



Urząd Regulacji
Energetyki

ENERGETYKA CIEPLNA

W LICZBACH – 2013

WARSZAWA, wrzesień 2014

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, tel. (22) 487 55 70, fax (22) 378 16 20, e-mail: ure@ure.gov.pl, www.ure.gov.pl

Autor opracowania: Anna Buńczyk, Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

ISBN 978-83-929538-6-9

SPIS TREŚCI

Uwagi ogólne	5
Uwagi metodyczne	7
Energetyka ciepła w 2013 r.	10
Aneksy	23
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2013 (URE-C1)	24
Objaśnienia do formularza URE-C1	28
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	35
Tabele statystyczne	36
Spis tabel	37
Objaśnienia skrótów	43
Objaśnienia znaków umownych	43
Tabele	44

UWAGI OGÓLNE

Badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych przeprowadzone w 2014 r. było dwunastym z kolei badaniem sektora ciepłowniczego prowadzonym przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”). Badaniami, których celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych, objęte są co roku przedsiębiorstwa posiadające koncesje wydane przez Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określone w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), ważne w okresie sprawozdawczym. Na tej podstawie badaniami objęte są 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.

Stałe monitorowanie wpływa pozytywnie na poprawę skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych poprzez możliwość zastosowania metody analizy porównawczej – benchmarkingu – polegającej na konfrontowaniu efektywności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Benchmarking jest narzędziem dostarczającym informacji o obszarach wymagających poprawy efektywności.

Od 2005 r. (począwszy od danych zebranych za rok 2004), wyniki badań zasilają krajową bazę danych gospodarki paliwowo-energetycznej prowadzoną w ramach statystyki publicznej.

Wyniki i wnioski z badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prezentowane są co roku w publikacjach Prezesa URE. Wyniki pierwszego badania zostały opublikowane w wydawnictwie Prezesa URE z serii Biblioteka Regulatora pt. „*Energetyka ciepła w Polsce – 2002*”, natomiast wyniki badań prowadzonych w następnych latach były publikowane w wydawnictwach z serii Energetyka ciepła w liczbach.

„*Energetyka ciepła w liczbach – 2013*” jest jedenastym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w roku 2014. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2013 r. na tle roku 2012 oraz 2002. Podstawowym narzędziem badania był formularz URE-C1 *Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem*. Zakres przedmiotowy formularza obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczej przedsiębiorstw, ujęte w 8 działach:

- Dział 1. Charakterystyka techniczno-ekonomiczna przedsiębiorstwa;
- Dział 2. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci);
- Dział 3. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne);
- Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych;
- Dział 5. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót;
- Dział 6. Przychody i koszty;
- Dział 7. Paliwa;
- Dział 8. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska w okresie sprawozdawczym.

Wzór formularza wraz z objaśnieniami został umieszczony na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (zobacz ANEKSY). Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przesyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „oddziały terenowe URE”). Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiły bazę informacyjną Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „URE”).

W 2013 r. koncesje wydane przez Prezesa URE na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem posiadało 455 przedsiębiorstw. Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 451 przedsiębiorstw, które przysłały wypełniony formularz URE-C1. Od pierwszego badania w 2002 r. zarówno liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jak i badanych zmniejszyła się prawie o połowę, co spowodowane było przede wszystkim zmianami w ustawie – Prawo energetyczne, a także przekształceniami organizacyjnymi i własnościowymi w ciepłownictwie. W latach 2002–2004 z koncesjonowania wyłączone było wytwarzanie ciepła w źródłach o mocy do 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 r. graniczna wartość mocy wzrosła do 5 MW (zmiany te zostały wprowadzone ustawą z 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.).

Natomiast różnica pomiędzy liczbą przedsiębiorstw koncesjonowanych a tymi, które nadsyłały wypełnione formularze sprawozdawcze wynika z faktu, że nie wszystkie przedsiębiorstwa, które miały koncesje w badanych latach zajmowały się w tym czasie koncesjonowaną działalnością ciepłowniczą. Ponadto niektóre z nich, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub znacznym jej ograniczeniem i tym samym nie składały sprawozdania.

