJ				
Polska	2002	761	58 075	21 296 859,4	799 487,0	68 758,8	1 047 921,3	514 896,5	127 838,0	16 983 959,1	39 064,0	52 560,0	.	23 143 007,2
	2007	492	41 874	16 586 010,3	776 677,4	15 759,0	883 346,7	431 469,8	283 720,2	21 270 020,6	7 637,0	447,0	571 145,3	22 907 930,0
	2008	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
0—19%	98	5 611	4 655 572,3	618 698,9	5 791,3	778 429,7	179 842,8	227 729,5	20 618 519,0	—	—	284 956,8	15 568 425,5	
20—69%	113	8 933	6 591 925,4	53 463,3	5 447,3	30 974,4	108 526,4	5 767,9	2 657 831,2	—	—	460,0	5 625 823,1	
70—100%	261	25 802	4 751 318,7	32 167,0	4 340,4	5 580,8	186 022,5	38 333,1	1 235 314,1	—	—	44 996,0	1 044 578,4	

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m ³		GJ			
Polska	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	74 749,0	—	855,5	87,5	13 071,7	100,6	56 797,0	—	—	—	11 517,3
Spółki akcyjne	90	16 669	9 528 890,2	618 762,2	7 396,6	799 913,0	195 022,4	244 716,8	13 662 467,2	—	—	235 603,8	10 522 981,6
Spółki z o.o.	332	21 990	6 146 302,9	85 567,0	6 913,9	14 128,6	246 012,7	25 272,0	10 792 400,1	—	—	94 809,0	11 704 328,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	98 418,5	—	60,0	—	366,4	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	82 806,3	—	34,0	—	4 623,7	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	67 649,6	—	318,8	855,7	15 294,7	1 741,2	—	—	—	—	—

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m ³		GJ			
Polska	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
WPIDO	74	15 401	2 240 090,7	63,3	5 296,3	700 144,5	117 905,0	21 710,0	407 346,3	—	—	—	9 624 481,3
WPID	339	20 603	10 781 188,7	439 395,9	9 303,7	95 271,1	248 235,8	110 791,1	11 680 744,0	—	—	330 412,8	11 815 262,6
W	50	4 035	2 976 501,8	264 870,0	947,4	19 569,3	107 443,8	139 329,4	12 422 618,9	—	—	—	223 265,6
PIDO	9	309	1 035,3	—	31,5	—	807,1	—	955,0	—	—	—	575 817,5

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2008 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m ³		GJ			
Polska	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
40.10	31	3 989	2 882 722,4	618 698,9	829,8	11 622,3	76 258,3	139 089,5	3 526 150,7	—	—	—	3 396 701,4
40.30	351	32 842	10 043 048,7	85 630,3	8 892,1	27 789,3	265 814,7	43 560,3	3 139 361,7	—	—	45 456,0	5 541 339,3
Przemysł	40	2 525	2 801 795,6	—	4 929,9	774 696,7	102 646,5	88 507,2	17 743 005,4	—	—	284 956,8	12 804 192,6
Inne	50	991	271 249,8	—	927,1	876,5	29 672,2	673,6	103 146,5	—	—	—	496 593,7

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2008 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł											
Polska	2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	56 563,5	29 360,1	—	—	.	233 284,1
	2007	492	41 874	3 191 097,1	31 203,8	31 839,0	543 202,1	439 222,4	101 778,8	251 703,1	48,7	1,6	4 808,7	260 437,2
	2008	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
0—19%	98	5 611	988 063,4	24 346,4	12 080,4	523 892,2	180 686,7	66 695,0	270 971,4	—	—	3 180,7	223 969,7	
20—69%	113	8 933	1 431 000,3	3 085,7	12 830,1	39 435,2	123 233,5	3 865,7	50 093,3	—	—	2,3	28 155,1	
70—100%	261	25 802	1 153 246,9	2 661,6	10 573,2	7 693,1	231 775,5	27 826,0	16 991,1	—	—	322,1	3 861,2	

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	22 157,6	—	2 122,8	122,4	16 377,7	94,9	829,0	—	—	—	282,6
Spółki akcyjne	90	16 669	2 052 009,0	24 350,7	15 611,7	551 272,2	212 119,4	79 658,1	230 841,1	—	—	3 180,7	161 145,7
Spółki z o.o.	332	21 990	1 431 897,1	5 743,0	16 681,8	18 598,2	281 325,2	17 268,8	106 385,7	—	—	324,4	94 557,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	25 049,0	—	146,5	—	612,9	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	20 802,1	—	71,1	—	5 766,7	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	20 395,8	—	849,9	1 027,7	19 493,9	1 365,0	—	—	—	—	—

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 r.

Rodzaje działalności	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
WPIDO	74	15 401	526 381,3	4,3	12 405,2	412 885,7	145 592,5	16 052,6	5 976,2	—	—	—	149 886,2
WPID	339	20 603	2 387 241,4	15 235,0	20 550,4	133 248,0	278 982,1	25 218,7	188 344,6	—	—	3 505,1	98 547,2
W	50	4 035	658 403,5	14 854,4	2 451,0	24 886,8	110 116,8	57 115,4	143 712,4	—	—	—	670,0
PIDO	9	309	284,2	—	77,1	—	1 004,2	—	22,7	—	—	—	6 882,6

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2008 r.

PKD	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
40.10	31	3 989	589 492,9	24 346,4	1 793,6	14 869,5	73 738,9	32 659,5	67 776,2	—	—	—	20 041,7
40.30	351	32 842	2 294 374,8	5 747,3	21 548,9	36 022,2	323 738,4	31 260,7	50 096,2	—	—	324,4	32 995,3
Przemysł	40	2 525	623 689,5	—	9 810,0	519 069,0	101 059,1	34 134,3	217 994,6	—	—	3 180,7	200 559,3
Inne	50	991	64 753,3	—	2 331,2	1 059,9	37 159,4	332,3	2 188,9	—	—	—	2 389,8

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ				
Polska	2002	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	x	.	10,08
	2007	492	41 874	192,40	40,18	2 020,38	614,94	1,02	0,36	11,83	6,38	3,56	8,42	11,37
	2008	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1,13	0,36	13,79	—	—	10,61	11,51
0—19%	98	5 611	212,23	39,35	2 085,95	673,01	1,00	0,29	13,14	—	—	11,16	14,39	
20—69%	113	8 933	217,08	57,72	2 355,33	1 273,15	1,14	0,67	18,85	—	—	5,00	5,00	
70—100%	261	25 802	242,72	82,74	2 436,02	1 378,51	1,25	0,73	13,75	—	—	7,16	3,70	

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ				
Polska	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1,13	0,36	13,79	—	—	10,61	11,51	
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	296,43	—	2 481,24	1 399,21	1,25	0,94	14,60	—	—	—	24,54	
Spółki akcyjne	90	16 669	215,35	39,35	2 110,65	689,17	1,09	0,33	16,90	—	—	13,50	15,31	
Spółki z o.o.	332	21 990	232,97	67,12	2 412,78	1 316,35	1,14	0,68	9,86	—	—	3,42	8,08	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	254,52	—	2 439,65	—	1,67	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	251,21	—	2 090,41	—	1,25	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	301,49	—	2 665,94	1 200,99	1,27	0,78	—	—	—	—	—	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ			
Polska	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1,13	0,36	13,79	—	—	10,61	11,51
WPIDO	74	15 401	234,98	68,10	2 342,21	589,72	1,23	0,74	14,67	—	—	—	15,57
WPID	339	20 603	221,43	34,67	2 208,84	1 398,62	1,12	0,23	16,12	—	—	10,61	8,34
W	50	4 035	221,20	56,08	2 587,12	1 271,73	1,02	0,41	11,57	—	—	—	3,00
PIDO	9	309	274,55	—	2 448,57	—	1,24	—	0,22	—	—	—	11,95

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	zł/tona				zł/m ³		zł/GJ			
Polska	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1 129,23	361,94	13,79	—	—	10,61	11,51
40.10	31	3 989	204,49	39,35	2 161,38	1 279,39	966,96	234,81	19,22	—	—	—	5,90
40.30	351	32 842	228,45	67,12	2 423,38	1 296,26	1 217,91	717,64	15,96	—	—	7,14	5,95
Przemysł	40	2 525	222,60	—	1 989,88	670,03	984,53	385,67	12,29	—	—	11,16	15,66
Inne	50	991	238,72	—	2 514,63	1 209,24	1 252,33	493,30	21,22	—	—	—	4,81

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 r.

WZDE	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			GJ											
Polska	2002	761	58 075	369 605 235,5	5 973 866,4	2 468 870,9	39 896 093,3	16 370 234,3	3 007 968,5	11 507 378,0	18 990,0	33 120,0	.	18 646 053,5
	2007	492	41 874	310 184 612,8	6 046 359,2	411 530,9	33 741 285,0	14 910 009,7	5 064 484,0	16 454 845,3	5 372,0	—	87 285,0	17 959 422,5
	2008	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
0—19%	98	5 611	83 075 150,1	5 019 167,5	28 377,8	29 616 617,6	7 382 429,4	4 005 351,1	17 346 548,8	—	—	42 196,8	13 309 971,4	
20—69%	113	8 933	132 156 516,6	417 214,8	143 940,0	538 760,5	4 124 521,4	98 114,7	853 301,6	—	—	432,0	3 990 754,7	
70—100%	261	25 802	85 236 736,8	310 618,5	147 645,1	199 367,7	5 941 036,3	855 955,8	873 465,8	—	—	35 153,0	873 041,5	

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
Polska	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	1 144 365,4	—	31 613,7	3 035,7	429 160,0	2 142,4	44 441,0	—	—	—	7 547,6
Spółki akcyjne	90	16 669	187 863 701,3	5 019 685,8	72 530,0	29 835 396,7	6 852 463,3	4 396 154,1	11 526 831,9	—	—	—	8 850 099,6
Spółki z o.o.	332	21 990	107 409 845,4	727 315,0	200 290,4	488 660,0	9 524 008,3	519 507,8	7 502 043,3	—	—	77 781,8	9 316 120,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	1 532 959,0	—	2 312,0	—	10 243,2	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	1 521 825,7	—	1 160,0	—	137 573,3	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	995 706,6	—	12 056,9	27 653,5	494 539,1	41 617,2	—	—	—	—	—

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 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 wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
Polska	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
WPIDO	74	15 401	40 337 185,5	518,3	163 604,8	26 522 998,7	3 649 184,4	501 983,4	327 996,3	—	—	—	7 910 825,5
WPID	339	20 603	201 421 572,3	3 803 242,5	143 845,0	3 407 634,7	8 163 506,6	1 766 242,2	10 536 481,5	—	—	77 781,8	9 528 477,8
W	50	4 035	58 694 060,3	1 943 240,0	11 445,9	424 112,5	5 609 661,7	2 691 196,0	8 207 970,2	—	—	—	206 784,1
PIDO	9	309	15 585,3	—	1 067,3	—	25 634,6	—	868,3	—	—	—	527 680,3

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 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 wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
Polska	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
40.10	31	3 989	55 893 100,0	5 019 167,5	19 509,8	220 465,7	4 587 542,1	2 687 025,0	2 442 483,5	—	—	—	2 653 919,6
40.30	351	32 842	191 714 490,6	727 833,3	258 286,4	577 743,2	8 517 308,9	961 586,2	1 489 021,9	—	—	35 585,0	4 131 448,2
Przemysł	40	2 525	48 577 555,4	—	8 902,0	29 528 086,5	3 386 314,4	1 297 462,0	15 058 916,8	—	—	42 196,8	10 991 325,8
Inne	50	991	4 283 257,4	—	33 264,7	28 450,5	956 821,8	13 348,4	82 894,0	—	—	—	397 074,0

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			GJ											
		etat												
Polska	2002	761	58 075	281 091 729,9	5 696 435,1	1 825 532,8	7 989 666,5	12 988 438,6	2 641 837,1	727 143,4	18 990,0	—	.	6 772 697,6
	2007	492	41 874	251 225 291,9	5 326 018,5	318 621,5	4 859 643,1	12 647 362,2	3 500 843,2	2 188 858,5	3 974,0	—	46 610,0	7 847 747,3
	2008	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1
0—19%	98	5 611	35 342 915,9	4 470 355,6	17 562,4	4 085 823,9	4 274 356,0	2 819 029,2	2 290 496,1	—	—	—	3 528 977,3	
20—69%	113	8 933	124 276 923,4	329 240,1	130 474,9	502 264,4	3 755 073,0	95 598,2	753 966,1	—	—	330,0	2 741 038,2	
70—100%	261	25 802	74 066 870,4	273 646,9	133 810,0	172 782,5	5 433 293,2	789 622,5	754 676,7	—	—	31 289,8	747 980,6	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			GJ											
		etat												
Polska	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	843 081,3	—	29 480,8	2 682,0	384 861,3	2 098,9	39 336,0	—	—	—	7 005,4	
Spółki akcyjne	90	16 669	150 017 837,8	4 470 780,5	59 616,0	4 294 425,0	3 752 225,8	3 170 641,6	2 727 551,0	—	—	—	3 052 899,7	
Spółki z o.o.	332	21 990	79 987 044,8	602 462,1	180 581,9	436 289,4	8 808 601,7	491 202,1	1 032 251,9	—	—	31 619,8	3 958 091,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	724 507,4	—	—	—	956,6	—	—	—	—	—	—	
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	1 278 384,1	—	1 160,0	—	68 319,3	—	—	—	—	—	—	
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	835 854,3	—	11 008,7	27 474,5	447 757,6	40 307,3	—	—	—	—	—	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
		etat											
Polska	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1
WPIDO	74	15 401	29 981 366,2	425,0	152 011,4	3 999 026,8	3 304 890,3	461 289,0	277 715,0	—	—	—	2 282 230,8
WPID	339	20 603	151 548 976,6	3 254 922,6	124 661,3	3 58 532,6	4 879 030,9	1 698 681,3	1 742 432,9	—	—	31 619,8	4 649 583,2
W	50	4 035	52 156 367,0	1 817 895,0	5 174,6	403 311,5	5 278 801,0	1 544 279,5	1 778 991,0	—	—	—	86 182,1
PIDO	9	309	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
		etat											
Polska	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1
40.10	31	3 989	52 258 328,8	4 470 355,6	18 923,2	208 273,3	4 446 751,9	2 584 274,8	2 284 380,7	—	—	—	2 355 249,4
40.30	351	32 842	174 085 379,7	602 887,1	235 824,7	518 081,8	7 722 583,2	892 653,5	1 298 081,6	—	—	31 619,8	3 050 209,6
Przemysł	40	2 525	4 795 190,9	—	—	4 006 345,3	482 419,3	214 049,0	149 195,7	—	—	—	1 329 727,3
Inne	50	991	2 547 810,3	—	27 099,3	28 170,5	810 967,8	13 272,6	67 480,8	—	—	—	282 809,7

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			tys. zł											
Polska	2002	761	58 075	6 334 213,5	92 634,5	80 285,0	170 254,7	425 029,3	81 371,5	19 537,2	246,9	—	.	145 431,4
	2007	492	41 874	5 981 330,3	93 521,0	20 801,0	108 188,9	504 962,6	113 240,0	57 207,2	101,6	—	1 118,7	162 027,3
	2008	472	40 347	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
0—19%	98	5 611	817 208,9	72 159,7	1 487,4	76 491,4	147 398,2	69 575,8	50 229,8	—	—	—	77 369,9	
20—69%	113	8 933	2 980 658,1	10 027,7	8 480,7	19 089,5	148 555,0	6 188,0	23 252,2	—	—	10,3	45 529,5	
70—100%	261	25 802	2 151 705,7	8 797,0	8 863,2	10 586,6	277 585,2	41 417,7	24 285,1	—	—	816,9	21 773,3	

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	33 887,0	—	2 002,3	124,7	19 651,8	106,4	1 568,9	—	—	—	578,5
Spółki akcyjne	90	16 669	3 566 841,3	72 173,4	3 553,1	82 606,0	144 616,5	89 061,3	62 512,0	—	—	—	67 672,4
Spółki z o.o.	332	21 990	2 259 797,8	18 811,0	12 440,2	21 771,0	380 252,7	25 991,7	33 686,2	—	—	827,2	76 421,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	24 491,6	—	—	—	75,5	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	37 348,7	—	72,6	—	3 795,7	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	27 206,4	—	763,0	1 665,8	25 146,2	2 022,1	—	—	—	—	—

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
WPIDO	74	15 401	862 465,3	13,6	11 078,5	79 233,6	162 636,8	26 506,0	9 140,3	—	—	—	33 379,3
WPID	339	20 603	3 841 102,0	54 478,0	7 435,0	12 019,2	235 810,1	51 594,1	49 471,5	—	—	827,2	110 023,0
W	50	4 035	1 246 005,4	36 492,8	317,8	14 914,6	175 091,5	39 081,5	39 155,3	—	—	—	1 270,4
PIDO	9	309	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
40.10	31	3 989	1 223 230,1	72 159,7	498,4	4 779,6	135 054,9	63 602,6	49 846,7	—	—	—	51 602,0
40.30	351	32 842	4 536 087,1	18 824,7	16 206,1	26 091,0	375 628,2	48 028,2	42 170,8	—	—	827,2	57 321,0
Przemysł	40	2 525	114 432,8	—	—	73 594,2	18 436,4	4 957,3	3 235,0	—	—	—	28 995,1
Inne	50	991	75 822,7	—	2 126,7	1 702,8	44 419,0	593,4	2 514,6	—	—	—	6 754,6

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			zł/GJ											
		etat	zł/GJ											
Polska	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	—	.	21,47
	2007	492	41 874	23,81	17,56	65,28	22,26	39,93	32,35	26,14	25,56	—	24,00	20,65
	2008	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
0—19%	98	5 611	23,12	16,14	84,69	18,72	34,48	24,68	21,93	—	—	—	—	21,92
20—69%	113	8 933	23,98	30,46	65,00	38,01	39,56	64,73	30,84	—	—	—	31,21	16,61
70—100%	261	25 802	29,05	32,15	66,24	61,27	51,09	52,45	32,18	—	—	—	26,11	29,11

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ										
		etat	zł/GJ										
Polska	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
Jednostki samorządu terytorialnego	22	527	40,19	—	67,92	46,49	51,06	50,71	39,89	—	—	—	82,58
Spółki akcyjne	90	16 669	23,78	16,14	59,60	19,24	38,54	28,09	22,92	—	—	—	22,17
Spółki z o.o.	332	21 990	28,25	31,22	68,89	49,90	43,17	52,91	32,63	—	—	26,16	19,31
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	251	33,80	—	—	—	78,95	—	—	—	—	—	—
Przedsiębiorstwa państwowe	4	679	29,22	—	62,59	—	55,56	—	—	—	—	—	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	18	232	32,55	—	69,31	60,63	56,16	50,17	—	—	—	—	—

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2008 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ										
Polska	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
WPIDO	74	15 401	28,77	32,11	72,88	19,81	49,21	57,46	32,91	—	—	—	14,63
WPID	339	20 603	25,35	16,74	59,64	33,52	48,33	30,37	28,39	—	—	26,16	23,66
W	50	4 035	23,89	20,07	61,41	36,98	33,17	25,31	22,01	—	—	—	14,74
PIDO	9	309	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2008 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ										
Polska	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
40.10	31	3 989	23,41	16,14	26,34	22,95	30,37	24,61	21,82	—	—	—	21,91
40.30	351	32 842	26,06	31,22	68,72	50,36	48,64	53,80	32,49	—	—	26,16	18,79
Przemysł	40	2 525	23,86	—	—	18,37	38,22	23,16	21,68	—	—	—	21,81
Inne	50	991	29,76	—	78,48	60,44	54,77	44,71	37,26	—	—	—	23,88

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2008 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			
Polska	2002	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
	2007	350	38 438	1 747 052,2	889 393,5	857 658,7
	2008	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1
0—19%	47	4 044	184 647,8	165 275,3	19 372,6	
20—69%	82	8 146	709 440,3	596 002,9	113 437,4	
70—100%	227	25 409	1 170 523,8	401 278,7	769 245,1	

Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2008 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady			
			ogółem	z tego		
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z dystrybucją ciepła	
		etat	tys. zł			
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1	
Jednostki samorządu terytorialnego	10	320	3 299,8	1 874,1	1 425,7	
Spółki akcyjne	68	15 658	1 254 810,5	767 963,0	486 847,5	
Spółki z o.o.	272	20 866	794 530,3	386 825,2	407 705,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	40	502,2	502,2	0,0	
Przedsiębiorstwa państwowe	2	648	11 097,0	5 319,0	5 778,0	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	67	372,1	73,3	298,8	

Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2008 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			
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1	
WPIDO	68	15 053	778 800,0	182 372,5	596 427,5	
WPID	233	17 534	1 016 871,1	757 359,8	259 511,2	
W	27	3 716	223 117,1	222 806,4	310,7	
PIDO	28	1 297	45 823,7	18,2	45 805,6	

Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2008 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		
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1
40.10	24	3 802	278 158,6	269 834,5	8 324,2
40.30	295	31 877	1 713 438,7	827 809,4	885 629,2
Przemysł	18	1 446	66 583,5	61 828,7	4 754,8
Inne	19	475	6 431,1	3 084,3	3 346,9

Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2008 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			
Polska	2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
	2007	350	38 438	1 747 052,2	1 370 485,4	376 566,7
	2008	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
0—19%		47	4 044	184 647,8	129 463,0	55 184,9
20—69%		82	8 146	709 440,3	656 851,9	52 588,4
70—100%		227	25 409	1 170 523,8	871 129,7	299 394,0

Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2008 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		
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
Jednostki samorządu terytorialnego	10	320	3 299,8	856,0	2 443,8
Spółki akcyjne	68	15 658	1 254 810,5	1 004 318,4	250 492,1
Spółki z o.o.	272	20 866	794 530,3	640 522,8	154 007,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	40	502,2	502,2	—
Przedsiębiorstwa państwowe	2	648	11 097,0	11 097,0	—
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	67	372,1	148,1	224,0

Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2008 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			
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
WPIDO	68	15 053	778 800,0	616 774,9	162 025,1
WPID	233	17 534	1 016 871,1	821 076,7	195 794,3
W	27	3 716	223 117,1	176 933,8	46 183,3
PIDO	28	1 297	45 823,7	42 659,1	3 164,6

Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2008 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			
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
40.10	24	3 802	278 158,6	206 740,0	71 418,7
40.30	295	31 877	1 713 438,7	1 384 455,5	328 983,2
Przemysł	18	1 446	66 583,5	62 058,6	4 524,9
Inne	19	475	6 431,1	4 190,5	2 240,6

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
				etat			MW							
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2007	2008
Polska	764	493	472	58 210	41 877	40 347	70 952,8	62 752,3	61 456,0	67 285,4	60 530,5	59 829,5	44 525,2	44 009,7
Dolnośląskie	49	28	27	3 843	2 522	2 437	4 675,4	3 840,5	3 962,8	4 366,5	3 803,3	3 935,5	2 884,6	2 872,7
Kujawsko-pomorskie	57	30	29	3 626	3 015	2 856	5 860,6	6 357,5	6 390,5	5 710,9	6 325,9	6 376,6	4 221,0	4 029,0
Lubelskie	40	25	24	2 633	2 039	1 878	3 298,3	2 902,6	2 904,4	3 130,0	2 769,7	2 735,6	1 996,1	1 955,6
Lubuskie	27	17	14	1 824	670	592	1 470,4	1 144,3	1 117,2	1 282,4	984,4	949,5	737,3	722,7
Łódzkie	49	29	29	4 308	2 586	2 651	4 876,2	4 089,3	4 113,2	4 640,5	3 715,9	4 102,8	3 189,4	3 189,6
Małopolskie	47	30	30	3 645	2 761	2 712	5 708,9	4 727,7	4 223,8	5 414,4	4 495,9	4 097,8	2 775,3	2 746,0
Mazowieckie	69	49	49	7 695	5 311	5 159	10 201,3	9 620,1	9 677,5	9 945,6	9 649,7	9 727,5	7 545,7	7 614,6
Opolskie	23	15	14	1 352	1 265	1 185	2 156,9	1 963,4	1 937,6	1 888,0	1 930,9	1 898,5	1 683,1	1 612,1
Podkarpackie	43	32	32	2 406	1 917	1 882	2 981,7	2 198,9	2 208,0	2 819,7	2 165,2	2 173,7	1 606,3	1 585,6
Podlaskie	25	20	19	1 852	1 640	1 549	1 527,5	1 369,6	1 350,3	1 447,8	1 335,7	1 321,0	1 103,5	1 098,6
Pomorskie	54	29	29	3 790	2 743	2 590	3 847,7	3 792,0	3 743,7	3 753,4	3 301,0	3 267,2	2 500,7	2 526,9
Śląskie	97	63	59	11 079	7 977	7 678	13 869,7	11 687,4	11 157,2	12 863,3	11 346,6	10 892,0	7 574,5	7 549,3
Świętokrzyskie	27	18	17	2 088	1 536	1 501	1 715,8	1 314,3	1 256,0	1 605,8	1 281,4	1 240,1	1 005,9	974,7
Warmińsko-mazurskie	46	33	30	2 199	1 833	1 803	1 650,3	1 483,5	1 484,0	1 605,7	1 463,4	1 471,3	1 260,9	1 234,1
Wielkopolskie	64	40	37	3 387	2 215	2 062	4 193,4	3 542,6	3 231,3	4 048,1	3 489,2	3 189,0	2 483,2	2 363,2
Zachodniopomorskie	47	35	33	2 482	1 845	1 811	2 918,7	2 718,5	2 698,6	2 763,5	2 472,1	2 451,4	1 957,8	1 935,2

* 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	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	727	484	464	54 492	39 117	37 667	17 312,5	18 834,3	19 104,1
Dolnośląskie	45	28	27	3 785	2 574	2 471	1 469,8	1 384,9	1 415,8
Kujawsko-pomorskie	51	29	28	3 534	2 991	2 830	1 127,8	1 202,2	1 205,0
Lubelskie	36	26	25	2 493	2 162	2 002	649,1	961,4	950,7
Lubuskie	24	17	14	1 504	583	508	316,2	275,4	280,1
Łódzkie	49	30	30	4 413	2 762	2 827	1 351,0	1 382,0	1 421,0
Małopolskie	45	29	29	3 077	2 298	2 281	1 451,2	1 350,2	1 384,9
Mazowieckie	64	46	45	7 619	5 071	4 914	2 679,5	2 960,5	3 053,5
Opolskie	23	17	15	1 358	1 289	1 202	519,2	578,0	580,5
Podkarpackie	45	30	31	2 163	1 517	1 484	830,5	788,7	798,5
Podlaskie	23	20	19	1 719	1 640	1 549	479,3	526,0	534,9
Pomorskie	51	29	28	2 753	2 100	2 007	1 130,1	1 257,4	1 263,0
Śląskie	102	64	61	10 434	7 592	7 318	2 664,1	3 328,5	3 324,3
Świętokrzyskie	26	18	17	1 784	1 535	1 501	373,7	390,7	388,9
Warmińsko-mazurskie	39	29	27	1 814	1 447	1 426	528,1	588,2	605,1
Wielkopolskie	61	40	37	3 525	1 865	1 687	1 056,4	1 096,8	1 117,3
Zachodniopomorskie	43	32	31	2 519	1 691	1 660	686,6	763,5	780,8

* Długość sieci ciepłowniczej w 2007 i 2008 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	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	835	537	515	60 239	43 311	41 744	2 269,6	3 035,8	3 338,5
Dolnośląskie	56	32	31	3 923	2 614	2 524	2 458,3	3 211,3	3 561,8
Kujawsko-pomorskie	62	31	30	3 645	3 022	2 863	1 977,1	2 776,7	3 069,6
Lubelskie	45	30	29	3 145	2 541	2 374	2 055,9	2 804,2	3 107,5
Lubuskie	28	19	17	1 834	693	623	2 152,6	2 992,2	3 487,5
Łódzkie	54	33	33	4 493	2 778	2 842	2 228,2	2 977,2	3 332,0
Małopolskie	53	34	34	3 775	2 893	2 836	2 387,6	3 025,1	3 287,9
Mazowieckie	69	50	50	8 044	5 394	5 242	2 342,0	3 281,1	3 450,4
Opolskie	25	17	16	1 371	1 289	1 210	2 214,0	3 047,9	3 288,3
Podkarpackie	55	38	37	2 683	1 979	1 938	2 248,6	2 862,5	3 037,2
Podlaskie	25	20	19	1 852	1 640	1 549	2 274,4	2 864,9	3 272,1
Pomorskie	57	31	30	3 812	2 761	2 593	2 318,7	3 401,3	3 715,4
Śląskie	114	69	65	11 200	8 045	7 743	2 399,1	3 254,3	3 645,5
Świętokrzyskie	30	20	19	2 112	1 565	1 529	2 312,4	3 037,4	3 320,2
Warmińsko-mazurskie	46	32	29	2 201	1 833	1 803	2 096,0	2 693,1	2 944,1
Wielkopolskie	68	45	41	3 605	2 385	2 225	2 216,7	3 046,3	3 330,1
Zachodniopomorskie	48	36	35	2 542	1 878	1 850	2 407,3	2 870,6	3 216,0

Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2008 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					
			etat	TJ					
Polska	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
Dolnośląskie	31	2 524	22 455,7	13 181,5	782,6	1 989,8	21 248,5	2 873,8	18 374,7
Kujawsko-pomorskie	30	2 863	44 632,0	33 103,5	556,6	28 337,7	16 850,9	2 022,3	14 828,6
Lubelskie	29	2 374	20 016,3	12 577,4	4 609,3	13 772,6	10 853,0	1 308,5	9 544,5
Lubuskie	17	623	5 616,8	4 445,2	—	1 148,6	4 468,3	511,2	3 957,0
Łódzkie	33	2 842	24 857,0	17 835,4	—	966,7	23 890,3	3 245,9	20 644,4
Małopolskie	34	2 836	23 943,3	17 396,1	4 472,4	8 287,2	20 128,5	2 380,9	17 747,6
Mazowieckie	50	5 242	85 677,2	62 447,8	5 894,0	31 830,0	59 741,2	6 139,4	53 601,8
Opolskie	16	1 210	13 521,3	6 232,0	2 322,5	9 751,1	6 092,7	823,1	5 269,6
Podkarpackie	38	1 938	10 894,1	5 004,3	—	1 780,4	9 113,7	992,0	8 121,7
Podlaskie	19	1 549	8 435,6	3 796,6	—	236,4	8 199,2	1 092,2	7 107,1
Pomorskie	30	2 593	29 696,8	23 811,9	4 073,0	16 249,9	17 519,9	2 469,9	15 050,0
Śląskie	66	7 743	53 555,8	29 226,4	4 226,7	10 640,6	47 141,9	5 430,8	41 711,1
Świętokrzyskie	19	1 529	8 214,7	2 616,0	—	753,1	7 461,6	538,5	6 923,1
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	10 197,9	3 028,6	—	1 651,6	8 546,3	867,0	7 679,2
Wielkopolskie	41	2 225	18 131,9	10 939,9	—	1 826,6	16 305,3	1 908,4	14 396,9
Zachodniopomorskie	35	1 850	16 776,1	5 033,1	1 798,9	8 075,2	10 499,8	1 301,1	9 198,7

Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
Polska	439	39 196	137 297,3	13 732,6	123 564,7
Dolnośląskie	25	2 435	1 989,8	639,7	1 350,0
Kujawsko-pomorskie	26	2 830	28 337,7	3 545,3	24 792,4
Lubelskie	23	1 741	13 772,6	588,2	13 184,4
Lubuskie	13	526	1 148,6	483,4	665,2
Łódzkie	26	2 617	966,7	443,6	523,0
Małopolskie	26	2 670	8 287,2	455,5	7 831,6
Mazowieckie	47	5 120	31 830,0	2 450,3	29 379,7
Opolskie	14	1 185	9 751,1	215,9	9 535,2
Podkarpackie	26	1 393	1 780,4	424,7	1 355,6
Podlaskie	18	1 524	236,4	171,0	65,4
Pomorskie	28	2 540	16 249,9	872,9	15 377,0
Śląskie	57	7 512	10 640,6	2 152,0	8 488,6
Świętokrzyskie	17	1 501	753,1	109,4	643,6
Warmińsko-mazurskie	28	1 773	1 651,6	182,6	1 469,0
Wielkopolskie	36	2 046	1 826,6	531,7	1 294,9
Zachodniopomorskie	29	1 781	8 075,2	466,3	7 608,9

Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2008 r.

Województwa	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
Polska	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
Dolnośląskie	31	2 524	3 028 000,4	1 194 579,1	437 501,1	270 451,4	558 408,1	313 104,2
Kujawsko-pomorskie	30	2 863	2 379 239,3	1 169 857,6	271 762,5	114 660,1	465 244,0	333 284,4
Lubelskie	29	2 374	1 203 601,0	511 250,5	246 912,4	113 314,9	199 055,9	136 237,6
Lubuskie	17	623	702 832,5	404 376,8	96 942,4	67 871,1	116 330,7	69 961,4
Łódzkie	33	2 842	2 299 740,6	810 156,6	312 858,6	135 070,3	232 936,3	159 179,8
Małopolskie	34	2 836	3 001 064,6	1 280 634,7	395 466,7	233 929,6	730 456,8	360 488,7
Mazowieckie	50	5 242	8 910 662,3	2 782 218,5	1 755 960,0	388 519,8	986 384,1	577 327,8
Opolskie	16	1 210	1 085 432,9	592 858,7	340 926,1	293 760,8	338 275,4	259 020,0
Podkarpackie	38	1 938	1 273 742,7	483 233,9	152 312,8	78 816,7	195 217,8	105 156,4
Podlaskie	19	1 549	1 354 253,4	556 326,2	179 737,6	75 337,8	163 567,8	87 842,9
Pomorskie	30	2 593	2 956 818,4	1 221 732,3	350 990,2	170 434,0	525 405,2	323 941,7
Śląskie	66	7 743	6 467 999,9	2 997 272,0	733 946,1	385 085,4	1 298 555,8	631 309,1
Świętokrzyskie	19	1 529	760 024,2	401 076,6	130 353,6	66 628,4	161 788,3	73 567,3
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	848 709,7	382 098,0	150 352,5	72 138,2	204 704,3	115 883,6
Wielkopolskie	41	2 225	2 378 320,6	969 070,7	396 276,8	217 240,7	515 150,8	320 305,7
Zachodniopomorskie	35	1 850	1 899 315,7	708 214,9	201 678,6	111 983,8	273 381,9	184 416,1

Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
		etat		zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
						tys. zł
Polska	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
Dolnośląskie	19	2 187	66 868,5	17,6	73,2	11,5
Kujawsko-pomorskie	18	2 051	54 252,8	37,0	49,3	24,6
Lubelskie	20	1 831	8 850,9	67,6	68,9	—
Lubuskie	7	264	2 010,6	—	3,7	—
Łódzkie	16	2 188	61 050,3	342,1	145,8	142,1
Małopolskie	21	2 275	30 300,3	39,7	82,2	0,5
Mazowieckie	33	4 240	65 749,0	2 928,0	466,8	194,1
Opolskie	11	978	1 532,2	1,0	18,7	80,1
Podkarpackie	13	1 146	6 055,3	1,2	3,8	3,0
Podlaskie	14	1 324	6 743,9	46,0	30,2	0,8
Pomorskie	19	2 264	61 530,9	37,4	14,8	41,8
Śląskie	42	6 092	49 390,9	447,0	357,3	67,0
Świętokrzyskie	9	933	9 445,8	21,0	2,3	—
Warmińsko-mazurskie	20	1 566	10 540,8	9,5	21,6	2,9
Wielkopolskie	26	1 888	19 596,2	24,7	42,4	42,8
Zachodniopomorskie	23	1 709	57 857,2	23,9	31,0	0,5

Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
		etat	tony			
Polska	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
Dolnośląskie	25	2 428	2 345 396,2	7 551,3	3 483,1	1 854,4
Kujawsko-pomorskie	28	2 846	4 280 760,7	22 379,6	8 663,8	3 615,5
Lubelskie	23	1 741	2 456 715,5	12 602,1	3 849,8	1 596,6
Lubuskie	13	526	480 766,9	805,3	559,0	389,8
Łódzkie	29	2 651	3 573 694,9	13 785,4	6 556,2	1 543,4
Małopolskie	27	1 942	2 539 547,6	9 922,7	4 538,8	896,3
Mazowieckie	49	5 159	8 906 789,0	39 442,5	13 224,1	3 197,3
Opolskie	13	1 177	1 226 915,7	4 719,2	1 951,9	956,0
Podkarpackie	29	1 696	1 050 662,6	3 631,7	1 595,5	928,9
Podlaskie	17	1 503	906 115,7	2 209,1	1 537,4	569,3
Pomorskie	29	2 590	2 999 571,6	10 106,9	4 818,9	1 893,3
Śląskie	55	7 446	6 236 637,7	22 863,8	8 588,0	4 078,1
Świętokrzyskie	17	1 501	802 948,2	3 424,5	1 310,6	1 295,5
Warmińsko-mazurskie	29	1 801	1 197 866,8	3 544,4	1 804,1	1 221,4
Wielkopolskie	33	1 978	1 936 223,7	6 157,9	3 433,5	1 775,7
Zachodniopomorskie	25	1 761	2 006 724,9	7 250,1	3 149,2	1 758,5

Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2008 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		
Polska	315	32 307	17 322,8	157 228,2	26 781,0	3 843 587,4	24,45
Dolnośląskie	19	2 208	1 318,9	11 864,6	748,1	316 202,4	26,65
Kujawsko-pomorskie	18	2 185	620,1	7 429,3	2 798,8	203 879,2	27,44
Lubelskie	10	819	792,5	6 180,9	42,5	161 261,6	26,09
Lubuskie	12	478	248,2	2 052,1	2 052,1	65 156,3	31,75
Łódzkie	17	2 105	336,3	2 832,5	788,5	69 546,3	24,55
Małopolskie	20	2 213	1 395,2	10 673,2	3 239,6	238 050,0	22,30
Mazowieckie	27	4 196	4 333,2	45 229,4	4 508,5	997 511,6	22,05
Opolskie	10	1 082	141,8	1 012,3	473,8	37 554,4	37,10
Podkarpackie	21	1 294	790,7	6 144,8	1 643,5	189 830,5	30,89
Podlaskie	6	911	392,2	3 503,4	114,2	96 673,3	27,59
Pomorskie	21	2 157	1 153,0	11 633,0	1 048,4	273 535,9	23,51
Śląskie	41	6 665	3 381,4	25 622,2	3 878,7	594 008,6	23,18
Świętokrzyskie	13	1 298	359,4	4 270,9	2 488,2	91 208,8	21,36
Warmińsko-mazurskie	22	1 518	361,0	3 066,5	725,0	85 706,4	27,95
Wielkopolskie	30	1 709	1 255,4	11 171,2	1 902,9	293 848,8	26,30
Zachodniopomorskie	28	1 470	443,7	4 541,8	328,2	129 613,2	28,54

Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
Polska	122	16 302	16 012,3	141 767,6	3 311 830,3	23,36
Dolnośląskie	8	1 062	1 231,0	11 015,6	278 178,2	25,25
Kujawsko-pomorskie	5	791	490,9	5 062,9	134 342,9	26,53
Lubelskie	9	809	877,0	6 926,5	174 250,9	25,16
Lubuskie	5	222	357,4	3 180,0	84 676,6	26,63
Łódzkie	6	268	173,6	1 733,2	32 349,9	18,66
Małopolskie	9	1 246	1 395,0	10 631,0	223 207,2	21,00
Mazowieckie	9	2 437	4 007,3	40 991,3	879 326,0	21,45
Opolskie	5	663	98,1	794,6	17 535,4	22,07
Podkarpackie	9	558	674,4	4 729,4	129 512,5	27,38
Podlaskie	4	687	423,4	3 768,5	101 523,1	26,94
Pomorskie	5	1 042	1 067,8	10 807,7	246 910,1	22,85
Śląskie	25	4 209	3 228,6	23 765,0	551 427,2	23,20
Świętokrzyskie	3	301	245,4	1 846,9	48 814,4	26,43
Warmińsko-mazurskie	4	542	273,5	2 344,0	61 184,6	26,10
Wielkopolskie	9	688	1 062,4	9 421,4	229 711,8	24,38
Zachodniopomorskie	7	778	406,5	4 749,6	118 879,4	25,03

Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2008 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		
Polska	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
Dolnośląskie	26	2 470	2 785,3	17 524,9	13 563,8	699 436,5	39,61
Kujawsko-pomorskie	28	2 830	1 825,9	12 488,8	12 341,6	516 967,8	41,39
Lubelskie	25	2 002	1 521,7	10 290,1	9 492,5	387 246,1	37,63
Lubuskie	13	497	682,1	5 084,9	4 027,4	183 599,7	35,83
Łódzkie	29	2 791	2 783,7	19 545,1	18 919,7	713 297,3	36,49
Małopolskie	26	2 258	2 613,3	17 703,3	17 085,9	617 236,0	34,87
Mazowieckie	45	4 914	7 220,2	49 267,7	48 536,6	1 691 863,8	34,34
Opolskie	15	1 202	874,4	5 051,9	4 873,7	214 652,9	42,05
Podkarpackie	28	1 473	1 138,2	6 709,3	6 695,7	279 482,2	41,49
Podlaskie	18	1 515	1 165,4	7 372,1	7 331,2	300 290,2	40,53
Pomorskie	28	2 007	1 948,1	14 217,8	14 035,3	593 638,8	41,75
Śląskie	60	7 309	6 692,8	39 830,0	35 940,9	1 464 587,9	36,64
Świętokrzyskie	17	1 501	744,6	4 499,1	4 446,8	190 793,2	42,41
Warmińsko-mazurskie	26	1 404	1 015,8	6 956,7	6 953,8	271 812,5	39,07
Wielkopolskie	35	1 680	2 155,2	12 693,5	12 693,5	536 179,6	42,24
Zachodniopomorskie	30	1 659	1 413,4	9 398,0	8 094,9	403 473,4	42,92

* Do wyliczenia średniej ceny jednostkowi-kowej 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 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowi-kowa ciepła					
							etat	MW	TJ	tys. zł	zł/GJ
							Polska	5	2 336	24,6	143,8
Dolnośląskie	—	—	—	—	—	—					
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	—	—					
Lubelskie	—	—	—	—	—	—					
Lubuskie	—	—	—	—	—	—					
Łódzkie	—	—	—	—	—	—					
Małopolskie	—	—	—	—	—	—					
Mazowieckie	2	1 878	14,6	111,1	2 887,7	25,98					
Opolskie	—	—	—	—	—	—					
Podkarpackie	—	—	—	—	—	—					
Podlaskie	—	—	—	—	—	—					
Pomorskie	—	—	—	—	—	—					
Śląskie	1	175	8,7	23,9	402,4	16,82					
Świętokrzyskie	—	—	—	—	—	—					
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	—	—					
Wielkopolskie	1	261	0,4	3,0	198,5	65,27					
Zachodniopomorskie	1	22	0,9	5,7	142,0	25,08					

Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 043 855,4	562 463,6	230 205,3	251 186,6
w tym przychody ze sprzedaży	1 015 638,9	548 229,9	218 127,1	249 281,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 030 162,4	584 374,9	167 344,9	278 442,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 018 417,2	576 830,1	163 383,1	278 204,1
koszty stałe	460 156,6	272 172,4	146 733,1	41 251,1
amortyzacja	100 188,5	50 820,5	49 361,7	6,4
wynagrodzenia	108 961,8	75 642,7	33 300,7	18,4
świadczenia na rzecz pracowników	25 220,3	17 884,3	7 334,1	1,9
materiały i energia	58 430,0	11 740,1	5 484,2	41 205,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	12 351,6	5 903,3	3 419,4	3 028,9
usługi obce	71 892,4	44 794,1	27 086,7	11,6
w tym remonty	23 692,9	20 392,4	3 296,8	3,6
podatki i opłaty	32 058,7	15 108,9	16 942,9	6,9
pozostałe koszty stałe	63 404,7	56 181,8	7 222,7	0,1
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 849,3	2 001,2	2 848,1	—
koszty zmienne	558 260,6	304 657,6	16 650,0	236 953,0
materiały i energia	545 521,2	292 000,6	16 568,4	236 952,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	252 819,0	252 819,0	x	x
energia elektryczna	42 799,2	34 664,5	8 134,7	—
usługi obce	2 904,2	2 838,5	65,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	8 278,6	8 271,8	6,8	—
pozostałe koszty zmienne	1 556,6	1 546,7	9,0	0,8
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	11 745,2	7 544,8	3 961,9	238,5
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 724,2	3 579,6	2 906,1	238,5
koszty finansowe	5 021,0	3 965,2	1 055,8	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 558,5	1 353,8	204,7	—

Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	745 998,5	457 381,7	163 082,4	125 534,3
w tym przychody ze sprzedaży	720 847,0	443 310,6	152 002,1	125 534,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	752 567,8	498 035,7	120 189,2	134 342,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	728 103,1	481 573,0	112 187,2	134 342,9
koszty stałe	351 607,6	209 642,1	106 844,5	35 121,0
amortyzacja	69 240,1	29 441,5	39 798,6	—
wynagrodzenia	102 005,7	73 851,7	28 154,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	32 639,9	25 874,6	6 765,3	—
materiały i energia	52 552,4	11 651,7	5 779,7	35 121,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	10 483,4	7 863,9	2 619,5	—
usługi obce	54 128,3	41 260,9	12 867,4	—
w tym remonty	27 537,1	23 594,3	3 942,8	—
podatki i opłaty	26 007,3	15 412,7	10 594,6	—
pozostałe koszty stałe	15 033,8	12 148,9	2 884,9	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	5 534,4	5 004,4	530,0	—
koszty zmienne	376 495,5	271 930,8	5 342,8	99 221,9
materiały i energia	360 905,0	257 405,7	4 277,4	99 221,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	240 362,6	240 362,6	x	x
energia elektryczna	17 544,2	14 001,1	3 543,1	—
usługi obce	4 130,1	3 585,4	544,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	7 850,1	7 844,7	5,4	—
pozostałe koszty zmienne	3 610,4	3 095,1	515,3	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	24 464,7	16 462,7	8 002,0	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	16 883,6	10 533,5	6 350,2	—
koszty finansowe	7 581,1	5 929,2	1 651,9	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	6 241,1	4 847,5	1 393,6	—

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	561 720,1	279 658,0	121 184,7	160 877,4
w tym przychody ze sprzedaży	548 507,7	273 985,0	113 860,8	160 661,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	556 425,5	285 050,1	96 509,3	174 866,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	546 502,5	278 353,2	93 898,3	174 250,9
koszty stałe	257 583,3	114 190,3	87 256,8	56 136,2
amortyzacja	49 499,3	22 684,5	26 814,8	—
wynagrodzenia	76 682,3	43 666,1	33 016,2	—
świadczenia na rzecz pracowników	13 874,9	10 148,0	3 726,9	—
materiały i energia	66 394,9	6 425,6	3 833,2	56 136,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 287,4	3 821,8	1 465,6	—
usługi obce	19 220,4	15 625,8	3 594,7	—
w tym remonty	9 770,6	8 695,5	1 075,2	—
podatki i opłaty	16 638,4	6 343,2	10 295,2	—
pozostałe koszty stałe	15 273,1	9 297,3	5 975,8	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 123,0	579,9	543,1	—
koszty zmienne	288 919,1	164 162,8	6 641,5	118 114,8
materiały i energia	282 294,1	157 583,8	6 595,4	118 114,8
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	145 078,3	145 078,3	x	x
energia elektryczna	17 927,7	11 409,3	6 518,3	—
usługi obce	317,3	313,0	4,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 514,1	4 512,7	1,4	—
pozostałe koszty zmienne	1 793,7	1 753,3	40,4	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	9 923,1	6 696,9	2 611,0	615,2
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	3 885,8	1 781,4	2 104,4	—
koszty finansowe	6 037,2	4 915,5	506,5	615,2
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 411,6	2 123,2	288,4	—

Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	251 710,8	128 243,5	44 880,5	78 586,8
w tym przychody ze sprzedaży	248 756,0	127 325,8	42 843,4	78 586,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	254 606,8	132 070,8	37 859,4	84 676,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	251 871,8	131 627,2	35 568,0	84 676,6
koszty stałe	105 955,8	51 711,5	31 784,1	22 460,1
amortyzacja	19 353,8	8 103,7	11 250,1	—
wynagrodzenia	28 747,0	19 084,9	9 662,1	—
świadczenia na rzecz pracowników	7 712,2	5 420,2	2 292,0	—
materiały i energia	26 929,6	3 231,6	1 237,9	22 460,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	3 047,6	2 376,2	671,5	—
usługi obce	13 868,2	11 343,0	2 525,2	—
w tym remonty	7 724,5	6 582,1	1 142,4	—
podatki i opłaty	6 065,0	2 597,7	3 467,3	—
pozostałe koszty stałe	3 279,9	1 930,3	1 349,6	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	859,4	158,0	701,4	—
koszty zmienne	145 916,0	79 915,8	3 783,8	62 216,5
materiały i energia	143 460,9	77 979,2	3 265,3	62 216,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	68 321,2	68 321,2	x	x
energia elektryczna	10 147,5	7 448,8	2 698,7	—
usługi obce	627,0	598,3	28,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	1 315,3	1 313,1	2,2	—
pozostałe koszty zmienne	512,8	25,2	487,6	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	2 735,0	443,6	2 291,4	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	1 318,7	118,9	1 199,8	—
koszty finansowe	1 416,3	324,7	1 091,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	686,7	266,5	420,1	—

Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	828 659,2	571 815,5	226 734,6	30 109,1
w tym przychody ze sprzedaży	782 843,6	540 063,2	212 671,3	30 109,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	738 117,7	566 720,4	139 047,4	32 349,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	716 204,9	551 000,9	132 854,0	32 349,9
koszty stałe	423 995,8	286 901,9	128 279,6	8 814,3
amortyzacja	87 782,6	50 322,3	37 460,3	—
wynagrodzenia	130 495,5	97 412,8	33 082,7	—
świadczenia na rzecz pracowników	48 855,4	36 205,6	12 649,9	—
materiały i energia	26 362,1	11 569,6	5 978,1	8 814,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	11 021,1	8 007,7	3 013,4	—
usługi obce	49 692,5	38 922,3	10 770,2	—
w tym remonty	29 398,5	23 193,7	6 204,8	—
podatki i opłaty	30 576,8	12 483,7	18 093,2	—
pozostałe koszty stałe	50 230,8	39 985,6	10 245,2	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 894,6	822,4	1 072,2	—
koszty zmienne	292 209,0	264 099,0	4 574,4	23 535,6
materiały i energia	282 225,6	254 358,0	4 332,0	23 535,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	211 443,3	211 443,3	x	x
energia elektryczna	40 300,6	36 609,6	2 979,0	—
usługi obce	1 420,1	1 406,8	13,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 685,1	6 681,3	3,8	—
pozostałe koszty zmienne	1 878,2	1 653,0	225,2	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	21 912,8	15 719,5	6 193,4	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	15 509,4	10 933,3	4 576,2	—
koszty finansowe	6 403,4	4 786,2	1 617,2	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 703,2	1 393,5	309,7	—

Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	890 529,4	464 096,0	213 322,7	213 110,7
w tym przychody ze sprzedaży	855 285,9	447 270,5	203 357,8	204 657,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	926 654,8	511 829,9	191 616,7	223 208,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	897 866,1	495 633,9	179 024,0	223 208,2
koszty stałe	426 914,7	222 021,5	157 592,8	47 300,4
amortyzacja	106 406,7	50 667,9	55 738,8	—
wynagrodzenia	137 002,4	84 474,5	52 527,9	—
świadczenia na rzecz pracowników	20 908,9	15 213,3	5 695,6	—
materiały i energia	62 986,8	9 365,6	6 321,9	47 299,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	9 196,7	5 257,6	3 939,1	—
usługi obce	52 511,2	39 260,8	13 250,4	—
w tym remonty	25 746,4	21 094,5	4 652,0	—
podatki i opłaty	30 514,3	11 390,2	19 123,1	1,0
pozostałe koszty stałe	16 584,3	11 649,2	4 935,1	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 199,1	2 594,3	1 604,8	—
koszty zmienne	470 951,3	273 612,3	21 431,2	175 907,8
materiały i energia	459 041,2	262 010,4	21 123,0	175 907,8
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	242 185,1	242 185,1	x	x
energia elektryczna	24 888,4	11 122,6	13 765,8	—
usługi obce	4 280,4	4 233,3	47,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 370,9	6 201,9	169,0	—
pozostałe koszty zmienne	1 258,8	1 166,8	92,1	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	28 788,8	16 196,1	12 592,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	15 263,8	11 273,9	3 989,9	—
koszty finansowe	13 525,0	4 922,1	8 602,8	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	5 283,1	2 817,6	2 465,5	—

Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 856 939,6	1 466 533,0	524 735,0	865 671,6
w tym przychody ze sprzedaży	2 692 263,1	1 373 883,0	452 708,5	865 671,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 844 623,1	1 528 085,1	437 136,4	879 401,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 769 137,3	1 478 983,4	410 752,3	879 401,6
koszty stałe	1 098 186,2	513 918,6	390 791,6	193 476,0
amortyzacja	249 754,7	123 919,6	125 776,9	58,2
wynagrodzenia	277 010,9	144 910,2	132 093,2	7,5
świadczenia na rzecz pracowników	63 754,1	39 665,2	24 087,3	1,7
materiały i energia	244 227,1	33 399,5	17 424,3	193 403,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	208 081,8	20 426,2	10 079,9	177 575,7
usługi obce	135 619,5	108 023,1	27 594,1	2,3
w tym remonty	88 768,8	82 175,6	6 593,3	—
podatki i opłaty	84 105,8	27 240,7	56 862,3	2,8
pozostałe koszty stałe	43 714,2	36 760,4	6 953,5	0,3
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	8 289,7	6 116,8	2 172,8	—
koszty zmienne	1 670 951,1	965 064,7	19 960,8	685 925,6
materiały i energia	1 628 659,5	929 591,7	13 142,2	685 925,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	854 403,3	854 403,3	x	x
energia elektryczna	80 606,6	67 871,2	12 733,1	2,3
usługi obce	5 019,6	1 134,9	3 884,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	25 731,9	25 492,3	239,7	—
pozostałe koszty zmienne	11 540,0	8 845,8	2 694,2	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	75 485,8	49 101,7	26 384,1	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	65 563,4	43 084,7	22 478,7	—
koszty finansowe	9 922,4	6 017,0	3 905,4	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 364,1	2 160,3	1 203,8	—

Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	253 789,9	172 530,5	66 078,8	15 180,7
w tym przychody ze sprzedaży	252 207,3	171 685,7	65 344,9	15 176,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	260 226,2	190 266,6	52 424,2	17 535,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	254 353,3	186 133,9	50 683,9	17 535,4
koszty stałe	122 837,4	73 699,4	44 129,7	5 008,3
amortyzacja	31 345,3	16 659,8	14 685,6	—
wynagrodzenia	43 404,9	28 501,5	14 903,4	—
świadczenia na rzecz pracowników	10 672,4	7 177,0	3 495,4	—
materiały i energia	8 858,5	2 464,8	1 385,4	5 008,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 076,3	1 207,4	868,9	—
usługi obce	11 261,1	8 377,1	2 884,0	—
w tym remonty	8 090,2	5 800,5	2 289,7	—
podatki i opłaty	7 882,7	3 709,3	4 173,3	—
pozostałe koszty stałe	9 412,5	6 809,9	2 602,6	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	895,3	393,7	501,7	—
koszty zmienne	131 515,8	112 434,5	6 554,2	12 527,1
materiały i energia	124 006,7	106 532,3	4 947,3	12 527,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	99 849,6	99 849,6	x	x
energia elektryczna	10 705,6	6 330,8	4 374,8	—
usługi obce	585,7	395,0	190,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 336,8	2 329,1	7,7	—
pozostałe koszty zmienne	4 586,6	3 178,1	1 408,5	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	5 873,0	4 132,7	1 740,3	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	2 749,9	2 282,1	467,7	—
koszty finansowe	3 123,1	1 850,6	1 272,5	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 891,8	1 663,7	1 228,1	—

Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	485 824,4	282 768,4	82 796,5	120 259,6
w tym przychody ze sprzedaży	469 312,7	269 766,3	80 114,7	119 431,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	493 438,8	294 579,5	69 288,2	129 571,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	481 310,8	285 390,6	66 407,6	129 512,5
koszty stałe	209 991,2	110 731,5	60 232,3	39 027,4
amortyzacja	39 382,2	21 331,2	18 051,0	—
wynagrodzenia	65 421,3	41 708,5	23 712,9	—
świadczenia na rzecz pracowników	17 297,6	13 161,2	4 136,4	—
materiały i energia	48 137,8	6 161,2	2 949,3	39 027,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 061,4	3 385,1	1 676,3	—
usługi obce	20 873,3	17 569,6	3 303,8	—
w tym remonty	9 600,7	8 724,4	876,3	—
podatki i opłaty	12 223,4	6 038,9	6 184,5	—
pozostałe koszty stałe	6 655,4	4 760,9	1 894,5	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 615,2	1 501,2	1 114,1	—
koszty zmienne	271 319,6	174 659,2	6 175,3	90 485,1
materiały i energia	262 326,6	166 764,0	5 077,4	90 485,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	150 484,2	150 484,2	x	x
energia elektryczna	17 492,6	13 087,7	4 404,9	—
usługi obce	2 973,8	2 973,7	0,1	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 712,5	2 687,7	24,8	—
pozostałe koszty zmienne	3 306,7	2 233,7	1 073,0	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	12 128,0	9 188,9	2 880,6	58,6
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 314,6	4 031,7	2 282,2	0,6
koszty finansowe	5 813,4	5 157,2	598,3	57,9
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 482,2	2 946,5	535,7	—

Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	409 398,2	219 047,7	102 026,2	88 324,3
w tym przychody ze sprzedaży	396 963,5	212 136,6	96 502,6	88 324,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	406 120,9	224 699,1	79 898,8	101 523,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	400 413,3	221 074,9	77 815,3	101 523,1
koszty stałe	188 886,1	92 398,1	74 593,5	21 894,6
amortyzacja	48 510,0	24 272,6	24 237,4	—
wynagrodzenia	63 515,6	35 828,7	27 686,9	—
świadczenia na rzecz pracowników	12 518,6	7 142,2	5 376,3	—
materiały i energia	30 768,4	4 061,1	4 812,8	21 894,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	3 389,6	1 956,1	1 433,5	—
usługi obce	15 768,9	13 736,4	2 032,5	—
w tym remonty	5 353,4	4 627,1	726,3	—
podatki i opłaty	14 039,9	5 675,4	8 364,5	—
pozostałe koszty stałe	3 764,8	1 681,6	2 083,2	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	428,3	188,8	239,5	—
koszty zmienne	211 527,2	128 676,8	3 221,8	79 628,5
materiały i energia	208 618,4	125 897,7	3 092,3	79 628,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	111 609,9	111 609,9	x	x
energia elektryczna	13 242,4	11 117,5	2 124,9	—
usługi obce	225,8	214,1	11,7	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 464,4	2 463,2	1,2	—
pozostałe koszty zmienne	218,5	101,9	116,7	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	5 707,6	3 624,2	2 083,4	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 195,1	3 352,8	1 842,3	—
koszty finansowe	512,5	271,4	241,1	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	372,0	201,6	170,4	—

Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	893 014,6	453 940,0	226 591,8	212 482,7
w tym przychody ze sprzedaży	867 174,8	433 385,7	221 306,4	212 482,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	928 118,2	508 597,6	172 610,5	246 910,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	907 050,9	495 865,0	164 275,8	246 910,1
koszty stałe	371 873,7	195 626,2	155 617,7	20 629,8
amortyzacja	91 383,6	42 886,7	48 496,9	—
wynagrodzenia	135 726,1	82 615,6	53 110,5	—
świadczenia na rzecz pracowników	28 882,5	25 263,8	3 618,7	—
materiały i energia	32 203,0	7 001,2	4 572,0	20 629,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 335,5	3 451,0	1 884,5	—
usługi obce	27 874,7	20 692,8	7 181,9	—
w tym remonty	10 414,0	8 567,0	1 847,0	—
podatki i opłaty	28 397,7	9 727,1	18 670,6	—
pozostałe koszty stałe	27 406,2	7 439,1	19 967,1	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 255,6	569,9	685,7	—
koszty zmienne	535 177,2	300 238,8	8 658,2	226 280,2
materiały i energia	525 337,3	290 430,9	8 626,1	226 280,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	262 986,5	262 986,5	x	x
energia elektryczna	32 924,6	25 065,2	7 859,4	—
usługi obce	2 913,2	2 888,3	25,0	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	5 807,2	5 805,9	1,3	—
pozostałe koszty zmienne	1 119,5	1 113,8	5,8	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	21 067,2	12 732,6	8 334,7	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	9 753,0	7 644,0	2 109,1	—
koszty finansowe	11 314,2	5 088,6	6 225,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 225,5	2 521,9	703,5	—

Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 137 930,4	1 158 599,5	471 525,1	507 805,8
w tym przychody ze sprzedaży	2 058 998,9	1 112 623,7	441 032,5	505 342,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 262 125,0	1 293 666,9	413 430,8	555 027,3
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 152 722,7	1 218 925,9	381 529,2	552 267,7
koszty stałe	1 056 348,6	546 919,0	350 857,0	158 572,6
amortyzacja	224 380,3	108 377,5	115 980,3	22,4
wynagrodzenia	323 054,2	211 643,7	111 133,6	277,0
świadczenia na rzecz pracowników	67 135,6	42 979,5	24 105,7	50,3
materiały i energia	200 699,4	28 097,8	14 847,9	157 753,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	24 312,5	16 447,3	7 847,7	17,5
usługi obce	125 760,3	100 349,8	25 231,3	179,3
w tym remonty	66 060,3	54 575,4	11 484,9	—
podatki i opłaty	76 804,2	31 672,9	45 101,3	30,0
pozostałe koszty stałe	38 514,6	23 797,8	14 456,9	260,0
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	12 184,9	7 331,4	4 853,5	—
koszty zmienne	1 096 374,2	672 006,9	30 672,2	393 695,1
materiały i energia	1 053 149,5	634 220,5	25 234,0	393 695,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	548 509,6	548 509,6	x	x
energia elektryczna	88 621,7	65 492,5	23 125,0	4,1
usługi obce	8 100,5	6 364,9	1 735,5	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	21 346,6	21 324,5	22,1	—
pozostałe koszty zmienne	13 777,6	10 097,0	3 680,6	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	109 402,2	74 741,0	31 901,6	2 759,6
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	53 686,1	38 498,0	12 916,2	2 271,9
koszty finansowe	55 716,1	36 243,1	18 985,4	487,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	32 005,8	24 408,8	7 205,0	392,0

Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	291 532,6	187 094,6	60 061,6	44 376,5
w tym przychody ze sprzedaży	282 002,0	180 538,9	57 086,7	44 376,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	293 551,3	196 930,6	47 806,2	48 814,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	287 756,5	192 204,8	46 737,3	48 814,4
koszty stałe	140 683,6	84 803,5	42 738,2	13 142,0
amortyzacja	21 282,9	11 550,3	9 732,5	—
wynagrodzenia	54 787,1	37 645,0	17 142,0	—
świadczenia na rzecz pracowników	14 253,6	11 093,5	3 160,1	—
materiały i energia	21 671,1	5 526,7	3 002,4	13 142,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	2 110,7	1 402,9	707,7	—
usługi obce	13 497,9	9 885,5	3 612,3	—
w tym remonty	7 517,1	5 193,7	2 323,4	—
podatki i opłaty	8 383,4	5 260,1	3 123,3	—
pozostałe koszty stałe	6 807,7	3 842,3	2 965,4	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 437,3	339,7	1 097,6	—
koszty zmienne	147 072,8	107 401,3	3 999,1	35 672,4
materiały i energia	144 018,4	104 436,6	3 909,4	35 672,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	92 428,3	92 428,3	x	x
energia elektryczna	14 037,0	11 480,6	2 556,5	—
usługi obce	407,2	407,2	—	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 027,4	2 025,8	1,6	—
pozostałe koszty zmienne	619,9	531,7	88,1	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	5 794,8	4 725,9	1 068,9	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	4 005,6	3 452,9	552,6	—
koszty finansowe	1 789,2	1 273,0	516,3	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 298,6	993,6	305,0	—