Istotnym jest jednak to, że zdecydowane zmniejszenie od 2002 r. liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ma w istocie niewielki wpływ na ograniczenie potencjału koncesjonowanego ciepłownictwa w Polsce i co jest z tym związane obszaru regulowanego przez Prezesa URE. 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 badania Prezesa URE obejmują około 97% łącznej sprzedaży ciepła oraz około 82% całkowitej produkcji ciepła w kraju.

Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002–2013

Wyszczególnienie	2002 r.	2005 r.	Dynamika 2005/2002 [%]	2012 r.	2013 r.	Dynamika 2013/2002 [%]
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	894	752	84,12	466	455	50,89
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	849	665	78,33	463	451	53,12
Moc zainstalowana w MW	70 952,8	65 189,4	91,88	58 147,9	56 521,0	79,66
Moc zamówiona ¹⁾ w MW	38 937,0 ⁴⁾	37 600,3	96,57	34 142,5	33 944,5	87,18
Długość sieci ²⁾ w km	17 312,5	18 577,1	107,30	19 794,1	20 138,5	116,32
Sprzedaż ciepła ogółem ³⁾ w TJ	469 355,5	450 081,4	95,89	389 364,5	381 916,0	81,37
Ciepło oddane do sieci ³⁾ w TJ	336 043,0	329 756,1	98,13	283 920,9	278 300,4	82,82
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci ³⁾ w TJ	298 938,1	292 784,8	97,94	248 040,1	243 799,2	81,56

¹⁾ W 2002 r. nie zbierano danych dotyczących mocy zamówionej.

²⁾ Od 2004 r. długość sieci obejmuje również sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

³⁾ Definicje tych kategorii zamieszczone zostały w rozdziale Uwagi Metodyczne.

⁴⁾ Moc zamówiona w 2003 r.

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla około 57% badanych przedsiębiorstw, natomiast dla około 20%, działalność wymagająca koncesji, stanowi zaledwie margines działalności gospodarczej;
- 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. Spośród koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wiele wykonuje działalność ciepłowniczą na terenie kilku województw, tzn. posiada tam swój potencjał ciepłowniczy albo zajmuje się realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych. Wśród nich wymienić należy przede wszystkim Dalkię Polska SA, Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. oraz Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. (ZZN WAM Sp. z o.o.). W przypadku ZZN WAM Sp. z o.o. (która przejęła tę działalność od Wojskowej Agencji Mieszkaniowej) do 2004 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej tego przedsiębiorstwa przypisane były do województwa mazowieckiego, ponieważ liczne oddziały przedsiębiorstwa zlokalizowane na terenie całego kraju przesyłały dane do Oddziału Centralnego URE w Warszawie. W kolejnych latach, w następstwie reorganizacji przedsiębiorstwa, informacje gromadzone były przez dwa oddziały URE – Zachodni OT w Poznaniu oraz Wschodni OT w Lublinie. Od 2008 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ZZN WAM Sp. z o.o. ponownie gromadził Oddział Centralny w Warszawie i w związku z tym wszystkie dane dotyczące działalności ciepłowniczej tej spółki przypisane są do województwa mazowieckiego;
- trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;

- w 2012 r. i 2013 r. do obliczenia średniej ceny jednoskładnikowej ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej przychody zostały pomniejszone o przychody ze świadczonej usługi przesyłowej 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 formularzu dla tego roku nie było wyodrębnionej osobnej pozycji dotyczącej przychodów ze świadczonej usługi przesyłowej.

UWAGI METODYCZNE

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

Definicje większości kategorii w niniejszej publikacji znajdują się w *Objaśnieniach do formularza URE-C1* (zobacz ANEKSY). W części tabelarycznej występują kategorie przetworzone w stosunku do występujących oryginalnie w formularzu sprawozdawczym. Ich opis zamieszczono poniżej.

Ciepło oddane do sieci = Produkcja ciepła + Ciepło z odzysku – Zużycie ciepła na potrzeby własne.

Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci = Ciepło oddane do sieci – Straty ciepła podczas przesyłania.

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 (dane z Działu 2+4+5 formularza URE-C1).

Średnia cena ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł obliczona została jako iloraz sumy przychodów wytwórców ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła bezpośrednio ze źródeł – bez udziału sieci ciepłowniczej sprzedającego (dane z Działu 2 formularza URE-C1).

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 ciepła sprzedanego z sieci ciepłowniczych (dane z Działu 4 formularza URE-C1).

Przychody ze świadczonej usługi przesyłowej (Dział 4 wiersz 08 formularza URE-C1) 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 (dane z Działu 3 formularza URE-C1).

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 (dane z Działu 5 formularza URE-C1).

Średnie ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw obliczone zostały jako ilorazy sum przychodów wytwórców ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła oraz sumy wolumenu sprzedanego ciepła wytworzonego z poszczególnych rodzajów paliw (dane z Działu 7 formularza URE-C1).

Średni koszt jednostkowy paliw używanych do produkcji ciepła obliczony został jako iloraz sumy kosztów poszczególnych rodzajów paliw używanych do produkcji ciepła oraz ilości zużytego paliwa (dane z Działu 7 formularza URE-C1).

Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto obliczane jest jako średnia przeciętnych miesięcznych wynagrodzeń brutto, podawanych w formularzach przez przedsiębiorstwa, ważona przeciętnym zatrudnieniem w danym przedsiębiorstwie.

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

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE¹⁾) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0-19%; 20-69%; 70-100%.
2. Podział według form prawnych (FP) polega 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 państwowej i ochrony prawa, spółki partnerskie, spółki jawne, spółki komandytowe, spółki cywilne i podmioty bez szczególnej formy prawnej – symbol FP – 2, 15, 18, 19, 20, 21 i 99.
3. Podział na rodzaje działalności polega na pogrupowaniu przedsiębiorstw w oparciu o rodzaje posiadanych koncesji. Wyodrębniono cztery grupy 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 (W);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót (PIDO);

W 2013 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazły się trzy przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję ciepła (PID) oraz jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwa te zostało włączone do grupy PIDO.
4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007)²⁾ polega na wyodrębnieniu czterech grup przedsiębiorstw ze względu na posiadaną podstawową grupę działalności:
 - grupa 35.1 – przedsiębiorstwa elektroenergetyki zawodowej, zajmujące się przede wszystkim wytwarzaniem, dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną, w których działalność ciepłownicza jest działalnością dodatkową;
 - grupa 35.3 – przedsiębiorstwa ciepłownictwa zawodowego, dla których działalność związana z zaopatrywaniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową. W skład tej grupy wchodzi zarówno zintegrowane pionowo przedsiębiorstwa produkcyjno-dystrybucyjne, zajmujące się dostarczaniem do odbiorców ciepła produkowanego we własnych ciepłowniach i elektrociepłowniach oraz ciepła kupowanego od innych producentów, jak również przedsiębiorstwa z dominującym jednym rodzajem działalności ciepłowniczej – wytwórcy bądź dystrybutorzy ciepła;
 - przemysł – grupa elektrociepłowni i ciepłowni należących do małych, średnich i dużych przedsiębiorstw produkcyjnych (grupy od 10.1 do 33.2 według PKD);
 - inne – przedsiębiorstwa należące do innych grup PKD niż wyżej wymienione.

Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane w, obowiązującym w 2013 r., podziale według województw i obszarów działania oddziałów terenowych URE:

- 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;

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

²⁾ Polska Klasyfikacja Działalności 2007 wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. Nr 251, poz. 1885, z późn. zm.).

- zachodniego, z siedzibą w Poznaniu – województwa wielkopolskie i kujawsko-pomorskie;
- wschodniego, z siedzibą w Lublinie – województwa podlaskie i lubelskie;
- środkowozachodniego, z siedzibą w Łodzi – województwa łódzkie i świętokrzyskie;
- południowo-zachodniego, z siedzibą we Wrocławiu – województwa opolskie i dolnośląskie;
- południowego, z siedzibą w Katowicach – województwo śląskie;
- południowo-wschodniego, z siedzibą w Krakowie – województwa małopolskie i podkarpackie.

W opracowaniu zamieszczono również tabele z zestawem wskaźników charakteryzujących efektywność ekonomiczno-finansową i techniczną koncesjonowanej energetyki ciepłej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie z wzorami zamieszczonymi 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, koszt jednostkowy ogółem, koszt jednostkowy stały i zmienny oraz cena jednoskładnikowa;
- wskaźniki finansowe – całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe – reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

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

ENERGETYKA CIEPLNA W 2013 R.