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	367 414,1	231 387,8	82 188,8	53 837,5
w tym przychody ze sprzedaży	357 518,9	224 947,6	78 733,8	53 837,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	381 217,5	253 139,1	66 893,8	61 184,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	374 152,2	247 527,2	65 440,4	61 184,6
koszty stałe	173 762,9	95 628,7	60 730,4	17 403,9
amortyzacja	33 378,4	13 846,2	19 532,1	—
wynagrodzenia	62 891,6	43 447,4	19 444,2	—
świadczenia na rzecz pracowników	18 407,2	13 673,5	4 733,7	—
materiały i energia	26 930,2	6 522,3	3 004,0	17 403,9
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 275,8	3 100,8	2 175,0	—
usługi obce	12 774,7	8 738,3	4 036,4	—
w tym remonty	5 388,6	4 530,7	857,9	—
podatki i opłaty	11 852,5	4 285,0	7 567,5	—
pozostałe koszty stałe	7 528,4	5 115,9	2 412,4	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 188,6	1 264,1	924,5	—
koszty zmienne	200 389,3	151 898,5	4 710,0	43 780,7
materiały i energia	194 989,2	146 585,9	4 622,5	43 780,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	133 932,2	133 932,2	x	x
energia elektryczna	15 948,5	11 671,9	4 276,6	—
usługi obce	939,2	885,9	53,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 795,7	2 790,9	4,8	—
pozostałe koszty zmienne	1 665,2	1 635,8	29,3	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	7 065,3	5 611,9	1 453,4	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	4 401,9	3 188,2	1 213,7	—
koszty finansowe	2 663,4	2 423,8	239,6	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 374,9	1 172,7	202,2	—

Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	870 099,3	484 163,5	163 501,5	222 434,3
w tym przychody ze sprzedaży	830 227,0	446 286,3	161 506,4	222 434,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	892 826,6	538 937,1	124 177,7	229 711,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	843 550,0	491 724,9	122 113,3	229 711,8
koszty stałe	403 490,4	220 697,6	115 485,2	67 307,7
amortyzacja	76 341,9	40 414,6	35 927,3	—
wynagrodzenia	106 674,5	78 411,1	28 263,4	—
świadczenia na rzecz pracowników	25 530,0	18 877,6	6 652,4	—
materiały i energia	80 162,9	9 431,1	3 424,1	67 307,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 814,4	4 090,7	1 408,1	315,6
usługi obce	57 892,5	46 066,9	11 825,6	—
w tym remonty	18 075,2	16 027,8	2 047,4	—
podatki i opłaty	26 761,3	12 884,9	13 876,5	—
pozostałe koszty stałe	30 127,3	14 611,4	15 515,8	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 587,6	2 657,2	1 930,5	—
koszty zmienne	440 059,6	271 027,3	6 628,1	162 404,2
materiały i energia	432 231,3	263 328,8	6 498,3	162 404,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	247 010,3	247 010,3	x	x
energia elektryczna	20 905,9	14 613,0	6 292,9	—
usługi obce	634,7	540,4	94,3	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	5 346,8	5 339,7	7,1	—
pozostałe koszty zmienne	1 846,7	1 818,3	28,4	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	49 276,6	47 212,2	2 064,5	—
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	39 144,4	38 753,5	390,9	—
koszty finansowe	10 132,2	8 458,7	1 673,5	—
w tym odsetki od kredytów bankowych	3 994,2	2 349,2	1 645,1	—

Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2008 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	tys. zł			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	548 724,9	309 804,3	121 558,5	117 362,2
w tym przychody ze sprzedaży	533 228,6	300 474,0	118 012,0	114 742,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	567 213,9	349 687,0	95 339,2	122 187,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	550 775,5	339 282,2	92 613,9	118 879,4
koszty stałe	239 310,4	141 344,5	83 837,6	14 128,3
amortyzacja	57 292,7	28 895,2	28 397,5	—
wynagrodzenia	90 030,1	63 843,7	26 186,4	—
świadczenia na rzecz pracowników	14 154,8	8 547,9	5 606,8	—
materiały i energia	28 591,7	9 820,3	4 643,2	14 128,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 332,8	6 146,0	2 186,8	—
usługi obce	20 248,5	12 634,1	7 614,3	—
w tym remonty	9 105,0	5 779,8	3 325,2	—
podatki i opłaty	17 116,0	7 524,8	9 591,3	—
pozostałe koszty stałe	11 876,7	10 078,5	1 798,2	—
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	847,1	478,9	368,2	—
koszty zmienne	311 465,1	197 937,6	8 776,3	104 751,2
materiały i energia	293 320,5	183 004,9	5 564,5	104 751,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	162 164,3	162 164,3	x	x
energia elektryczna	23 433,7	18 203,5	5 230,2	—
usługi obce	657,1	646,5	10,6	—
opłaty za korzystanie ze środowiska	13 678,5	13 672,3	6,2	—
pozostałe koszty zmienne	3 808,9	614,0	3 195,0	—
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	16 438,4	10 404,8	2 725,3	3 308,3
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	8 047,9	3 567,3	1 912,4	2 568,2
koszty finansowe	8 390,5	6 837,5	812,9	740,1
w tym odsetki od kredytów bankowych	7 308,5	6 063,1	522,7	722,7

Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2008 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					
Polska	518	41 744	12 911 776,0	13 180 188,0	-268 412,0	525 365,5	407 808,6	-150 855,1
Dolnośląskie	31	2 524	1 015 638,9	1 018 417,2	-2 778,3	28 216,5	11 745,2	13 693,0
Kujawsko-pomorskie	30	2 863	720 847,0	728 103,1	-7 256,1	25 151,4	24 464,7	-6 569,4
Lubelskie	29	2 374	548 507,7	546 502,5	2 005,2	13 212,4	9 923,1	5 294,5
Lubuskie	17	623	248 756,0	251 871,8	-3 115,8	2 954,8	2 735,0	-2 896,1
Łódzkie	33	2 842	782 843,6	716 204,9	66 638,8	45 815,6	21 912,8	90 541,5
Małopolskie	34	2 836	855 285,9	897 866,1	-42 580,1	35 243,4	28 788,8	-36 125,5
Mazowieckie	50	5 242	2 692 263,1	2 769 137,3	-76 874,1	164 676,5	75 485,8	12 316,6
Opolskie	16	1 210	252 207,3	254 353,3	-2 145,9	1 582,6	5 873,0	-6 436,3
Podkarpackie	38	1 938	469 312,7	481 310,8	-11 998,0	16 511,7	12 128,0	-7 614,3
Podlaskie	19	1 549	396 963,5	400 413,3	-3 449,7	12 434,7	5 707,6	3 277,3
Pomorskie	30	2 593	867 174,8	907 050,9	-39 876,2	25 839,8	21 067,2	-35 103,6
Śląskie	66	7 743	2 058 998,9	2 152 722,7	-93 723,8	78 931,5	109 402,2	-124 194,5
Świętokrzyskie	19	1 529	282 002,0	287 756,5	-5 754,4	9 530,6	5 794,8	-2 018,6
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	357 518,9	374 152,2	-16 633,3	9 895,3	7 065,3	-13 803,4
Wielkopolskie	41	2 225	830 227,0	843 550,0	-13 323,0	39 872,3	49 276,6	-22 727,3
Zachodniopomorskie	35	1 850	533 228,6	550 775,5	-17 547,0	15 496,4	16 438,4	-18 489,0

Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m ³		GJ			
Polska	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
Dolnośląskie	27	2 437	939 329,8	95 850,3	724,1	2 498,7	29 874,5	10 405,2	345 870,3	—	—	—	2 131 353,1
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	1 946 017,3	—	1 903,6	9 073,0	69 251,4	—	8 317 548,7	—	—	—	1 514,3
Lubelskie	24	1 878	895 898,7	—	38,5	87,5	40 795,1	34,3	18 142,5	—	—	235 603,8	285,3
Lubuskie	14	592	79 262,6	7 061,3	238,5	—	5 140,6	223 372,1	43 884,1	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	1 174 477,6	336 382,0	1 376,7	2 911,3	17 112,2	—	354 567,0	—	—	460,0	—
Małopolskie	30	2 712	1 161 104,6	—	278,5	1 757,9	19 529,3	—	533 897,1	—	—	—	1 563 988,2
Mazowieckie	49	5 159	2 546 742,8	—	3 299,8	709 021,3	70 170,3	978,1	2 175 591,0	—	—	—	3 419 329,5
Opolskie	14	1 185	496 427,9	63,3	259,6	139,4	27 508,9	932,5	7 697,6	—	—	49 353,0	3 991 164,0
Podkarpackie	32	1 882	401 127,5	—	23,0	6 579,1	77 215,2	—	122 684,9	—	—	—	592 503,9
Podlaskie	19	1 549	417 841,9	—	812,4	—	4 432,2	—	529 153,7	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	975 783,4	—	3 993,9	76 877,5	25 376,5	—	9 807 744,6	—	—	—	137 978,3
Śląskie	59	7 678	2 558 346,5	102,3	1 108,8	2 126,2	24 443,8	—	193 198,8	—	—	—	8 753 151,1
Świętokrzyskie	17	1 501	431 550,3	—	92,1	—	3 172,8	—	381 672,3	—	—	—	11 232,0
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	521 091,2	—	563,6	1 231,7	7 512,9	—	535 803,7	—	—	44 996,0	—
Wielkopolskie	37	2 062	741 228,5	264 870,0	425,3	2 134,0	34 843,0	24 221,0	846 527,7	—	—	—	437,1
Zachodniopomorskie	33	1 811	712 585,8	—	440,4	547,3	18 012,9	11 887,4	297 680,3	—	—	—	1 635 890,3

Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
Dolnośląskie	27	2 437	204 198,7	5 083,2	1 663,6	3 790,4	37 810,2	7 777,8	5 662,2	—	—	—	5 109,7
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	441 885,2	—	4 875,7	23 453,1	69 363,2	—	135 437,6	—	—	—	41,0
Lubelskie	24	1 878	215 842,6	—	91,8	122,4	38 565,4	66,2	220,7	—	—	3 180,7	15,8
Lubuskie	14	592	20 404,4	505,9	620,7	—	7 422,7	63 310,8	489,3	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	177 686,6	9 603,9	3 148,2	1 909,3	20 124,9	—	2 897,4	—	—	2,3	—
Małopolskie	30	2 712	243 476,2	—	660,9	2 575,3	25 186,3	—	11 143,7	—	—	—	12 677,9
Mazowieckie	49	5 159	637 865,6	—	7 445,9	425 521,3	83 088,0	989,5	36 396,1	—	—	—	88 946,6
Opolskie	14	1 185	104 836,2	4,3	595,0	253,6	31 610,2	937,1	27,9	—	—	—	41 392,9
Podkarpackie	32	1 882	91 910,4	—	44,7	8 457,3	82 188,8	—	2 240,9	—	—	—	6 725,8
Podlaskie	19	1 549	95 077,1	—	1 714,2	—	5 585,0	—	9 276,0	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	243 747,9	—	8 029,5	97 543,6	27 278,1	—	93 616,9	—	—	—	771,6
Śląskie	59	7 678	503 578,6	42,0	2 786,0	2 789,7	28 245,6	—	3 807,7	—	—	—	71 272,0
Świętokrzyskie	17	1 501	98 276,0	—	219,7	—	4 221,3	—	7 577,0	—	—	—	266,8
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	137 178,3	—	1 400,7	1 658,3	9 565,9	—	6 272,9	—	—	322,1	—
Wielkopolskie	37	2 062	172 647,8	14 854,4	1 056,8	2 243,0	42 761,6	18 111,8	17 131,4	—	—	—	24,1
Zachodniopomorskie	33	1 811	183 698,9	—	1 130,3	703,1	22 678,5	7 193,5	5 858,2	—	—	—	28 741,9

Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy										
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opalowy lekki	olej opalowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/t				zł/ m ³		zł/GJ				
Polska	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1,13	0,36	13,79	—	—	10,61	11,51
Dolnośląskie	27	2 437	217,39	53,03	2 297,62	1 516,94	1,27	0,75	16,37	—	—	—	2,40
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	227,07	—	2 561,29	2 584,93	1,00	—	16,28	—	—	—	27,06
Lubelskie	24	1 878	240,92	—	2 381,56	1 399,21	0,95	1,93	12,17	—	—	13,50	55,39
Lubuskie	14	592	257,43	71,65	2 602,07	—	1,44	0,28	11,15	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	151,29	28,55	2 286,73	655,82	1,18	—	8,17	—	—	5,00	—
Małopolskie	30	2 712	209,69	—	2 373,32	1 465,03	1,29	—	20,87	—	—	—	8,11
Mazowieckie	49	5 159	250,46	—	2 256,47	600,15	1,18	1,01	16,73	—	—	—	26,01
Opolskie	14	1 185	211,18	68,10	2 291,71	1 818,64	1,15	1,00	3,63	—	—	x	10,37
Podkarpackie	32	1 882	229,13	—	1 941,00	1 285,48	1,06	—	18,27	—	—	—	11,35
Podlaskie	19	1 549	227,54	—	2 109,96	—	1,26	—	17,53	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	249,80	—	2 010,46	1 268,82	1,07	—	9,55	—	—	—	5,59
Śląskie	59	7 678	196,84	410,45	2 512,61	1 312,06	1,16	—	19,71	—	—	—	8,14
Świętokrzyskie	17	1 501	227,73	—	2 385,45	—	1,33	—	19,85	—	—	—	23,75
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	263,25	—	2 485,31	1 346,35	1,27	—	11,71	—	—	7,16	—
Wielkopolskie	37	2 062	232,92	56,08	2 484,58	1 051,10	1,23	0,75	20,24	—	—	—	55,18
Zachodniopomorskie	33	1 811	257,79	—	2 566,55	1 284,67	1,26	0,61	19,68	—	—	—	17,57

Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
Polska	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
Dolnośląskie	27	2 437	18 989 306,3	930 127,0	21 371,9	21 702,8	981 471,2	228 932,0	44 445,3	—	—	—	1 238 320,6
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	33 418 163,1	—	43 866,9	311 450,4	2 284 241,5	—	8 573 235,9	—	—	—	1 031,4
Lubelskie	24	1 878	17 242 028,9	—	192,1	3 035,7	2 768 300,8	—	2 472,0	—	—	—	251,1
Lubuskie	14	592	1 459 312,5	52 844,2	8 326,9	—	163 771,9	3 903 338,3	29 242,3	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	21 254 625,1	2 818 700,5	21 230,2	799,0	564 540,0	—	195 591,0	—	—	432,0	1074,0 ^{a)}
Małopolskie	30	2 712	21 895 559,2	—	4 806,8	51 044,0	608 345,9	—	152 920,6	—	—	—	1 230 602,0
Mazowieckie	49	5 159	52 180 084,7	—	94 187,3	26 584 003,6	2 317 276,1	28 716,3	1 304 602,0	—	—	—	3 168 305,8
Opolskie	14	1 185	9 058 604,4	518,3	8 888,9	—	860 958,4	23 972,2	5 999,4	—	—	42 196,8	3 520 162,5
Podkarpackie	32	1 882	7 013 926,3	—	812,9	238 485,0	3 182 499,7	—	114 803,4	—	—	—	343 566,6
Podlaskie	19	1 549	7 811 933,3	—	30 753,9	—	142 544,3	—	450 367,7	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	19 097 544,1	—	17 906,8	3 041 328,4	799 947,9	—	6 618 606,4	—	—	—	121 469,0
Śląskie	59	7 678	45 627 924,3	1 570,8	28 512,4	53 964,7	763 848,9	—	174 588,9	—	—	—	6 905 400,5
Świętokrzyskie	17	1 501	7 793 428,3	—	2 841,7	—	101 816,3	—	309 275,5	—	—	—	7 296,5
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	9 438 584,9	—	9 798,3	40 576,1	242 533,3	—	431 215,1	—	—	35 153,0	—
Wielkopolskie	37	2 062	13 983 485,0	1 943 240,0	14 420,5	8 356,0	1 089 215,6	553 132,0	539 687,0	—	—	—	397,2
Zachodniopomorskie	33	1 811	14 203 893,1	—	12 045,5	—	576 675,4	221 330,8	126 263,9	—	—	—	1 635 890,4

a) Produkcja ciepła z kolektorów słonecznych.

Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
		etat	GJ										
Polska	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1
Dolnośląskie	27	2 437	16 799 712,9	781 690,7	15 474,5	19 739,5	848 557,9	85 099,9	38 171,0	—	—	—	1 193 853,2
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	14 930 157,4	—	38 718,0	21 842,3	374 225,5	—	146 199,3	—	—	—	1 031,4
Lubelskie	24	1 878	7 342 342,9	—	178,4	2 682,0	2 676 723,8	—	2 270,4	—	—	—	251,1
Lubuskie	14	592	1 289 198,9	40 755,2	2 669,6	—	162 318,3	2 854 735,9	28 542,3	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	17 921 331,2	2 431 271,6	18 326,5	—	483 105,9	—	66 885,4	—	—	330,0	1 074,0
Małopolskie	30	2 712	17 884 639,1	—	4 268,2	44 803,0	553 943,0	—	149 316,7	—	—	—	323 282,2
Mazowieckie	49	5 159	50 134 813,7	—	88 800,8	4 058 268,1	2 099 381,6	28 249,3	1 269 401,6	—	—	—	477 710,5
Opolskie	14	1 185	4 543 685,3	425,0	7 450,4	—	757 693,9	20 868,2	5 103,9	—	—	—	112 611,9
Podkarpackie	32	1 882	5 797 292,3	—	517,9	219 726,0	2 257 245,2	—	111 333,1	—	—	—	271 171,1
Podlaskie	19	1 549	7 088 514,8	—	29 289,5	—	129 479,7	—	418 860,4	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	15 486 393,2	—	15 443,6	300 863,5	691 706,8	—	229 637,9	—	—	—	816,2
Śląskie	59	7 678	39 782 597,1	1 205,1	24 756,6	45 434,3	640 417,0	—	89 280,2	—	—	—	4 507 076,9
Świętokrzyskie	17	1 501	6 765 208,3	—	2 841,7	—	98 936,2	—	268 407,4	—	—	—	6 754,3
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	7 312 380,8	—	8 703,7	39 695,3	231 045,5	—	379 093,3	—	—	31 289,8	—
Wielkopolskie	37	2 062	11 953 372,0	1 817 895,0	13 224,6	7 817,0	932 856,9	508 138,3	490 261,9	—	—	—	397,2
Zachodniopomorskie	33	1 811	8 655 069,9	—	11 183,3	—	525 085,0	207 158,2	106 374,1	—	—	—	121 966,1

Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
Polska	472	40 347	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
Dolnośląskie	27	2 437	466 100,3	16 097,6	978,7	1 123,5	46 475,0	5 994,6	1 167,4	—	—	—	10 427,3
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	417 653,3	—	2 640,6	629,5	18 440,4	—	3 900,5	—	—	—	46,3
Lubelskie	24	1 878	191 315,8	—	9,9	124,7	75 955,7	—	57,7	—	—	—	16,7
Lubuskie	14	592	43 417,4	1 256,6	168,4	—	9 785,7	71 228,9	1 468,8	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	474 868,9	37 092,3	1 274,7	—	25 033,1	—	1 714,5	—	—	10,3	69,5
Małopolskie	30	2 712	406 833,5	—	255,7	1 503,1	25 906,6	—	3 136,0	—	—	—	9 635,6
Mazowieckie	49	5 159	1 146 875,3	—	6 540,9	82 526,0	98 374,3	1 499,7	28 662,3	—	—	—	9 404,5
Opolskie	14	1 185	135 856,5	13,6	515,6	—	31 397,0	1 218,3	158,1	—	—	—	2 526,6
Podkarpackie	32	1 882	164 601,9	—	29,0	9 750,1	83 683,8	—	3 862,4	—	—	—	7 839,1
Podlaskie	19	1 549	191 584,9	—	1 216,5	—	6 482,1	—	12 853,0	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	384 249,7	—	1 405,2	6 880,7	34 409,3	—	6 324,8	—	—	—	115,9
Śląskie	59	7 678	979 560,4	31,4	1 613,5	1 086,5	26 975,3	—	2 151,3	—	—	—	101 205,3
Świętokrzyskie	17	1 501	170 145,1	—	184,8	—	5 805,2	—	3 842,0	—	—	—	561,7
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	198 083,4	—	593,6	2 386,4	11 220,1	—	11 847,2	—	—	816,9	—
Wielkopolskie	37	2 062	324 354,9	36 492,8	877,1	157,0	44 605,7	27 125,1	12 564,5	—	—	—	109,2
Zachodniopomorskie	33	1 811	254 071,3	—	527,1	—	28 989,1	10 115,0	4 056,5	—	—	—	2 715,0

Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ										
Polska	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
Dolnośląskie	27	2 437	27,74	20,59	63,25	56,91	54,77	70,44	30,58	—	—	—	8,73
Kujawsko-pomorskie	29	2 856	27,97	—	68,20	28,82	49,28	—	26,68	—	—	—	44,87
Lubelskie	24	1 878	26,06	—	55,32	46,49	28,38	—	25,43	—	—	—	66,68
Lubuskie	14	592	33,68	30,83	63,08	—	60,29	24,95	51,46	—	—	—	—
Łódzkie	29	2 651	26,50	15,26	69,55	—	51,82	—	25,63	—	—	31,21	64,69
Małopolskie	30	2 712	22,75	—	59,91	33,55	46,77	—	21,00	—	—	—	29,81
Mazowieckie	49	5 159	22,88	—	73,66	20,34	46,86	53,09	22,58	—	—	—	19,69
Opolskie	14	1 185	29,90	32,11	69,21	—	41,44	58,38	30,97	—	—	—	22,44
Podkarpackie	32	1 882	28,39	—	55,95	44,37	37,07	—	34,69	—	—	—	28,91
Podlaskie	19	1 549	27,03	—	41,53	—	50,06	—	30,69	—	—	—	—
Pomorskie	29	2 590	24,81	—	90,99	22,87	49,75	—	27,54	—	—	—	142,00
Śląskie	59	7 678	24,62	26,03	65,18	23,91	42,12	—	24,10	—	—	—	22,45
Świętokrzyskie	17	1 501	25,15	—	65,04	—	58,68	—	14,31	—	—	—	83,17
Warmińsko-mazurskie	30	1 803	27,09	—	68,20	60,12	48,56	—	31,25	—	—	26,11	—
Wielkopolskie	37	2 062	27,14	20,07	66,32	20,08	47,82	53,38	25,63	—	—	—	274,99
Zachodniopomorskie	33	1 811	29,36	—	47,13	—	55,21	48,83	38,13	—	—	—	22,26