W 2013 r. na regulowanym rynku ciepła funkcjonowało 455 przedsiębiorstw posiadających koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło (dalej: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”), z czego 451 wzięło udział w badaniu. Liczba badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się o 2,6% w stosunku do roku ubiegłego i o 46,9% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r. (w 2002 r. w badaniu wzięło udział 849 przedsiębiorstw). Systematyczne zmniejszanie się liczby koncesjonowanych przedsiębiorstw od 2002 r. spowodowane było przede wszystkim zmianami w przepisach prawa od 2005 r.³⁾, a także przekształceniami własnościowymi i organizacyjnymi w ciepłownictwie.

Tabela 1. Zmiany struktury badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002–2013

Wyszczególnienie	Lata			
	2002	2005	2012	2013
	[%]			
WZDE				
Ogółem	100,0	100,0	100,0	100,0
0-19%	33,1	26,6	19,7	18,4
20-69%	25,3	25,7	22,9	24,2
70-100%	41,6	47,7	57,4	57,4
Forma prawna				
Jednostki samorządu terytorialnego	9,0	7,9	1,9	2,0
Spółki akcyjne	26,1	22,1	20,1	20,4
Spółki z o.o.	54,4	62,1	73,7	73,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	2,7	2,0	1,3	1,3
Przedsiębiorstwa państwowe	3,4	1,5	0,4	0,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	4,4	4,4	2,6	2,7
Rodzaj działalności				
WPIDO	17,5	14,3	12,9	14,2
WPID	60,0	63,3	67,0	65,2
W	13,6	11,1	7,8	8,4
PIDO	8,9	11,3	12,3	12,2
PKD				
35.1	6,0	6,5	6,9	7,8
35.3	50,5	62,8	71,9	70,7
Przemysł	20,0	12,8	8,9	8,4
Inne	23,5	17,9	12,3	13,1
Województwa				
Dolnośląskie	6,7	6,0	6,0	6,9
Kujawsko-pomorskie	7,3	5,9	6,7	6,9
Lubelskie	5,3	5,4	6,0	5,1
Lubuskie	3,3	3,6	2,4	2,7
Łódzkie	6,4	5,6	6,3	6,7
Małopolskie	6,3	5,6	6,3	6,7
Mazowieckie	8,6	8,6	9,3	9,1
Opolskie	3,0	2,9	3,0	2,9
Podkarpackie	6,5	6,6	6,9	6,4
Podlaskie	2,9	3,8	3,9	3,8
Pomorskie	6,7	7,7	6,1	6,0
Śląskie	14,0	14,4	12,1	12,6
Świętokrzyskie	3,5	3,8	4,1	4,2
Warmińsko-mazurskie	5,5	6,6	5,8	5,3
Wielkopolskie	8,2	7,5	8,6	8,2
Zachodniopomorskie	5,8	6,2	6,5	6,7

³⁾ Patrz: Uwagi Ogólne.

Od 2002 r. zmieniała się struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ze względu na grupę PKD i zaangażowanie w działalność ciepłowniczą (WZDE), co zostało przedstawione w tabeli 1. Największe zmiany w strukturze, szczególnie ze względu na grupę PKD, nastąpiły w 2005 r. Od pierwszego badania w 2002 r. wyraźnie spadł, bo aż o 22 punkty procentowe, udział przedsiębiorstw spoza energetyki prowadzących działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, a więc przedsiębiorstw należących do grup PKD innych niż 35.1 i 35.3, natomiast znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) – o 20,2 punktu procentowego.

Od 2002 r. wśród badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych obserwuje się ciągły wzrost liczby przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie od 70 do 100% łącznych przychodów – prawie o 16 punktów procentowych, w miejsce ustępujących przedsiębiorstw, których zaangażowanie w działalność ciepłowniczą wynosiło nie więcej niż 19% – spadek o 14,7 punktu procentowego.

Zmiany w strukturze form prawnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych świadczą o intensywności przekształceń własnościowych i organizacyjnych w polskim ciepłownictwie. W 2002 r., działalność w formie spółek kapitałowych, prowadziło nieco ponad 80% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, natomiast w 2013 r. już prawie 94%. 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 5,7 punktu procentowego, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o prawie 19 punktów procentowych. Od 2002 r. obserwowane jest również sukcesywnie zmniejszanie się udziału przedsiębiorstw państwowych, który aktualnie wynosi zaledwie 0,4%.

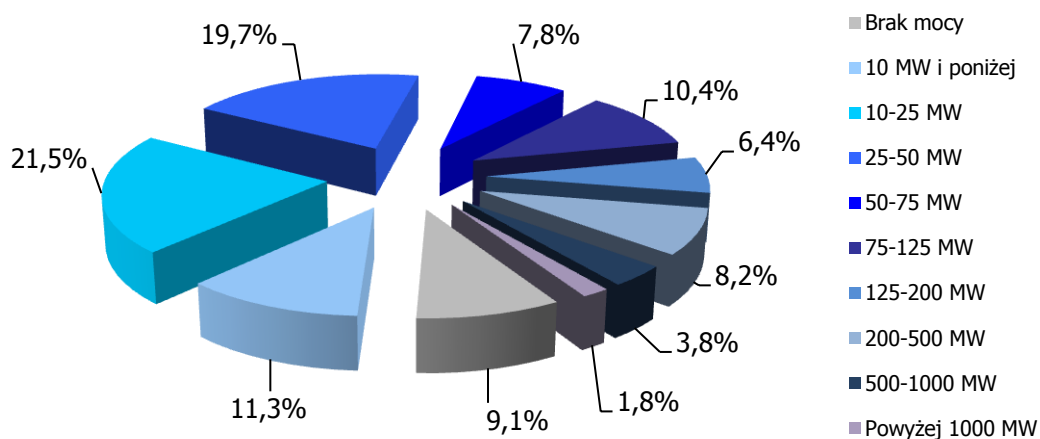
Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła, jak i jego dystrybucją, a także obrotem. W ciągu dwunastu lat badań sektora udział podmiotów zajmujących się wytwarzaniem ciepła zmniejszył się o 3,3 punktu procentowego, natomiast o 5,2 punktu procentowego wzrósł udział przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucyjne. W tym okresie zmniejszył się udział przedsiębiorstw prowadzących wyłącznie działalność wytwórczą natomiast wzrósł udział koncesjonowanych przedsiębiorstw zajmujących się tylko przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem. Część dystrybutorów ciepła wytwarzała ciepło we własnych źródłach, które ze względu na moc zainstalowaną poniżej 5 MW nie podlegały koncesjonowaniu. Przedsiębiorstwa te ujmowały w wypełnianym formularzu również informacje o swoich źródłach wytwarzających ciepło.

Potencjał ciepłownictwa

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowanym i rozdrobnionym potencjałem technicznym określanym przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczej. Koncesjonowani wytwórcy ciepła wytwarzają ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (57,8% w 2013 r.). Tylko osiem przedsiębiorstw miało w swoich źródłach moc osiągalną powyżej 1 000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła ponad 1/4 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej. Spośród badanych przedsiębiorstw w 2013 r. 9,0% nie posiadało koncesjonowanych źródeł ciepła.