Tabela 136. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2008 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
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1
Dolnośląskie	22	2 379	236 991,2	186 159,5	50 831,6
Kujawsko-pomorskie	19	2 410	126 871,8	88 943,2	37 928,6
Lubelskie	21	2 190	62 705,3	29 352,9	33 352,4
Lubuskie	13	554	36 845,2	21 220,8	15 624,4
Łódzkie	26	2 706	127 180,2	74 839,2	52 341,0
Małopolskie	25	2 634	302 045,9	92 422,0	209 623,9
Mazowieckie	36	4 958	348 035,4	188 471,1	159 564,3
Opolskie	11	1 066	32 307,8	12 652,0	19 655,8
Podkarpackie	18	1 603	46 930,9	22 096,1	24 834,8
Podlaskie	16	1 448	114 044,9	88 017,4	26 027,4
Pomorskie	24	2 422	133 020,9	68 057,4	64 963,5
Śląskie	46	7 097	156 325,2	83 458,1	72 867,0
Świętokrzyskie	9	1 137	102 501,8	89 623,3	12 878,5
Warmińsko-mazurskie	22	1 633	45 248,3	20 794,9	24 453,4
Wielkopolskie	28	1 947	137 311,9	77 244,3	60 067,6
Zachodniopomorskie	20	1 416	56 245,4	19 204,6	37 040,7

Tabela 137. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2008 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
		etat		własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
Dolnośląskie	22	2 379	236 991,2	220 582,3	16 408,9
Kujawsko-pomorskie	19	2 410	126 871,8	107 591,3	19 280,5
Lubelskie	21	2 190	62 705,3	50 651,0	12 054,4
Lubuskie	13	554	36 845,2	31 952,0	4 893,1
Łódzkie	26	2 706	127 180,2	102 441,1	24 739,1
Małopolskie	25	2 634	302 045,9	195 595,6	106 450,3
Mazowieckie	36	4 958	348 035,4	336 473,3	11 562,1
Opolskie	11	1 066	32 307,8	26 256,2	6 051,6
Podkarpackie	18	1 603	46 930,9	43 536,3	3 394,6
Podlaskie	16	1 448	114 044,9	85 202,4	28 842,5
Pomorskie	24	2 422	133 020,9	129 896,9	3 124,0
Śląskie	46	7 097	156 325,2	109 161,3	47 163,8
Świętokrzyskie	9	1 137	102 501,8	47 805,8	54 696,0
Warmińsko-mazurskie	22	1 633	45 248,3	28 396,5	16 851,9
Wielkopolskie	28	1 947	137 311,9	98 001,6	39 310,3
Zachodniopomorskie	20	1 416	56 245,4	43 901,2	12 344,2

Tabela 138. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Moc osiągalna				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	MW				
Polska	2002	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2007	60 530,5	20 265,9	21 164,9	19 099,6
	2008	59 829,4	21 444,3	20 955,4	17 429,8
Dolnośląskie	3 935,5	437,9	1 712,4	1 785,2	
Kujawsko-pomorskie	6 376,6	3 691,6	1 433,6	1 251,4	
Lubelskie	2 735,6	1 432,4	160,5	1 142,7	
Lubuskie	949,5	698,0	8,2	243,3	
Łódzkie	4 102,8	447,7	2 934,1	721,1	
Małopolskie	4 097,8	1 074,7	1 951,9	1 071,2	
Mazowieckie	9 727,5	2 725,7	5 455,7	1 546,1	
Opolskie	1 898,5	882,4	70,1	946,0	
Podkarpackie	2 173,7	1 158,1	675,0	340,6	
Podlaskie	1 321,0	36,4	669,5	615,1	
Pomorskie	3 267,2	1 095,0	1 245,5	926,8	
Śląskie	10 892,0	4 843,0	3 030,6	3 018,4	
Świętokrzyskie	1 240,1	292,3	115,5	832,4	
Warmińsko-mazurskie	1 471,3	368,2	357,4	745,7	
Wielkopolskie	3 189,0	943,1	1 103,8	1 142,1	
Zachodniopomorskie	2 451,4	1 318,0	31,6	1 101,8	

Tabela 139. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Produkcja ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
Polska	2002	467 527 820,1	175 691 231,7	162 702 673,6	129 133 914,7
	2007	404 865 206,4	144 824 029,7	145 686 696,7	114 354 480,0
	2008	396 622 387,4	159 825 810,5	142 323 556,4	94 473 020,5
Dolnośląskie	22 455 677,0	1 512 290,1	12 813 906,7	8 129 480,2	
Kujawsko-pomorskie	44 631 989,1	27 674 993,9	8 856 776,0	8 100 219,2	
Lubelskie	20 016 280,6	12 721 535,3	878 058,0	6 416 687,3	
Lubuskie	5 616 836,1	4 644 801,0	46 137,5	925 897,6	
Łódzkie	24 856 991,7	2 822 719,5	17 833 797,7	4 200 474,6	
Małopolskie	23 943 278,5	6 144 496,1	12 455 010,7	5 343 771,7	
Mazowieckie	85 677 175,9	35 186 032,2	41 852 529,2	8 638 614,4	
Opolskie	13 521 300,9	8 212 838,6	250 748,8	5 057 713,5	
Podkarpackie	10 894 093,9	5 162 193,4	3 934 517,0	1 797 383,4	
Podlaskie	8 435 599,2	205 460,1	4 557 326,7	3 672 812,5	
Pomorskie	29 696 802,7	12 546 337,5	11 408 635,6	5 741 829,6	
Śląskie	53 555 810,5	22 168 450,6	15 811 077,3	15 576 282,6	
Świętokrzyskie	8 214 658,3	3 233 692,6	472 008,4	4 508 957,2	
Warmińsko-mazurskie	10 197 860,7	2 478 656,0	2 556 372,8	5 162 831,9	
Wielkopolskie	18 131 933,3	4 211 416,8	8 421 951,0	5 498 565,5	
Zachodniopomorskie	16 776 099,1	10 899 896,7	174 703,1	5 701 499,3	

Tabela 140. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Długość sieci ciepłowniczej				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	km				
Polska	2002	17 312,5	1 736,1	2 197,8	13 378,6
	2007	18 834,3	1 302,3	2 152,1	15 379,9
	2008	19 104,1	1 352,1	2 337,2	15 414,8
Dolnośląskie	1 415,8	102,5	170,9	1 142,4	
Kujawsko-pomorskie	1 205,0	84,8	83,6	1 036,6	
Lubelskie	950,7	43,1	95,7	812,0	
Lubuskie	280,1	23,9	18,0	238,2	
Łódzkie	1 421,0	42,2	930,1	448,7	
Małopolskie	1 384,9	45,6	102,1	1 237,1	
Mazowieckie	3 053,5	264,4	269,4	2 519,7	
Opolskie	580,5	154,5	19,7	406,3	
Podkarpackie	798,5	124,2	63,7	610,6	
Podlaskie	534,9	7,4	59,2	468,2	
Pomorskie	1 263,0	33,1	12,6	1 217,3	
Śląskie	3 324,3	294,1	312,1	2 718,1	
Świętokrzyskie	388,9	28,5	32,5	327,9	
Warmińsko-mazurskie	605,1	16,6	58,3	530,2	
Wielkopolskie	1 117,3	23,0	96,0	998,3	
Zachodniopomorskie	780,8	64,3	13,3	703,1	

Tabela 141. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
Polska	2002	190 728 560,8	44 575 643,7	114 267 291,8	31 885 625,3
	2007	160 133 986,7	41 243 884,6	101 988 769,7	16 901 332,4
	2008	157 228 154,9	42 863 160,6	100 641 208,7	13 723 785,6
Dolnośląskie	11 864 588,8	249 462,2	10 726 570,6	888 556,1	
Kujawsko-pomorskie	7 429 259,1	265 855,0	6 701 733,9	461 670,3	
Lubelskie	6 180 899,1	2 932 597,0	10 676,0	3 237 626,1	
Lubuskie	2 052 134,7	1 772 219,0	4 824,9	275 090,8	
Łódzkie	2 832 498,5	1 629 874,9	636 226,2	566 397,3	
Małopolskie	10 673 207,6	2 674 248,0	7 544 448,6	454 511,0	
Mazowieckie	45 229 444,4	6 635 899,6	37 881 622,1	711 922,6	
Opolskie	1 012 337,0	412 490,0	5 035,5	594 811,5	
Podkarpackie	6 144 796,7	3 012 625,5	3 063 312,9	68 858,3	
Podlaskie	3 503 423,8	77 392,8	3 389 269,0	36 762,0	
Pomorskie	11 633 015,0	417 393,4	10 997 174,0	218 447,6	
Śląskie	25 622 206,6	12 581 502,1	10 307 837,8	2 732 866,7	
Świętokrzyskie	4 270 877,6	2 432 655,9	45 972,6	1 792 249,1	
Warmińsko-mazurskie	3 066 495,0	917 779,0	1 841 521,5	307 194,6	
Wielkopolskie	11 171 175,8	2 622 540,2	7 427 857,0	1 120 778,6	
Zachodniopomorskie	4 541 795,2	4 228 626,1	57 126,1	256 043,0	

Tabela 142. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Zakup ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
Polska	2002	170 461 636,9	4 754 091,4	3 512 446,9	162 195 098,7
	2007	143 042 703,5	2 778 576,6	2 892 254,4	137 371 872,4
	2008	141 767 605,7	2 638 931,2	2 885 709,2	136 242 965,3
Dolnośląskie	11 015 599,6	144 366,0	301 100,0	10 570 133,6	
Kujawsko-pomorskie	5 062 882,8	137 429,5	112 225,9	4 813 227,4	
Lubelskie	6 926 491,7	29 483,0	409 306,9	6 487 701,9	
Lubuskie	3 179 997,4	125 854,9	437 869,0	2 616 273,5	
Łódzkie	1 733 233,4	33 403,0	124 488,6	1 575 341,8	
Małopolskie	10 630 955,0	133 301,0	153 873,0	10 343 781,0	
Mazowieckie	40 991 290,0	46 124,0	176 596,8	40 768 569,2	
Opolskie	794 621,5	245 175,8	—	549 445,7	
Podkarpackie	4 729 378,6	690 945,9	53 473,0	3 984 959,7	
Podlaskie	3 768 451,7	—	—	3 768 451,7	
Pomorskie	10 807 749,2	75 106,6	—	10 732 642,6	
Śląskie	23 765 028,9	669 809,4	586 759,0	22 508 460,5	
Świętokrzyskie	1 846 923,9	—	67 005,0	1 779 918,9	
Warmińsko-mazurskie	2 343 963,0	—	—	2 343 963,0	
Wielkopolskie	9 421 399,4	52 969,0	463 012,0	8 905 418,4	
Zachodniopomorskie	4 749 639,7	254 963,2	—	4 494 676,5	

Tabela 143. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
Polska	2002	278 626 910,4	12 753 719,2	40 043 918,0	225 829 273,2
	2007	252 394 466,9	14 406 146,6	35 967 531,0	202 020 789,3
	2008	238 633 240,2	16 735 829,5	34 495 024,0	187 402 386,7
Dolnośląskie	17 524 884,6	820 869,3	1 629 862,9	15 074 152,4	
Kujawsko-pomorskie	12 488 843,1	614 449,4	1 246 678,9	10 627 714,8	
Lubelskie	10 290 117,1	1 008 124,9	1 006 119,7	8 275 872,5	
Lubuskie	5 084 895,9	1 839 152,1	446 457,3	2 799 286,6	
Łódzkie	19 545 145,3	716 484,5	14 343 475,4	4 485 185,5	
Małopolskie	17 703 340,2	311 347,6	4 041 296,0	13 350 696,6	
Mazowieckie	49 267 707,3	3 024 532,7	3 492 546,4	42 750 628,2	
Opolskie	5 051 869,6	503 478,1	204 940,6	4 343 451,0	
Podkarpackie	6 709 304,5	1 125 612,5	591 409,0	4 992 283,0	
Podlaskie	7 372 080,8	60 267,0	944 673,6	6 367 140,2	
Pomorskie	14 217 761,5	361 147,0	151 332,6	13 705 281,8	
Śląskie	39 829 995,5	5 315 168,2	4 234 886,1	30 279 941,3	
Świętokrzyskie	4 499 121,1	140 461,6	424 185,8	3 934 473,7	
Warmińsko-mazurskie	6 956 703,7	80 447,8	546 866,1	6 329 389,8	
Wielkopolskie	12 693 491,7	144 775,1	1 087 904,4	11 460 812,2	
Zachodniopomorskie	9 397 978,1	669 511,7	102 389,4	8 626 077,1	

Tabela 144. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	GJ				
Polska	2003	479 410,5	225 209,8	6 798,7	247 402,0
	2007	128 159,9	1 354,1	13 864,2	112 941,6
	2008	143 766,8	—	31 487,8	112 279,0
Dolnośląskie	—	—	—	—	
Kujawsko-pomorskie	—	—	—	—	
Lubelskie	—	—	—	—	
Lubuskie	—	—	—	—	
Łódzkie	—	—	—	—	
Małopolskie	—	—	—	—	
Mazowieckie	111 139,8	—	7 564,8	103 575,0	
Opolskie	—	—	—	—	
Podkarpackie	—	—	—	—	
Podlaskie	—	—	—	—	
Pomorskie	—	—	—	—	
Śląskie	23 923,0	—	23 923,0	—	
Świętokrzyskie	—	—	—	—	
Warmińsko-mazurskie	—	—	—	—	
Wielkopolskie	3 041,0	—	—	3 041,0	
Zachodniopomorskie	5 663,0	—	—	5 663,0	

Tabela 145. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Zużycie węgla kamiennego				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tony				
Polska	2002	21 296 859,4	5 745 805,0	8 714 287,2	6 836 767,3
	2007	16 586 010,3	4 024 686,8	6 763 377,0	5 797 946,4
	2008	15 998 816,5	4 655 572,3	6 591 925,4	4 751 318,7
Dolnośląskie	939 329,8	27 076,2	501 484,8	410 768,8	
Kujawsko-pomorskie	1 946 017,3	1 086 961,1	448 924,6	410 131,5	
Lubelskie	895 898,7	505 981,2	51 300,6	338 616,9	
Lubuskie	79 262,6	38 329,3	2 680,3	38 253,1	
Łódzkie	1 174 477,6	9 553,0	934 323,0	230 601,6	
Małopolskie	1 161 104,6	338 334,7	569 773,9	252 996,0	
Mazowieckie	2 546 742,8	221 490,6	1 906 517,3	418 734,9	
Opolskie	496 427,9	247 758,4	14 253,6	234 416,0	
Podkarpackie	401 127,5	185 241,0	121 635,3	94 251,2	
Podlaskie	417 841,9	10 790,8	212 028,3	195 022,9	
Pomorskie	975 783,4	168 716,2	538 774,3	268 293,0	
Śląskie	2 558 346,5	961 555,4	741 431,8	855 359,3	
Świętokrzyskie	431 550,3	161 558,9	26 288,3	243 703,2	
Warmińsko-mazurskie	521 091,2	139 289,0	122 844,1	258 958,2	
Wielkopolskie	741 228,5	101 103,2	399 665,5	240 459,8	
Zachodniopomorskie	712 585,8	451 833,4	0,0	260 752,4	

Tabela 146. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Wynik finansowy brutto				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tys. zł				
Polska	2003	196 900,0	-36 061,5	160 909,5	72 052,0
	2007	299 924,2	-71 763,7	238 931,2	132 756,6
	2008	-150 855,1	-149 032,2	-47 599,4	45 776,5
Dolnośląskie		13 693,0	-2 472,1	-4 810,7	20 975,8
Kujawsko-pomorskie		-6 569,4	-5 400,7	-12 612,3	11 443,6
Lubelskie		5 294,5	3 875,2	-1 751,2	3 170,5
Lubuskie		-2 896,1	-1 947,7	-607,6	-340,8
Łódzkie		90 541,5	-569,0	92 097,6	-987,1
Małopolskie		-36 125,5	-10 094,9	-26 592,2	561,6
Mazowieckie		12 316,6	-25 915,6	9 580,2	28 652,0
Opolskie		-6 436,3	-2 010,1	-445,4	-3 980,8
Podkarpackie		-7 614,3	-6 395,1	-2 182,2	963,0
Podlaskie		3 277,3	-939,5	277,7	3 939,1
Pomorskie		-35 103,6	-11 720,0	-23 585,3	201,8
Śląskie		-124 194,5	-41 279,5	-52 168,0	-30 747,0
Świętokrzyskie		-2 018,6	-126,8	-3,8	-1 888,0
Warmińsko-mazurskie		-13 803,4	-2 178,9	-7 192,8	-4 431,7
Wielkopolskie		-22 727,3	-15 881,5	-16 442,3	9 596,5
Zachodniopomorskie		-18 489,0	-25 976,1	-1 161,0	8 648,1

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Nakłady				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	tys. zł				
Polska	2002	1 278 604,9	207 225,8	378 430,6	692 948,6
	2007	1 747 052,2	158 489,1	576 385,8	1 012 177,2
	2008	2 064 611,9	184 647,8	709 440,3	1 170 523,8
Dolnośląskie		236 991,2	2 349,2	116 375,4	118 266,5
Kujawsko-pomorskie		126 871,8	30 073,3	33 876,1	62 922,4
Lubelskie		62 705,3	9 417,8	2 082,3	51 205,3
Lubuskie		36 845,2	20 681,0	—	16 164,2
Łódzkie		127 180,2	27 785,0	75 053,6	24 341,7
Małopolskie		302 045,9	25 921,9	51 358,8	224 765,3
Mazowieckie		348 035,4	4 353,1	217 652,9	126 029,3
Opolskie		32 307,8	1 572,9	4 296,2	26 438,7
Podkarpackie		46 930,9	15 737,1	5 163,6	26 030,3
Podlaskie		114 044,9	1 337,4	70 766,1	41 941,4
Pomorskie		133 020,9	1 114,3	59 203,8	72 702,8
Śląskie		156 325,2	21 301,9	28 134,6	106 888,6
Świętokrzyskie		102 501,8	216,4	—	102 285,4
Warmińsko-mazurskie		45 248,3	836,1	1 874,9	42 537,3
Wielkopolskie		137 311,9	13 479,9	43 602,1	80 229,9
Zachodniopomorskie		56 245,4	8 470,7	—	47 774,7

Tabela 148. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	%				
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2007	60,05	64,63	68,06	53,03
	2008	59,40	62,23	67,77	53,24
Dolnośląskie	60,55	58,14	70,50	52,87	
Kujawsko-pomorskie	50,83	31,49	70,44	52,79	
Lubelskie	57,52	58,48	56,99	57,29	
Lubuskie	42,46	42,92	44,86	41,33	
Łódzkie	64,77	62,50	68,77	49,80	
Małopolskie	57,33	72,88	66,44	46,63	
Mazowieckie	68,78	80,90	75,65	57,51	
Opolskie	45,38	40,35	51,11	49,55	
Podkarpackie	62,06	69,94	54,38	54,25	
Podlaskie	58,92	58,06	57,92	59,73	
Pomorskie	58,68	67,07	52,83	58,92	
Śląskie	53,66	51,62	62,55	51,32	
Świętokrzyskie	47,23	69,97	62,87	41,43	
Warmińsko-mazurskie	54,98	54,03	61,24	54,09	
Wielkopolskie	59,25	64,36	64,08	54,76	
Zachodniopomorskie	62,71	76,26	62,90	48,92	

Tabela 149. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2008 r.