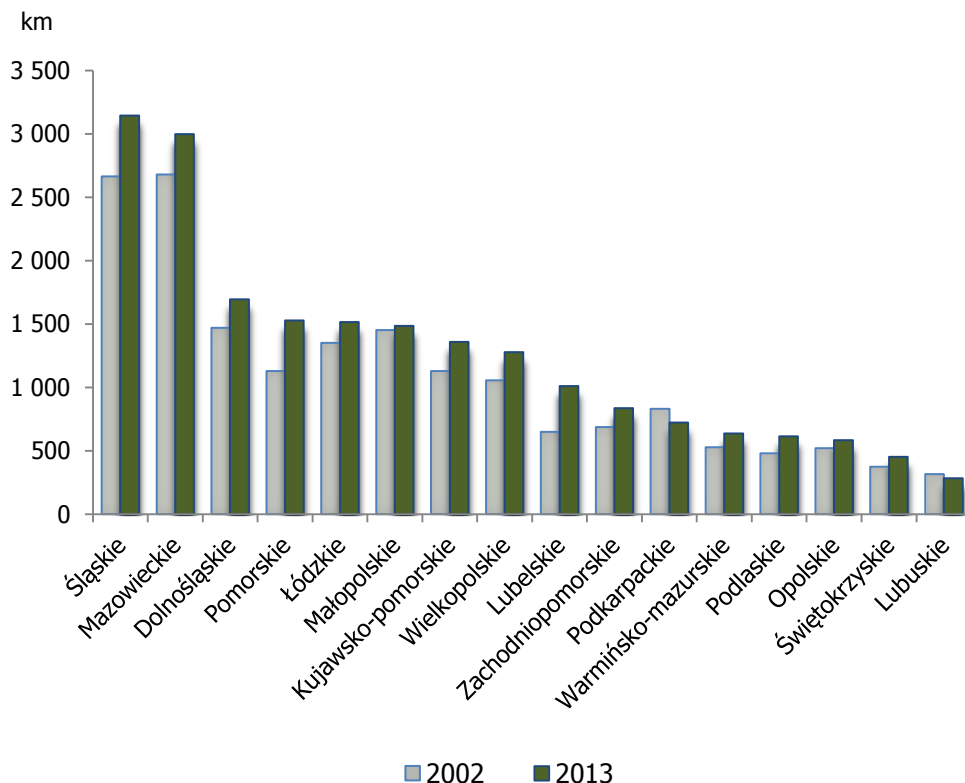
W 2013 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła wynosiła 56 521 MW (w 2002 r. – 70 952,8 MW), a moc osiągalna – 55 744,1 MW (w 2002 r. – 67 285,4 MW).

Rysunek 1. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2013 r.



Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2013 r. sieciami o długości 20 138,5 km, przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Spośród badanych przedsiębiorstw 8,6% nie posiadało sieci. W okresie dwunastu lat długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo uległa podwojeniu. W 2013 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadało 48,9 km sieci wobec 23,8 km w 2002 r.

Rysunek 2. Długość sieci ciepłowniczej według województw w 2002 r. i 2013 r.