Województwa	Średnia jednoskładnikowa cena				
	ogółem	0—19%	20—69%	70—100%	
	zł/GJ				
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2007	30,74	22,88	25,64	35,96
	2008	32,61	24,19	26,82	38,98
Dolnośląskie	34,56	31,58	26,16	38,96	
Kujawsko-pomorskie	36,19	30,43	28,57	42,18	
Lubelskie	33,30	25,19	39,45	33,07	
Lubuskie	34,85	26,83	35,57	42,66	
Łódzkie	34,98	16,86	36,87	37,06	
Małopolskie	30,14	21,77	23,54	37,17	
Mazowieckie	28,46	21,42	23,39	40,44	
Opolskie	41,59	26,78	41,16	43,81	
Podkarpackie	36,51	32,48	33,60	38,36	
Podlaskie	36,50	43,57	29,57	40,89	
Pomorskie	33,55	28,65	23,14	41,78	
Śląskie	31,45	23,56	26,00	37,08	
Świętokrzyskie	32,16	15,07	49,50	35,68	
Warmińsko-mazurskie	35,67	27,22	29,26	39,25	
Wielkopolskie	34,78	23,47	26,62	40,79	
Zachodniopomorskie	38,24	27,31	57,67	43,91	

Tabela 150. Moc osiągalna według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Moc osiągalna				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		MW				
Polska	2002	67 285,4	23 875,6	26 300,0	14 385,2	2 724,7
	2007	60 530,5	12 522,7	35 200,0	11 520,6	1 287,2
	2008	59 829,4	11 999,8	34 573,0	12 074,9	1 181,7
Dolnośląskie		3 935,5	295,0	3 531,6	58,5	50,3
Kujawsko-pomorskie		6 376,6	—	2 614,2	3 639,7	122,7
Lubelskie		2 735,6	627,0	1 261,1	805,4	42,2
Lubuskie		949,5	570,0	243,3	128,0	8,2
Łódzkie		4 102,8	478,6	3 460,2	47,5	116,5
Małopolskie		4 097,8	505,0	3 023,1	565,8	4,0
Mazowieckie		9 727,5	771,7	6 938,8	1 970,0	47,0
Opolskie		1 898,5	102,5	1 016,1	774,0	5,9
Podkarpackie		2 173,7	1 084,7	592,4	467,9	28,7
Podlaskie		1 321,0	540,7	733,5	21,1	25,6
Pomorskie		3 267,2	1 196,4	975,9	1 086,2	8,8
Śląskie		10 892,0	3 726,3	5 704,9	960,7	500,2
Świętokrzyskie		1 240,1	130,0	884,1	129,5	96,6
Warmińsko-mazurskie		1 471,3	—	1 103,1	317,7	50,5
Wielkopolskie		3 189,0	1 364,0	1 312,8	462,0	50,2
Zachodniopomorskie		2 451,4	607,9	1 177,9	641,0	24,6

Tabela 151. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Produkcja ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	467 527 820,1	167 408 141,0	155 477 110,1	128 036 561,9	16 606 007,1
	2007	404 865 206,4	74 615 477,2	225 418 907,6	98 647 913,0	6 182 908,6
	2008	396 622 387,4	73 523 213,3	208 413 303,6	108 890 759,6	5 795 110,9
Dolnośląskie		22 455 677,0	672 871,0	21 171 994,2	373 082,0	237 729,8
Kujawsko-pomorskie		44 631 989,1	—	16 521 638,3	27 502 129,6	608 221,1
Lubelskie		20 016 280,6	3 024 135,0	7 060 644,0	9 697 400,3	234 101,3
Lubuskie		5 616 836,1	3 480 641,0	925 897,6	1 164 160,0	46 137,5
Łódzkie		24 856 991,7	2 996 509,5	21 093 232,0	283 056,6	484 193,6
Małopolskie		23 943 278,5	2 682 990,0	17 798 782,4	3 445 437,0	16 069,1
Mazowieckie		85 677 175,9	5 425 677,4	50 485 027,3	29 491 868,0	274 603,1
Opolskie		13 521 300,9	791 187,0	5 308 462,3	7 377 400,6	44 251,0
Podkarpackie		10 894 093,9	5 317 349,7	3 095 890,5	2 286 136,2	194 717,5
Podlaskie		8 435 599,2	3 842 101,7	4 324 908,5	120 353,6	148 235,5
Pomorskie		29 696 802,7	11 213 978,0	5 936 487,2	12 484 474,5	61 863,0
Śląskie		53 555 810,5	17 353 157,0	29 741 364,2	4 159 290,1	2 301 999,2
Świętokrzyskie		8 214 658,3	2 471 387,0	4 681 560,6	652 319,6	409 391,0
Warmińsko-mazurskie		10 197 860,7	—	7 719 204,7	2 119 957,0	358 699,0
Wielkopolskie		18 131 933,3	9 757 968,0	6 406 262,5	1 735 517,0	232 185,8
Zachodniopomorskie		16 776 099,1	4 493 261,0	6 141 947,4	5 998 177,5	142 713,2

Tabela 152. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Długość sieci ciepłowniczej				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		km				
Polska	2002	17 312,5	1 346,0	13 947,2	1 013,7	1 005,6
	2007	18 834,3	325,9	17 185,9	801,2	521,3
	2008	19 104,1	344,4	17 462,6	782,4	514,7
Dolnośląskie		1 415,8	11,2	1 327,7	71,1	5,9
Kujawsko-pomorskie		1 205,0	—	1 101,1	71,8	32,1
Lubelskie		950,7	10,4	880,7	43,1	16,6
Lubuskie		280,1	19,9	238,2	—	22,0
Łódzkie		1 421,0	7,1	1 348,8	5,0	60,1
Małopolskie		1 384,9	—	1 323,3	27,9	33,7
Mazowieckie		3 053,5	30,3	2 779,1	230,0	14,1
Opolskie		580,5	35,1	426,0	65,0	54,4
Podkarpackie		798,5	60,0	687,5	41,3	9,7
Podlaskie		534,9	10,1	512,8	1,4	10,6
Pomorskie		1 263,0	—	1 229,9	18,9	14,2
Śląskie		3 324,3	154,9	2 881,8	160,9	126,7
Świętokrzyskie		388,9	5,5	343,0	14,8	25,6
Warmińsko-mazurskie		605,1	—	588,5	—	16,6
Wielkopolskie		1 117,3	—	1 053,7	3,1	60,5
Zachodniopomorskie		780,8	—	740,7	28,2	11,9

Tabela 153. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2002	190 728 560,8	132 095 598,4	45 260 065,4	9 204 081,4	4 168 815,6
	2007	160 133 986,7	63 203 016,3	89 733 551,8	5 899 394,3	1 298 024,2
	2008	157 228 154,9	62 463 182,0	88 042 376,6	5 367 570,3	1 355 026,1
Dolnośląskie		11 864 588,8	—	11 742 330,1	59 413,0	62 845,8
Kujawsko-pomorskie		7 429 259,1	—	7 158 533,7	220 109,1	50 616,4
Lubelskie		6 180 899,1	2 932 597,0	3 248 302,1	—	—
Lubuskie		2 052 134,7	1 558 170,0	275 090,8	214 049,0	4 824,9
Łódzkie		2 832 498,5	1 989 181,7	796 879,6	—	46 437,2
Małopolskie		10 673 207,6	2 631 735,0	7 998 959,6	31 625,4	10 887,6
Mazowieckie		45 229 444,4	4 619 094,0	38 517 161,8	2 024 088,0	69 100,6
Opolskie		1 012 337,0	—	599 847,0	412 490,0	—
Podkarpackie		6 144 796,7	4 885 350,5	495 123,3	585 226,7	179 096,2
Podlaskie		3 503 423,8	3 389 269,0	36 762,0	—	77 392,8
Pomorskie		11 633 015,0	10 992 553,0	223 068,6	407 354,4	10 039,0
Śląskie		25 622 206,6	13 482 955,8	11 463 158,6	22 482,3	653 609,8
Świętokrzyskie		4 270 877,6	2 364 848,0	1 816 452,7	67 807,9	21 769,0
Warmińsko-mazurskie		3 066 495,0	—	2 148 716,0	889 089,0	28 690,0
Wielkopolskie		11 171 175,8	9 419 203,0	1 245 926,6	433 835,5	72 210,7
Zachodniopomorskie		4 541 795,2	4 198 225,0	276 064,1	—	67 506,1

Tabela 154. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2008 r.

Województwa	Zakup ciepła					
	ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne	
	GJ					
Polska	2002	170 461 636,9	2 047 324,5	161 443 585,0	1 368 845,7	5 601 881,8
	2007	143 042 703,5	1 662 197,3	138 748 007,7	1 027 541,8	1 604 956,6
	2008	141 767 605,7	1 604 408,3	137 646 699,9	952 452,7	1 564 044,8
Dolnośląskie	11 015 599,6	—	10 905 130,6	110 469,0	—	
Kujawsko-pomorskie	5 062 882,8	—	4 813 227,4	137 429,5	112 225,9	
Lubelskie	6 926 491,7	281 066,0	6 615 942,7	29 483,0	—	
Lubuskie	3 179 997,4	437 869,0	2 616 273,5	—	125 854,9	
Łódzkie	1 733 233,4	—	1 597 614,8	—	135 618,6	
Małopolskie	10 630 955,0	—	10 343 781,0	—	287 174,0	
Mazowieckie	40 991 290,0	—	40 926 358,0	35 429,0	29 503,0	
Opolskie	794 621,5	168 718,0	549 445,7	—	76 457,8	
Podkarpackie	4 729 378,6	505 115,7	4 038 432,7	133 202,0	52 628,2	
Podlaskie	3 768 451,7	—	3 768 451,7	—	—	
Pomorskie	10 807 749,2	—	10 732 642,6	—	75 106,6	
Śląskie	23 765 028,9	211 639,6	23 135 732,5	251 477,0	166 179,8	
Świętokrzyskie	1 846 923,9	—	1 846 923,9	—	—	
Warmińsko-mazurskie	2 343 963,0	—	2 343 963,0	—	—	
Wielkopolskie	9 421 399,4	—	8 918 103,4	—	503 296,0	
Zachodniopomorskie	4 749 639,7	—	4 494 676,5	254 963,2	—	

Tabela 155. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2008 r.

Województwa	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne	
	GJ					
Polska	2002	278 626 910,4	27 062 668,8	234 731 527,9	6 180 242,7	10 652 471,0
	2007	252 394 466,9	8 048 668,4	233 469 936,5	6 804 273,4	4 071 588,7
	2008	238 633 240,2	7 648 090,6	220 316 062,6	6 865 178,5	3 803 908,6
Dolnośląskie	17 524 884,6	549 224,0	16 788 207,7	104 299,0	83 154,0	
Kujawsko-pomorskie	12 488 843,1	—	11 611 624,9	524 185,4	353 032,8	
Lubelskie	10 290 117,1	269 648,4	8 887 517,9	1 008 124,9	124 825,9	
Lubuskie	5 084 895,9	2 149 486,0	2 799 286,6	—	136 123,3	
Łódzkie	19 545 145,3	695 774,5	18 350 016,5	88 804,6	410 549,6	
Małopolskie	17 703 340,2	—	17 270 942,6	207 067,3	225 330,4	
Mazowieckie	49 267 707,3	449 801,4	46 324 622,7	2 320 391,0	172 892,2	
Opolskie	5 051 869,6	160 065,2	4 548 391,5	245 190,1	98 222,8	
Podkarpackie	6 709 304,5	599 769,0	5 739 398,0	327 477,7	42 659,8	
Podlaskie	7 372 080,8	337 322,6	6 917 297,2	60 267,0	57 194,0	
Pomorskie	14 217 761,5	—	13 856 614,5	247 078,6	114 068,5	
Śląskie	39 829 995,5	2 399 391,9	35 118 767,1	1 297 762,9	1 014 073,6	
Świętokrzyskie	4 499 121,1	37 607,5	4 120 986,6	60 922,0	279 605,0	
Warmińsko-mazurskie	6 956 703,7	—	6 876 255,9	—	80 447,8	
Wielkopolskie	12 693 491,7	—	12 131 330,2	12 594,0	549 567,5	
Zachodniopomorskie	9 397 978,1	—	8 974 802,7	361 014,1	62 161,4	

Tabela 156. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Sprzedaż ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		GJ				
Polska	2003	479 410,5	—	249 884,0	155 735,3	73 791,2
	2007	128 159,9	—	126 805,8	1 354,1	—
	2008	143 766,8	—	143 766,8	—	—
Dolnośląskie		—	—	—	—	—
Kujawsko-pomorskie		—	—	—	—	—
Lubelskie		—	—	—	—	—
Lubuskie		—	—	—	—	—
Łódzkie		—	—	—	—	—
Małopolskie		—	—	—	—	—
Mazowieckie		111 139,8	—	111 139,8	—	—
Opolskie		—	—	—	—	—
Podkarpackie		—	—	—	—	—
Podlaskie		—	—	—	—	—
Pomorskie		—	—	—	—	—
Śląskie		23 923,0	—	23 923,0	—	—
Świętokrzyskie		—	—	—	—	—
Warmińsko-mazurskie		—	—	—	—	—
Wielkopolskie		3 041,0	—	3 041,0	—	—
Zachodniopomorskie		5 663,0	—	5 663,0	—	—

Tabela 157. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Zużycie węgla kamiennego				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		tony				
Polska	2002	21 296 859,4	8 581 502,3	8 116 284,5	3 901 280,7	697 791,9
	2007	16 586 010,3	3 022 667,7	11 112 782,2	2 169 685,0	280 875,3
	2008	15 998 816,5	2 882 722,4	10 043 048,7	2 801 795,6	271 249,8
Dolnośląskie		939 329,8	—	921 625,4	8 774,4	8 930,0
Kujawsko-pomorskie		1 946 017,3	—	829 301,4	1 082 683,8	34 032,1
Lubelskie		895 898,7	20 845,3	376 085,6	485 135,9	13 831,9
Lubuskie		79 262,6	38 329,3	38 253,1	—	2 680,3
Łódzkie		1 174 477,6	36 293,0	1 108 808,8	3 660,3	25 715,5
Małopolskie		1 161 104,6	149 876,7	822 769,9	188 458,0	—
Mazowieckie		2 546 742,8	213 604,5	2 328 585,6	—	4 552,6
Opolskie		496 427,9	39 084,0	248 669,5	205 732,4	2 942,0
Podkarpackie		401 127,5	181 327,3	143 294,4	68 425,8	8 080,0
Podlaskie		417 841,9	181 472,8	225 578,4	8 286,0	2 504,8
Pomorskie		975 783,4	527 745,0	279 322,2	165 042,2	3 674,0
Śląskie		2 558 346,5	798 563,3	1 533 002,9	112 822,9	113 957,4
Świętokrzyskie		431 550,3	120 707,3	252 671,0	34 186,5	23 985,6
Warmińsko-mazurskie		521 091,2	—	381 802,2	119 222,0	20 067,0
Wielkopolskie		741 228,5	366 783,0	273 342,3	95 590,7	5 512,5
Zachodniopomorskie		712 585,8	208 091,0	279 936,0	223 774,6	784,2

Tabela 158. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2008 r.

Województwa	Wynik finansowy brutto					
	ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne	
	tys. zł					
Polska	2002	196 900,0	157 734,0	82 630,6	-20 170,5	-23 294,1
	2007	299 924,2	-2 241,5	340 628,8	-28 606,2	-9 856,9
	2008	-150 855,1	-143 199,9	55 448,9	-47 244,6	-15 859,4
Dolnośląskie	13 693,0	-349,2	14 933,4	-359,6	-531,5	
Kujawsko-pomorskie	-6 569,4	—	-1 196,7	-5 044,8	-327,9	
Lubelskie	5 294,5	3 903,7	2 233,2	-580,7	-261,6	
Lubuskie	-2 896,1	1 848,8	-340,8	-3 828,0	-576,1	
Łódzkie	90 541,5	-89,5	93 082,4	-652,2	-1 799,2	
Małopolskie	-36 125,5	-8 900,3	-25 724,3	-793,4	-707,4	
Mazowieckie	12 316,6	-14 510,5	41 102,7	-13 052,6	-1 223,0	
Opolskie	-6 436,3	-440,0	-4 426,2	-1 410,6	-159,4	
Podkarpackie	-7 614,3	-3 460,8	141,0	-3 444,7	-849,9	
Podlaskie	3 277,3	1 468,7	2 883,0	-664,9	-409,5	
Pomorskie	-35 103,6	-23 216,1	-167,4	-10 538,9	-1 181,1	
Śląskie	-124 194,5	-46 227,1	-69 143,6	-4 227,3	-4 596,5	
Świętokrzyskie	-2 018,6	406,1	-1 895,6	12,4	-541,6	
Warmińsko-mazurskie	-13 803,4	—	-11 624,5	-1 657,1	-521,8	
Wielkopolskie	-22 727,3	-28 222,1	6 847,8	-519,8	-833,2	
Zachodniopomorskie	-18 489,0	-25 411,6	8 744,6	-482,2	-1 339,8	

Tabela 159. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2008 r.

Województwa	Nakłady					
	ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne	
	tys. zł					
Polska	2002	1 278 604,9	401 837,9	682 663,4	85 211,2	108 892,5
	2007	1 747 052,2	206 853,3	1 455 386,9	65 989,4	18 822,6
	2008	2 064 611,9	278 158,6	1 713 438,7	66 583,5	6 431,1
Dolnośląskie	236 991,2	1 950,9	235 040,3	—	—	
Kujawsko-pomorskie	126 871,8	—	96 320,7	29 963,8	587,3	
Lubelskie	62 705,3	1 777,2	52 900,7	7 640,6	386,9	
Lubuskie	36 845,2	1 736,0	16 164,2	18 871,3	73,6	
Łódzkie	127 180,2	30 047,7	96 225,7	558,0	348,9	
Małopolskie	302 045,9	25 274,8	275 614,2	—	1 156,9	
Mazowieckie	348 035,4	1 874,9	345 699,7	449,1	11,7	
Opolskie	32 307,8	1 436,0	30 734,9	136,9	—	
Podkarpackie	46 930,9	18 187,7	27 881,8	595,7	265,6	
Podlaskie	114 044,9	66 770,1	45 937,4	1 337,4	—	
Pomorskie	133 020,9	57 574,0	74 332,6	1 094,9	19,3	
Śląskie	156 325,2	14 662,0	137 425,0	688,7	3 549,5	
Świętokrzyskie	102 501,8	—	102 285,4	216,4	—	
Warmińsko-mazurskie	45 248,3	—	44 412,2	836,1	—	
Wielkopolskie	137 311,9	49 659,3	83 426,7	4 194,6	31,3	
Zachodniopomorskie	56 245,4	7 208,0	49 037,4	—	—	

Tabela 160. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		%				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2007	60,05	65,04	59,04	61,78	47,61
	2008	59,40	65,29	58,59	61,03	39,38
Dolnośląskie		60,55	46,51	60,57	71,32	51,13
Kujawsko-pomorskie		50,83	—	57,63	30,95	76,70
Lubelskie		57,52	53,43	57,25	71,46	58,69
Lubuskie		42,46	51,24	41,33	15,94	50,13
Łódzkie		64,77	66,17	64,94	69,66	43,31
Małopolskie		57,33	77,00	52,63	62,89	46,88
Mazowieckie		68,78	93,25	66,51	74,53	25,95
Opolskie		45,38	76,10	49,61	88,69	17,44
Podkarpackie		62,06	67,79	54,61	66,42	36,33
Podlaskie		58,92	58,77	59,06	61,81	53,94
Pomorskie		58,68	52,92	58,83	67,45	57,34
Śląskie		53,66	55,93	54,36	34,45	29,54
Świętokrzyskie		47,23	71,98	41,93	86,70	44,85
Warmińsko-mazurskie		54,98	—	55,12	55,58	43,85
Wielkopolskie		59,25	70,07	52,77	54,39	64,70
Zachodniopomorskie		62,71	79,58	48,97	73,85	55,81

Tabela 161. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2008 r.

Województwa		Średnia jednoskładnikowa cena ciepła				
		ogółem	40.10	40.30	przemysł	inne
		zł/ GJ				
Polska	2002	28,37	22,28	31,93	21,94	33,15
	2007	30,74	23,07	32,65	22,55	37,34
	2008	32,61	23,85	34,84	23,65	39,44
Dolnośląskie		34,56	18,12	34,78	32,97	54,58
Kujawsko-pomorskie		36,19	—	36,52	26,88	38,00
Lubelskie		33,30	26,99	35,85	21,72	41,50
Lubuskie		34,85	27,37	44,18	23,16	46,22
Łódzkie		34,98	17,25	37,32	39,58	40,22
Małopolskie		30,14	20,84	31,03	21,85	47,28
Mazowieckie		28,46	23,16	29,21	18,82	49,43
Opolskie		41,59	38,10	44,22	24,33	24,77
Podkarpackie		36,51	30,02	42,35	34,32	42,05
Podlaskie		36,50	27,71	40,94	30,25	53,23
Pomorskie		33,55	22,81	42,20	23,19	57,48
Śląskie		31,45	22,73	34,56	28,03	30,10
Świętokrzyskie		32,16	13,63	38,68	33,61	50,78
Warmińsko-mazurskie		35,67	—	36,60	25,71	39,51
Wielkopolskie		34,78	23,80	42,57	28,87	37,92
Zachodniopomorskie		38,24	26,94	44,01	14,43	57,93

Tabela 162. 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	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2007	2008
Polska	764	493	472	58 210	41 877	40 347	70 952,8	62 752,3	61 456,0	67 285,4	60 530,5	59 829,5	45 569,1	44 009,7
OT Warszawa	69	49	49	7 695	5 311	5 159	10 201,3	9 620,1	9 677,5	9 945,6	9 649,7	9 727,5	7 682,9	7 614,6
OT Szczecin	74	52	47	4 306	2 515	2 403	4 389,1	3 862,8	3 815,8	4 045,8	3 456,6	3 400,9	2 749,3	2 657,8
OT Gdańsk	100	62	59	5 989	4 577	4 393	5 498,0	5 275,5	5 227,7	5 359,1	4 764,4	4 738,5	3 886,0	3 761,0
OT Poznań	121	70	66	7 012	5 230	4 918	10 053,9	9 900,1	9 621,8	9 759,0	9 815,1	9 565,6	6 811,6	6 392,2
OT Lublin	65	45	43	4 485	3 679	3 427	4 825,9	4 272,2	4 254,7	4 577,8	4 105,4	4 056,6	3 155,0	3 054,2
OT Łódź	76	47	46	6 396	4 122	4 152	6 591,9	5 403,7	5 369,1	6 246,2	4 997,3	5 342,9	4 402,4	4 164,2
OT Wrocław	72	43	41	5 195	3 787	3 622	6 832,3	5 803,9	5 900,4	6 254,4	5 734,2	5 833,9	4 575,4	4 484,8
OT Katowice	97	63	59	11 079	7 977	7 678	13 869,7	11 687,4	11 157,2	12 863,3	11 346,6	10 892,0	7 657,4	7 549,3
OT Kraków	90	62	62	6 052	4 678	4 594	8 690,7	6 926,6	6 431,8	8 234,1	6 661,2	6 271,5	4 649,1	4 331,6

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

Tabela 163. Sieć ciepłownicza* według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały sieć			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			km		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	727	484	464	54 492	39 117	37 667	17 312,5	18 834,3	19 104,1
OT Warszawa	64	46	45	7 619	5 071	4 914	2 679,5	2 960,5	3 053,5
OT Szczecin	67	49	45	4 023	2 274	2 168	1 002,7	1 038,9	1 060,8
OT Gdańsk	90	58	55	4 567	3 546	3 434	1 658,2	1 845,7	1 868,0
OT Poznań	112	69	65	7 059	4 856	4 517	2 184,2	2 299,0	2 322,3
OT Lublin	59	46	44	4 212	3 802	3 552	1 128,3	1 487,4	1 485,6
OT Łódź	75	48	47	6 197	4 297	4 327	1 724,7	1 772,7	1 809,8
OT Wrocław	68	45	42	5 143	3 863	3 673	1 989,1	1 962,9	1 996,3
OT Katowice	102	64	61	10 434	7 592	7 318	2 664,1	3 328,5	3 324,3
OT Kraków	90	59	60	5 240	3 815	3 765	2 281,7	2 138,9	2 183,4

* Długość sieci ciepłowniczej w 2007 i 2008 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 164. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			zł/m-c		
	2002	2007	2008	2002	2007	2008	2002	2007	2008
Polska	835	537	515	60 239	43 311	41 744	2 269,6	3 035,8	3 338,5
OT Warszawa	69	50	50	8 044	5 394	5 242	2 342,0	3 281,1	3 450,4
OT Szczecin	76	55	52	4 376	2 571	2 473	2 313,4	2 912,6	3 304,8
OT Gdańsk	103	63	59	6 014	4 595	4 396	2 219,2	3 041,6	3 336,3
OT Poznań	130	76	71	7 250	5 407	5 088	2 102,4	2 936,4	3 220,0
OT Lublin	70	50	48	4 997	4 182	3 923	2 133,9	2 828,5	3 172,6
OT Łódź	84	53	52	6 605	4 343	4 370	2 258,3	2 999,9	3 327,7
OT Wrocław	81	49	47	5 294	3 903	3 734	2 382,9	3 154,6	3 468,7
OT Katowice	114	69	65	11 200	8 045	7 743	2 399,1	3 254,3	3 645,5
OT Kraków	108	72	71	6 458	4 872	4 774	2 316,8	2 939,3	3 157,3

Tabela 165. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2008 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						
Polska	518	41 744	396 622,4	250 675,7	28 736,0	137 297,3	288 061,0	33 904,9	254 156,1
OT Warszawa	50	5 242	85 677,2	62 447,8	5 894,0	31 830,0	59 741,2	6 139,4	53 601,8
OT Szczecin	52	2 473	22 392,9	9 478,3	1 798,9	9 223,8	14 968,0	1 812,3	13 155,8
OT Gdańsk	60	4 396	39 894,7	26 840,5	4 073,0	17 901,5	26 066,1	3 336,9	22 729,2
OT Poznań	71	5 088	62 763,9	44 043,4	556,6	30 164,3	33 156,2	3 930,7	29 225,6
OT Lublin	48	3 923	28 451,9	16 374,0	4 609,3	14 008,9	19 052,2	2 400,6	16 651,6
OT Łódź	52	4 370	33 071,6	20 451,4	—	1 719,8	31 351,9	3 784,4	27 567,5
OT Wrocław	47	3 734	35 977,0	19 413,5	3 105,1	11 740,9	27 341,2	3 696,9	23 644,3
OT Katowice	66	7 743	53 555,8	29 226,4	4 226,7	10 640,6	47 141,9	5 430,8	41 711,1
OT Kraków	72	4773,577	34 837,4	22 400,4	4 472,4	10 067,6	29 242,2	3 372,9	25 869,3

Tabela 166. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2008 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		
Polska	439	39 196	137 297,3	13 732,6	123 564,7
OT Warszawa	47	5 120	31 830,0	2 450,3	29 379,7
OT Szczecin	42	2 307	9 223,8	949,7	8 274,1
OT Gdańsk	56	4 314	17 901,5	1 055,5	16 846,0
OT Poznań	62	4 876	30 164,3	4 077,0	26 087,4
OT Lublin	41	3 266	14 008,9	759,2	13 249,8
OT Łódź	43	4 119	1 719,8	553,1	1 166,7
OT Wrocław	39	3 620	11 740,9	855,6	10 885,3
OT Katowice	57	7 512	10 640,6	2 152,0	8 488,6
OT Kraków	52	4 062	10 067,6	880,3	9 187,3

Tabela 167. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2008 r.

Oddział terenowy	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
etat		tys. zł						
Polska	518	41 744	40 549 758,1	16 464 957,1	6 153 978,1	2 795 243,1	6 964 863,1	4 051 026,7
OT Warszawa	50	5 242	8 910 662,3	2 782 218,5	1 755 960,0	388 519,8	986 384,1	577 327,8
OT Szczecin	52	2 473	2 602 148,1	1 112 591,7	298 621,0	179 854,9	389 712,6	254 377,6
OT Gdańsk	60	4 396	3 805 528,1	1 603 830,4	501 342,7	242 572,2	730 109,5	439 825,3
OT Poznań	71	5 088	4 757 559,9	2 138 928,2	668 039,4	331 900,8	980 394,8	653 590,1
OT Lublin	48	3 923	2 557 854,4	1 067 576,7	426 650,0	188 652,7	362 623,7	224 080,5
OT Łódź	52	4 370	3 059 764,9	1 211 233,2	443 212,2	201 698,7	394 724,5	232 747,1
OT Wrocław	47	3 734	4 113 433,3	1 787 437,8	778 427,2	564 212,3	896 683,6	572 124,2
OT Katowice	66	7 743	6 467 999,9	2 997 272,0	733 946,1	385 085,4	1 298 555,8	631 309,1
OT Kraków	72	4 774	4 274 807,3	1 763 868,7	547 779,5	312 746,3	925 674,6	465 645,0

Tabela 168. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2008 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				
Polska	311	32 936	511 775,6	4 043,5	1 412,0	611,6
OT Warszawa	33	4 240	65 749,0	2 928,0	466,8	194,1
OT Szczecin	30	1 973	59 867,9	23,9	34,7	0,5
OT Gdańsk	39	3 829	72 071,6	46,9	36,4	44,7
OT Poznań	44	3 940	73 849,0	61,7	91,7	67,4
OT Lublin	34	3 155	15 594,8	113,6	99,1	0,8
OT Łódź	25	3 121	70 496,1	363,1	148,1	142,1
OT Wrocław	30	3 165	68 400,8	18,6	91,9	91,6
OT Katowice	42	6 092	49 390,9	447,0	357,3	67,0
OT Kraków	34	3 421	36 355,6	40,9	86,0	3,5

Tabela 169. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2008 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
			tony			
etat		tony				
Polska	441	38 746	42 947 337,7	170 396,5	69 063,7	27 570,1
OT Warszawa	49	5 159	8 906 789,0	39 442,5	13 224,1	3 197,3
OT Szczecin	38	2 286	2 487 491,7	8 055,4	3 708,2	2 148,4
OT Gdańsk	58	4 392	4 197 438,4	13 651,3	6 623,0	3 114,7
OT Poznań	61	4 824	6 216 984,4	28 537,5	12 097,3	5 391,3
OT Lublin	40	3 244	3 362 831,2	14 811,2	5 387,1	2 165,8
OT Łódź	46	4 152	4 376 643,1	17 210,0	7 866,8	2 839,0
OT Wrocław	38	3 605	3 572 311,9	12 270,5	5 435,0	2 810,4
OT Katowice	55	7 446	6 236 637,7	22 863,8	8 588,0	4 078,1
OT Kraków	56	3 638	3 590 210,2	13 554,3	6 134,3	1 825,3

Tabela 170. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2008 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		
Polska	315	32 307	17 322,8	157 228,2	26 781,0	3 843 587,4	24,45
OT Warszawa	27	4 196	4 333,2	45 229,4	4 508,5	997 511,6	22,05
OT Szczecin	40	1 947	691,8	6 593,9	2 380,3	194 769,5	29,54
OT Gdańsk	43	3 675	1 514,0	14 699,5	1 773,4	359 242,3	24,44
OT Poznań	48	3 894	1 875,6	18 600,4	4 701,7	497 728,0	26,76
OT Lublin	16	1 730	1 184,6	9 684,3	156,6	257 934,9	26,63
OT Łódź	30	3 403	695,7	7 103,4	3 276,7	160 755,2	22,63
OT Wrocław	29	3 291	1 460,6	12 876,9	1 221,9	353 756,9	27,47
OT Katowice	41	6 665	3 381,4	25 622,2	3 878,7	594 008,6	23,18
OT Kraków	41	3 507	2 185,9	16 818,0	4 883,2	427 880,5	25,44

Tabela 171. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2008 r.

Oddział terenowy	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
							Polska	122	16 302	16 012,3	141 767,6
OT Warszawa	9	2 437	4 007,3	40 991,3	879 326,0	21,45					
OT Szczecin	12	1 000	764,0	7 929,6	203 556,1	25,67					
OT Gdańsk	9	1 584	1 341,3	13 151,7	308 094,7	23,43					
OT Poznań	14	1 479	1 553,3	14 484,3	364 054,8	25,13					
OT Lublin	13	1 496	1 300,4	10 694,9	275 774,0	25,79					
OT Łódź	9	569	419,0	3 580,2	81 164,4	22,67					
OT Wrocław	13	1 725	1 329,2	11 810,2	295 713,6	25,04					
OT Katowice	25	4 209	3 228,6	23 765,0	551 427,2	23,20					
OT Kraków	18	1 804	2 069,3	15 360,3	352 719,7	22,96					

Tabela 172. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2008 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		
Polska	449	37 512	36 580,2	238 633,2	225 033,2	9 064 558,0	37,91
OT Warszawa	45	4 914	7 220,2	49 267,7	48 536,6	1 691 863,8	34,34
OT Szczecin	43	2 156	2 095,5	14 482,9	12 122,3	587 073,1	40,43
OT Gdańsk	54	3 412	2 963,9	21 174,5	20 989,2	865 451,3	40,87
OT Poznań	63	4 510	3 981,1	25 182,3	25 035,1	1 053 147,5	41,82
OT Lublin	43	3 518	2 687,1	17 662,2	16 823,6	687 536,3	38,84
OT Łódź	46	4 291	3 528,3	24 044,3	23 366,5	904 090,5	37,60
OT Wrocław	41	3 672	3 659,7	22 576,8	18 437,5	914 089,4	40,15
OT Katowice	60	7 309	6 692,8	39 830,0	35 940,9	1 464 587,9	36,64
OT Kraków	54	3 731	3 751,5	24 412,6	23 781,6	896 718,1	36,69

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

Tabela 173. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) — czysty obrót według oddziałów terenowych w 2008 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
Polska	5	2 336	24,6	143,8	3 630,6	25,25
OT Warszawa	2	1 878	14,6	111,1	2 887,7	25,98
OT Szczecin	1	22	0,9	5,7	142,0	25,08
OT Gdańsk	—	—	—	—	—	—
OT Poznań	1	261	0,4	3,0	198,5	65,27
OT Lublin	—	—	—	—	—	—
OT Łódź	—	—	—	—	—	—
OT Wrocław	—	—	—	—	—	—
OT Katowice	1	175	8,7	23,9	402,4	16,82
OT Kraków	—	—	—	—	—	—

Tabela 174. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tony				tys. m ³		GJ			
Polska	472	40 347	15 998 816,5	704 329,2	15 578,9	814 984,8	474 391,7	271 830,5	24 511 664,3	—	—	330 412,8	22 238 827,0
OT Warszawa	49	5 159	2 546 742,8	—	3 299,8	709 021,3	70 170,3	978,1	2 175 591,0	—	—	—	3 419 329,5
OT Szczecin	47	2 403	791 848,4	7 061,3	678,9	547,3	23 153,5	235 259,5	341 564,4	—	—	—	1 635 890,3
OT Gdańsk	59	4 393	1 496 874,6	—	4 557,5	78 109,2	32 889,4	—	10 343 548,3	—	—	44 996,0	137 978,3
OT Poznań	66	4 918	2 687 245,8	264 870,0	2 328,9	11 207,0	104 094,4	24 221,0	9 164 076,4	—	—	—	1 951,4
OT Lublin	43	3 427	1 313 740,6	—	851,0	87,5	45 227,3	34,3	547 296,2	—	—	235 603,8	285,3
OT Łódź	46	4 152	1 606 027,9	336 382,0	1 468,8	2 911,3	20 285,0	—	736 239,3	—	—	460,0	11 232,0
OT Wrocław	41	3 622	1 435 757,7	95 913,6	983,7	2 638,2	57 383,4	11 337,7	353 567,9	—	—	49 353,0	6 122 517,1
OT Katowice	59	7 678	2 558 346,5	102,3	1 108,8	2 126,2	24 443,8	—	193 198,8	—	—	—	8 753 151,1
OT Kraków	62	4 594	1 562 232,1	—	301,5	8 337,0	96 744,5	—	656 582,0	—	—	—	2 156 492,1

Tabela 175. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			etat	tys. zł									
Polska	472	40 347	3 572 310,5	30 093,7	35 483,6	571 020,5	535 695,7	98 386,7	338 055,8	—	—	3 505,1	255 986,1
OT Warszawa	49	5 159	637 865,6	—	7 445,9	425 521,3	83 088,0	989,5	36 396,1	—	—	—	88 946,6
OT Szczecin	47	2 403	204 103,3	505,9	1 751,0	703,1	30 101,2	70 504,3	6 347,5	—	—	—	28 741,9
OT Gdańsk	59	4 393	380 926,1	—	9 430,2	99 201,9	36 844,0	—	99 889,7	—	—	322,1	771,6
OT Poznań	66	4 918	614 533,1	14 854,4	5 932,5	25 696,2	112 124,9	18 111,8	152 569,0	—	—	—	65,1
OT Lublin	43	3 427	310 919,7	—	1 806,0	122,4	44 150,4	66,2	9 496,7	—	—	3 180,7	15,8
OT Łódź	46	4 152	275 962,7	9 603,9	3 367,9	1 909,3	24 346,1	—	10 474,4	—	—	2,3	266,8
OT Wrocław	41	3 622	309 034,9	5 087,5	2 258,6	4 044,0	69 420,4	8 714,9	5 690,2	—	—	—	46 502,6
OT Katowice	59	7 678	503 578,6	42,0	2 786,0	2 789,7	28 245,6	—	3 807,7	—	—	—	71 272,0
OT Kraków	62	4 594	335 386,6	—	705,6	11 032,6	107 375,1	—	13 384,5	—	—	—	19 403,7

Tabela 176. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/tona				zł/m ³		zł/GJ				
Polska	472	40 347	223,29	42,73	2 277,67	700,65	1,13	0,36	13,79	—	—	10,61	11,51
OT Warszawa	49	5 159	250,46	—	2 256,47	600,15	1,18	1,01	16,73	—	—	—	26,01
OT Szczecin	47	2 403	257,76	71,65	2 579,03	1 284,67	1,30	0,30	18,58	—	—	—	17,57
OT Gdańsk	59	4 393	254,48	—	2 069,19	1 270,04	1,12	—	9,66	—	—	7,16	5,59
OT Poznań	66	4 918	228,69	56,08	2 547,28	2 292,87	1,08	0,75	16,65	—	—	—	33,36
OT Lublin	43	3 427	236,67	—	2 122,26	1 399,21	0,98	1,93	17,35	—	—	13,50	55,39
OT Łódź	46	4 152	171,83	28,55	2 292,92	655,82	1,20	—	14,23	—	—	5,00	23,75
OT Wrocław	41	3 622	215,24	53,04	2 296,06	1 532,89	1,21	0,77	16,09	—	—	x	7,60
OT Katowice	59	7 678	196,84	410,45	2 512,61	1 312,06	1,16	—	19,71	—	—	—	8,14
OT Kraków	62	4 594	214,68	—	2 340,32	1 323,34	1,11	—	20,39	—	—	—	9,00

Tabela 177. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
Polska	472	40 347	300 468 403,4	5 747 000,8	319 963,0	30 354 745,9	17 447 987,2	4 959 421,5	19 073 316,2	—	—	77 781,8	18 173 767,6
OT Warszawa	49	5 159	52 180 084,7	—	94 187,3	26 584 003,6	2 317 276,1	28 716,3	1 304 602,0	—	—	—	3 168 305,8
OT Szczecin	47	2 403	15 663 205,7	52 844,2	20 372,4	—	740 447,4	4 124 669,1	155 506,2	—	—	—	1 635 890,4
OT Gdańsk	59	4 393	28 536 129,1	—	27 705,1	3 081 904,6	1 042 481,1	—	7 049 821,5	—	—	35 153,0	121 469,0
OT Poznań	66	4 918	47 401 648,0	1 943 240,0	58 287,3	319 806,4	3 373 457,1	553 132,0	9 112 922,9	—	—	—	1 428,6
OT Lublin	43	3 427	25 053 962,1	—	30 946,1	3 035,7	2 910 845,1	—	452 839,6	—	—	—	251,1
OT Łódź	46	4 152	29 048 053,4	2 818 700,5	24 071,9	799,0	666 356,2	—	504 866,5	—	—	432,0	8 370,5
OT Wrocław	41	3 622	28 047 910,6	930 645,3	30 260,9	21 702,8	1 842 429,5	252 904,2	50 444,7	—	—	42 196,8	4 758 483,1
OT Katowice	59	7 678	45 627 924,3	1 570,8	28 512,4	53 964,7	763 848,9	—	174 588,9	—	—	—	6 905 400,5
OT Kraków	62	4 594	28 909 485,5	—	5 619,7	289 529,0	3 790 845,6	—	267 724,0	—	—	—	1 574 168,6

Tabela 178. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			GJ										
		etat											
Polska	472	40 347	233 686 709,7	5 073 242,6	281 847,3	4 760 870,9	13 462 722,3	3 704 249,9	3 799 138,9	—	—	31 619,8	7 017 996,1
OT Warszawa	49	5 159	50 134 813,7	—	88 800,8	4 058 268,1	2 099 381,6	28 249,3	1 269 401,6	—	—	—	477 710,5
OT Szczecin	47	2 403	9 944 268,8	40 755,2	13 852,9	—	687 403,3	3 061 894,1	134 916,3	—	—	—	121 966,1
OT Gdańsk	59	4 393	22 798 774,0	—	24 147,3	340 558,8	922 752,3	—	608 731,2	—	—	31 289,8	816,2
OT Poznań	66	4 918	26 883 529,3	1 817 895,0	51 942,5	29 659,3	1 307 082,4	508 138,3	636 461,2	—	—	—	1 428,6
OT Lublin	43	3 427	14 430 857,7	—	29 467,9	2 682,0	2 806 203,5	—	421 130,9	—	—	—	251,1
OT Łódź	46	4 152	24 686 539,5	2 431 271,6	21 168,2	—	582 042,1	—	335 292,9	—	—	330,0	7 828,3
OT Wrocław	41	3 622	21 343 398,3	782 115,7	22 924,9	19 739,5	1 606 251,8	105 968,1	43 274,9	—	—	—	1 306 465,1
OT Katowice	59	7 678	39 782 597,1	1 205,1	24 756,6	45 434,3	640 417,0	—	89 280,2	—	—	—	4 507 076,9
OT Kraków	62	4 594	23 681 931,3	—	4 786,1	264 529,0	2 811 188,2	—	260 649,8	—	—	—	594 453,3

Tabela 179. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			tys. zł										
		etat											
Polska	472	40 347,4	5 949 572,7	90 984,4	18 831,2	106 167,5	573 538,4	117 181,6	97 767,1	—	—	827,2	144 672,7
OT Warszawa	49	5 158,8	1 146 875,3	—	6 540,9	82 526,0	98 374,3	1 499,7	28 662,3	—	—	—	9 404,5
OT Szczecin	47	2 402,9	297 488,7	1 256,6	695,5	—	38 774,8	81 343,9	5 525,3	—	—	—	2 715,0
OT Gdańsk	59	4 393,2	582 333,1	—	1 998,8	9 267,1	45 629,5	—	18 172,0	—	—	816,9	115,9
OT Poznań	66	4 918,2	742 008,2	36 492,8	3 517,7	786,5	63 046,0	27 125,1	16 465,1	—	—	—	155,5
OT Lublin	43	3 427,3	382 900,7	—	1 226,4	124,7	82 437,8	—	12 910,7	—	—	—	16,7
OT Łódź	46	4 152,0	645 014,0	37 092,3	1 459,5	—	30 838,3	—	5 556,5	—	—	10,3	631,2
OT Wrocław	41	3 622,2	601 956,8	16 111,3	1 494,3	1 123,5	77 872,0	7 212,9	1 325,5	—	—	—	12 953,9
OT Katowice	59	7 678,3	979 560,4	31,4	1 613,5	1 086,5	26 975,3	—	2 151,3	—	—	—	101 205,3
OT Kraków	62	4 594,5	571 435,5	—	284,7	11 253,2	109 590,4	—	6 998,4	—	—	—	17 474,7

Tabela 180. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2008 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	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			zł/GJ										
Polska	472	40 347	25,46	17,93	66,81	22,30	42,60	31,63	25,73	—	—	26,16	20,61
OT Warszawa	49	5 159	22,88	—	73,66	20,34	46,86	53,09	22,58	—	—	—	19,69
OT Szczecin	47	2 403	29,92	30,83	50,21	—	56,41	26,57	40,95	—	—	—	22,26
OT Gdańsk	59	4 393	25,54	—	82,77	27,21	49,45	—	29,85	—	—	26,11	142,00
OT Poznań	66	4 918	27,60	20,07	67,72	26,52	48,23	53,38	25,87	—	—	—	108,86
OT Lublin	43	3 427	26,53	—	41,62	46,49	29,38	—	30,66	—	—	—	66,68
OT Łódź	46	4 152	26,13	15,26	68,95	—	52,98	—	16,57	—	—	31,21	80,63
OT Wrocław	41	3 622	28,20	20,60	65,18	56,91	48,48	68,07	30,63	—	—	—	9,92
OT Katowice	59	7 678	24,62	26,03	65,18	23,91	42,12	—	24,10	—	—	—	22,45
OT Kraków	62	4 594	24,13	—	59,48	42,54	38,98	—	26,85	—	—	—	29,40

Tabela 181. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2008 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne szatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat	tys. zł				
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 162 556,9	902 055,1
OT Warszawa	36	4 958	348 035,4	188 471,1	159 564,3
OT Szczecin	33	1 970	93 090,5	40 425,4	52 665,1
OT Gdańsk	46	4 054	178 269,2	88 852,3	89 416,9
OT Poznań	47	4 357	264 183,7	166 187,5	97 996,3
OT Lublin	37	3 638	176 750,2	117 370,3	59 379,8
OT Łódź	35	3 843	229 682,0	164 462,5	65 219,5
OT Wrocław	33	3 444	269 298,9	198 811,5	70 487,4
OT Katowice	46	7 097	156 325,2	83 458,1	72 867,0
OT Kraków	43	4 238	348 976,8	114 518,2	234 458,7

Tabela 182. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2008 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				
Polska	356	37 599	2 064 611,9	1 657 444,6	407 167,3
OT Warszawa	36	4 958	348 035,4	336 473,3	11 562,1
OT Szczecin	33	1 970	93 090,5	75 853,2	17 237,3
OT Gdańsk	46	4 054	178 269,2	158 293,4	19 975,8
OT Poznań	47	4 357	264 183,7	205 592,9	58 590,9
OT Lublin	37	3 638	176 750,2	135 853,3	40 896,9
OT Łódź	35	3 843	229 682,0	150 246,9	79 435,1
OT Wrocław	33	3 444	269 298,9	246 838,5	22 460,5
OT Katowice	46	7 097	156 325,2	109 161,3	47 163,8
OT Kraków	43	4 238	348 976,8	239 131,9	109 845,0

Tabela 183. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
				tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
0—19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2007	84,9	92,8	110,3	0,49	0,17	0,05
	2008	87,0	93,1	106,9	0,45	0,17	0,04
20—69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2007	88,3	86,5	110,0	0,52	0,19	0,06
	2008	87,4	86,0	109,8	0,42	0,19	0,05
70—100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2007	81,4	87,4	110,2	0,45	0,16	0,13
	2008	80,7	87,4	108,4	0,42	0,15	0,15

Tabela 184. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
				tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2007	72,8	87,7	104,4	0,39	0,17	0,21
	2008	72,6	85,4	98,4	0,42	0,18	0,32
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2007	87,7	87,7	109,3	0,52	0,19	0,05
	2008	88,3	88,0	107,1	0,43	0,18	0,04
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2007	80,9	87,4	112,1	0,43	0,16	0,12
	2008	81,3	87,2	110,5	0,42	0,16	0,12
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2007	72,3	89,4	135,1	0,67	0,15	0,25
	2008	74,1	89,6	113,2	0,58	0,15	0,26
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2007	78,2	87,0	83,9	0,33	0,12	0,12
	2008	75,8	87,6	111,0	0,45	0,16	0,14
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2007	75,3	88,9	104,1	0,45	0,14	0,19
	2008	76,1	90,2	104,9	0,40	0,15	0,25

Tabela 185. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
		%		tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2007	84,7	87,1	112,3	0,49	0,16	0,08
	2008	84,4	87,4	111,5	0,46	0,15	0,07
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2007	84,5	88,5	111,3	0,50	0,18	0,09
	2008	85,6	88,1	108,9	0,44	0,18	0,08
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2007	87,3	86,1	104,6	0,46	0,17	0,04
	2008	86,6	—	103,7	0,35	0,17	0,03
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2007	88,2	86,2	51,2	0,01	0,02	0,00
	2008	90,4	86,2	56,3	0,10	0,04	0,00

Tabela 186. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
		%		tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	—
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
40.10	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	—
	2007	90,1	92,9	99,0	0,41	0,17	0,04
	2008	90,7	92,2	98,5	0,33	0,16	0,03
40.30	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	—
	2007	84,3	87,2	113,0	0,50	0,18	0,09
	2008	84,1	87,2	111,9	0,43	0,18	0,09
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	—
	2007	83,7	93,3	112,1	0,51	0,18	0,06
	2008	85,7	93,2	108,2	0,50	0,18	0,05
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	—
	2007	76,3	87,8	111,2	0,47	0,15	0,18
	2008	76,3	88,3	102,4	0,45	0,15	0,18

Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwa		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
		%		tona/TJ			
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2007	85,0	87,6	110,2	0,49	0,18	0,08
	2008	85,5	87,6	108,3	0,43	0,17	0,07
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2007	85,9	85,3	108,6	0,46	0,16	0,09
	2008	86,5	85,9	104,4	0,34	0,16	0,08
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2007	82,7	89,4	96,0	0,51	0,19	0,08
	2008	84,3	86,1	95,9	0,50	0,19	0,08
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2007	93,7	88,7	116,2	0,76	0,19	0,12
	2008	96,2	88,7	122,7	0,63	0,19	0,08
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2007	77,0	90,8	92,1	0,19	0,10	0,09
	2008	78,9	90,9	85,6	0,14	0,10	0,07
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2007	86,3	85,2	143,7	0,76	0,26	0,07
	2008	85,2	85,8	143,8	0,55	0,26	0,06
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2007	84,5	88,1	108,7	0,55	0,19	0,05
	2008	85,1	88,1	106,1	0,41	0,19	0,04
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2007	88,7	88,6	105,6	0,49	0,16	0,04
	2008	89,0	88,9	104,0	0,46	0,15	0,04
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2007	85,3	86,3	97,7	0,36	0,15	0,07
	2008	86,8	86,0	90,7	0,35	0,14	0,07
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2007	87,4	87,2	112,5	0,39	0,17	0,10
	2008	86,7	87,1	96,4	0,33	0,15	0,09
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2007	84,2	87,1	111,7	0,27	0,19	0,07
	2008	84,7	87,1	107,4	0,26	0,18	0,07
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2007	81,0	84,8	109,4	0,42	0,17	0,06
	2008	82,6	85,2	101,0	0,34	0,16	0,06
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2007	83,2	87,7	114,8	0,43	0,16	0,09
	2008	82,3	88,0	116,5	0,43	0,16	0,08
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2007	81,1	87,4	103,6	0,47	0,16	0,15
	2008	82,4	89,3	97,7	0,42	0,16	0,16

Tabela 187. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	pyły
				tona/TJ			
		%					
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2007	79,8	88,5	115,3	0,40	0,18	0,11
	2008	80,8	88,9	117,5	0,35	0,18	0,12
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2007	82,8	87,2	111,8	0,42	0,18	0,12
	2008	82,5	86,9	106,8	0,34	0,19	0,10
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2007	85,7	87,4	117,8	0,44	0,20	0,10
	2008	85,9	87,8	119,6	0,43	0,19	0,10

Tabela 188. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednoskładnikowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
	2008	332,2	0,86	-1,12	34,31	9 320	18,05	32,61
0—19%	2002	295,6	0,97	-5,88	23,26	6 615	12,76	21,52
	2007	411,5	0,82	-5,45	24,93	7 332	13,70	22,88
	2008	415,8	0,71	-10,13	27,16	7 678	15,41	24,19
20—69%	2002	260,0	0,82	1,00	23,89	7 738	12,17	23,77
	2007	391,7	0,90	6,39	25,37	8 532	12,85	25,64
	2008	407,3	0,96	-1,25	28,49	9 028	14,92	26,82
70—100%	2002	222,8	0,93	-0,46	34,07	8 579	17,55	32,64
	2007	278,7	0,89	1,62	36,85	9 363	19,27	35,96
	2008	296,1	0,86	0,56	40,33	9 830	20,94	38,98

Tabela 189. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
	2008	332,2	0,86	-1,12	34,31	9 320	18,05	32,61
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	113,8	0,96	-3,00	36,98	8 460	21,43	35,29
	2007	140,9	1,35	-4,88	45,68	10 076	26,10	42,64
	2008	150,3	1,02	-9,82	53,71	11 070	32,54	48,12
Spółki akcyjne	2002	320,4	0,82	0,19	25,99	7 783	13,15	25,34
	2007	431,0	0,84	4,32	28,41	8 412	14,64	28,09
	2008	446,8	0,84	-0,94	30,33	8 781	15,78	28,59
Spółki z o.o.	2002	197,6	1,02	-0,86	33,36	8 506	17,56	31,99
	2007	243,2	0,94	-0,05	35,42	9 536	18,63	34,29
	2008	265,7	0,88	-1,09	39,71	10 002	21,06	38,15
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	134,0	1,43	0,21	37,41	8 681	19,60	36,65
	2007	187,6	1,08	-1,23	37,15	8 697	19,94	36,69
	2008	193,7	1,09	-5,47	42,37	8 641	24,27	40,17
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	161,3	0,85	-4,82	36,77	8 678	18,83	33,80
	2007	183,4	0,83	-1,86	41,98	9 407	21,84	40,44
	2008	190,9	0,97	-0,63	42,52	9 492	21,71	40,76
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	129,1	1,84	-1,52	35,52	6 680	22,58	34,77
	2007	219,6	1,75	-4,79	42,52	8 626	26,80	40,49
	2008	278,1	3,51	-12,41	49,90	9 218	32,69	44,29

Tabela 190. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
	2008	332,2	0,86	-1,12	34,31	9 320	18,05	32,61
WPIDO	2002	267,9	1,00	-0,54	34,67	8 601	17,96	33,05
	2007	361,8	0,96	1,61	37,59	8 870	20,32	36,75
	2008	387,6	0,93	0,67	38,89	9 095	21,16	37,88
WPID	2002	197,9	0,79	-1,17	26,19	7 967	13,37	25,41
	2007	263,3	0,82	4,03	28,43	9 072	14,29	28,07
	2008	272,0	0,82	-0,32	32,08	9 618	16,23	30,46
W	2002	250,5	0,81	0,16	22,47	7 008	12,03	22,02
	2007	378,2	0,79	-0,73	24,67	8 054	12,68	23,57
	2008	402,3	0,80	-10,37	28,21	8 778	14,96	24,56
PIDO	2002	302,4	1,26	0,05	32,73	8 837	17,75	32,32
	2007	344,6	1,17	-0,29	36,96	9 923	19,53	36,29
	2008	369,6	0,74	-0,94	39,49	10 583	20,67	38,22

Tabela 191. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
	2008	332,2	0,86	-1,12	34,31	9 320	18,05	32,61
40.10	2002	297,9	0,79	1,21	22,40	7 738	11,07	22,28
	2007	391,4	0,75	-0,13	23,86	8 053	12,16	23,07
	2008	423,0	0,75	-8,24	26,82	8 615	14,01	23,85
40.30	2002	222,9	0,95	-0,80	33,39	8 483	17,22	31,93
	2007	304,3	0,90	3,08	33,18	9 170	17,15	32,65
	2008	321,1	0,90	0,50	36,13	9 573	18,81	34,84
Przemysł	2002	305,8	1,24	-3,33	22,98	4 861	15,41	21,94
	2007	491,4	1,11	-9,88	25,03	5 144	17,38	22,55
	2008	507,7	1,01	-16,07	27,90	5 702	19,13	23,65
Inne	2002	167,9	0,79	-7,05	36,04	7 590	21,09	33,15
	2007	218,5	0,81	-4,88	39,46	8 443	22,92	37,34
	2008	233,2	0,40	-7,73	42,83	8 792	25,31	39,44

Tabela 192. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwa		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia jednostkowa cena
		tys. zł/etat		%	zł/GJ	zł/MW	zł/GJ	
Polska	2002	237,6	0,90	-0,56	29,41	8 128	15,20	28,37
	2007	314,1	0,88	2,26	31,40	8 890	16,37	30,74
	2008	332,2	0,86	-1,12	34,31	9 320	18,05	32,61
Dolnośląskie	2002	248,8	0,57	0,27	29,41	8 248	15,25	28,51
	2007	372,9	0,89	0,99	33,78	8 967	17,82	32,76
	2008	413,1	0,90	1,31	35,05	9 343	19,00	34,56
Kujawsko-pomorskie	2002	241,0	1,08	2,14	30,73	8 405	16,46	30,36
	2007	333,4	1,07	1,24	28,06	10 502	15,66	27,08
	2008	307,8	0,90	-0,88	37,78	11 979	18,90	36,19
Lubelskie	2002	202,3	1,22	0,55	28,80	8 145	15,59	28,65
	2007	240,8	1,15	2,33	31,83	8 715	16,76	32,06
	2008	257,5	1,12	0,94	33,78	9 276	17,54	33,30
Lubuskie	2002	162,2	0,77	1,78	33,37	8 249	17,82	32,12
	2007	361,7	0,82	0,96	34,70	9 380	18,77	33,61
	2008	415,7	0,68	-1,15	35,67	9 492	20,44	34,85
Łódzkie	2002	193,6	0,91	4,17	30,29	9 502	13,34	30,19
	2007	275,8	0,86	13,03	31,70	10 325	12,62	33,24
	2008	278,8	0,97	10,93	32,98	11 325	13,06	34,98
Małopolskie	2002	250,4	0,83	0,16	27,05	6 066	14,39	25,87
	2007	307,4	0,77	1,20	30,23	8 569	14,90	28,64
	2008	331,7	0,71	-4,06	32,66	8 875	16,60	30,14

Tabela 192. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Rentowność	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	-0,11	27,03	7 960	14,49	26,52
	2007	506,5	1,01	4,42	28,04	7 904	16,00	27,77
	2008	534,0	1,06	0,43	30,07	7 911	17,66	28,46
Opolskie	2002	202,7	0,71	1,41	33,85	9 121	15,43	33,89
	2007	229,4	0,77	-0,08	39,05	9 878	18,73	38,83
	2008	258,6	0,44	-2,54	42,91	10 073	21,69	41,59
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	-0,24	31,32	7 353	17,75	30,29
	2007	266,4	1,04	0,88	35,68	8 716	19,36	34,62
	2008	281,3	1,04	-1,57	38,32	9 072	21,11	36,51
Podlaskie	2002	223,6	0,85	6,28	29,08	9 248	14,47	29,36
	2007	241,8	0,81	3,17	34,42	9 780	17,45	34,57
	2008	260,8	0,78	0,80	37,34	10 106	19,45	36,50
Pomorskie	2002	252,7	0,94	-4,21	31,40	10 211	17,30	29,43
	2007	319,6	0,78	2,35	32,87	9 501	18,69	32,60
	2008	348,0	0,79	-3,93	35,90	9 993	20,70	33,55
Śląskie	2002	209,9	0,84	-5,32	29,42	7 571	14,17	26,98
	2007	266,1	0,78	-1,72	31,86	8 268	15,24	30,03
	2008	281,5	0,75	-5,81	34,55	8 731	16,74	31,45
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	-0,71	29,96	9 358	14,81	29,27
	2007	189,4	0,76	0,01	30,85	9 899	15,27	30,31
	2008	198,5	0,72	-0,69	33,47	10 619	16,77	32,16
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	-1,93	31,15	8 402	16,77	29,90
	2007	197,4	0,98	-1,88	34,43	9 866	17,81	33,09
	2008	208,5	1,00	-3,76	38,03	10 517	19,99	35,67
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	0,15	30,82	7 850	16,03	29,84
	2007	359,7	0,85	3,00	33,21	9 062	16,83	33,42
	2008	386,0	0,92	-2,61	37,41	9 858	18,44	34,78
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	0,19	32,99	9 389	17,09	32,12
	2007	295,8	0,81	0,57	37,42	10 186	20,39	36,52
	2008	322,8	0,88	-3,37	40,67	10 733	22,33	38,24

Tabela 193. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,71
0—19%	2002	0,59	0,50
	2007	0,28	0,91
	2008	0,30	0,91
20—69%	2002	0,34	0,71
	2007	0,22	0,86
	2008	0,27	0,67
70—100%	2002	0,35	0,77
	2007	0,31	0,73
	2008	0,34	0,68

Tabela 194. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,71
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2007	0,25	0,96
	2008	0,22	1,05
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2007	0,27	0,82
	2008	0,32	0,64
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2007	0,29	0,74
	2008	0,31	0,79
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2007	0,23	0,74
	2008	0,25	0,39
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2007	0,21	0,89
	2008	0,22	0,74
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2007	0,86	0,52
	2008	0,98	0,53

Tabela 195. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,71
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2007	0,33	0,77
	2008	0,35	0,70
WPID	2002	0,38	0,61
	2007	0,23	0,79
	2008	0,26	0,68
W	2002	0,44	0,76
	2007	0,35	0,75
	2008	0,39	0,59
PIDO	2002	0,28	0,84
	2007	0,21	0,94
	2008	0,30	1,11

Tabela 196. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,71
40.10	2002	0,32	0,82
	2007	0,31	0,79
	2008	0,36	0,66
40.30	2002	0,35	0,75
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,68
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2007	0,17	1,09
	2008	0,18	1,02
Inne	2002	0,49	0,71
	2007	0,24	0,80
	2008	0,32	1,12

Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2007	0,28	0,78
	2008	0,31	0,71
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2007	0,27	1,49
	2008	0,34	0,88
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2007	0,31	0,47
	2008	0,36	0,41
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2007	0,28	0,88
	2008	0,26	0,88
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2007	0,22	1,14
	2008	0,24	1,02
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2007	0,18	0,84
	2008	0,21	0,85
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2007	0,40	0,81
	2008	0,46	0,65
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2007	0,22	0,68
	2008	0,23	0,62
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2007	0,31	0,91
	2008	0,37	1,14
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2007	0,32	0,71
	2008	0,32	0,76
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2007	0,17	1,05
	2008	0,21	0,83
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2007	0,32	0,61
	2008	0,36	0,52
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2007	0,29	0,72
	2008	0,31	0,70
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2007	0,28	0,67
	2008	0,31	0,93

Tabela 197. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Całkowite zadłużenie	Płynność
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2007	0,29	0,74
	2008	0,36	0,65
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2007	0,31	0,74
	2008	0,39	0,68
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2007	0,37	0,74
	2008	0,34	0,60

Tabela 198. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2007	1,27	78,4
	2008	1,53	80,3
0—19%	2002	0,86	92,3
	2007	0,78	72,5
	2008	0,98	70,1
20—69%	2002	0,97	79,3
	2007	1,55	88,9
	2008	1,94	92,6
70—100%	2002	0,84	74,3
	2007	1,22	73,4
	2008	1,43	74,4

Tabela 199. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2007	1,27	78,4
	2008	1,53	80,3
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2007	0,41	19,2
	2008	0,76	25,9
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2007	1,35	78,8
	2008	1,76	80,0
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2007	1,18	78,8
	2008	1,29	80,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2007	0,08	100,0
	2008	0,14	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2007	1,14	57,1
	2008	0,79	100,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2007	0,50	41,5
	2008	0,17	39,8

Tabela 200. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2007	1,27	78,4
	2008	1,53	80,3
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2007	1,25	72,3
	2008	1,42	79,2
WPID	2002	0,92	84,1
	2007	1,36	83,8
	2008	1,70	80,8
W	2002	1,16	40,4
	2007	1,09	75,5
	2008	1,38	79,3
PIDO	2002	0,58	91,1
	2007	0,93	89,6
	2008	1,10	93,1

Tabela 201. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2007	1,27	78,4
	2008	1,53	80,3
40.10	2002	0,97	67,9
	2007	1,24	71,2
	2008	1,68	74,3
40.30	2002	0,78	83,5
	2007	1,29	79,3
	2008	1,54	80,8
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2007	0,37	88,5
	2008	0,45	93,2
Inne	2002	2,82	71,8
	2007	1,22	58,4
	2008	0,41	65,2

Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwa		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Polska	2002	0,88	78,7
	2007	1,27	78,4
	2008	1,53	80,3
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2007	0,72	91,9
	2008	2,32	93,1
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2007	0,95	83,3
	2008	1,43	84,8
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2007	0,76	83,6
	2008	1,12	80,8
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2007	1,16	82,5
	2008	1,17	86,7
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2007	2,44	86,5
	2008	1,41	80,6
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2007	1,71	74,4
	2008	2,82	64,8
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2007	1,42	76,5
	2008	1,39	96,7
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2007	1,14	63,1
	2008	0,98	81,3
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2007	1,14	78,6
	2008	1,19	92,8
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2007	1,65	98,8
	2008	2,34	74,7
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2007	1,16	97,7
	2008	1,45	97,7
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2007	0,79	61,7
	2008	0,69	69,8

Tabela 202. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw (dok.)

Województwa		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			%
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2007	1,20	74,4
	2008	4,81	46,6
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2007	1,28	59,9
	2008	1,34	62,8
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2007	1,78	69,3
	2008	1,75	71,4
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2007	0,91	76,1
	2008	0,98	78,1