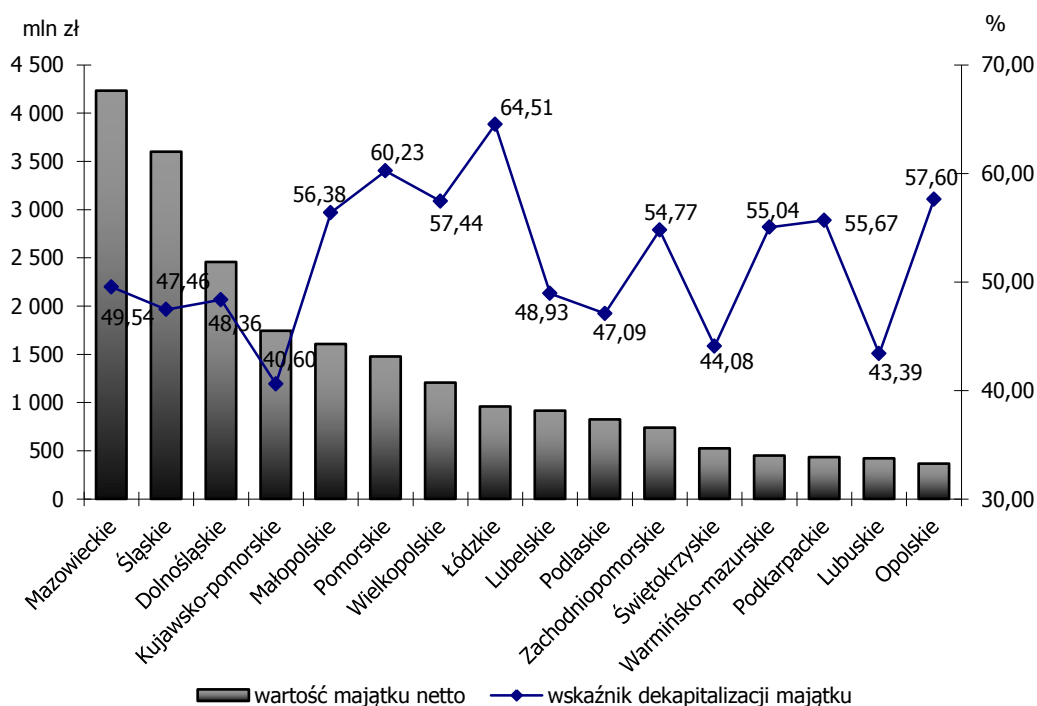


Pomimo, że liczba badanych przedsiębiorstw zmniejszyła się od 2002 r. prawie o połowę, to łączna wartość majątku trwałego brutto koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wzrosła o 27,4%, a majątku trwałego netto o 36,3%. Zdecydowana większość majątku ciepłowniczego (99,2%) skoncentrowana była w spółkach akcyjnych i w spółkach z ograniczoną odpowiedzialnością.

Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa charakteryzuje się również dużym zróżnicowaniem terytorialnym. Jedna trzecia wartości majątku ciepłowniczego brutto przypadała na dwa województwa: mazowieckie i śląskie. Najniższym udziałem w krajowym majątku ciepłowniczym charakteryzowały się województwa: lubuskie i opolskie – poniżej 2%.

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym w ostatnich latach jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego⁴⁾, który w latach 2002–2007 systematycznie rósł od poziomu 54,75% do 60,05%. Od 2008 r. wzrost wskaźnika uległ zahamowaniu i jego wartość zaczęła się obniżać aż do poziomu 51,61% w roku 2013.

Rysunek 3. Majątek ciepłowniczy netto oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2013 r.



Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002–2013 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o 43,6%. Jednym z powodów zmniejszenia zatrudnienia jest na pewno zmniejszenie liczby podmiotów uczestniczących w badaniach Prezesa URE ze względu na podwyższenie progu koncesyjnego. Zmniejszenie liczby zatrudnionych spowodowane było także 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.

Produkcja ciepła i zużycie paliw

W 2013 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się 91% wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych (410). Wytworzyły one łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła) 428,5 tys. TJ ciepła. Ponad 62% ciepła wyprodukowanego w źródłach, tj. 247,9 tys. TJ zostało wytworzone w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Tylko 27% wytwórców ciepła uczestniczących w badaniu wytwarzało ciepło w kogeneracji.

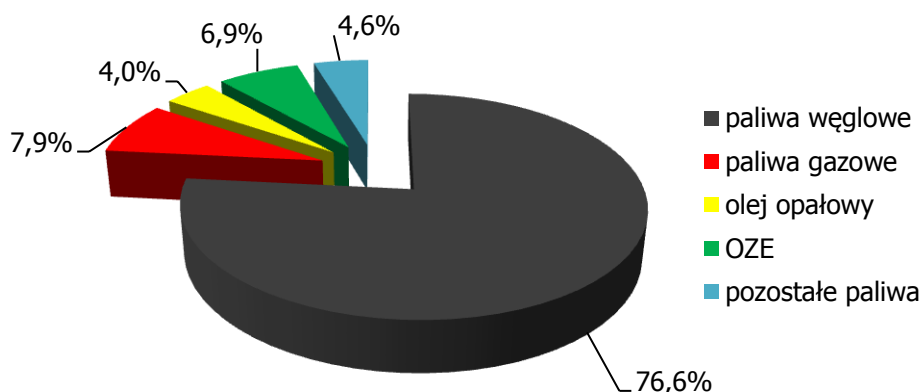
⁴⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

Wielkość produkcji ciepła na jednego zatrudnionego w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło, w przeliczeniu na pełne etaty wyniosła w 2013 r. 12,0 TJ/etat wobec 8,0 TJ/etat w 2002 r.

Znaczna część ciepła wytworzonego przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze była przeznaczona na zaspokojenie własnych potrzeb, a pozostała jego część wprowadzona została do sieci ciepłowniczych zarówno własnych, jak również sieci będących własnością innych przedsiębiorstw. Przy czym ostatecznie do odbiorców przyłączonych do sieci, po uwzględnieniu strat podczas przesyłania, trafiło 57% wyprodukowanego ciepła. Prawie 50,0% ciepła oddanego do sieci w 2013 r. było przedmiotem dalszego obrotu.

Po okresie dwunastu lat badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można pokusić się o stwierdzenie, że dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła postępuje bardzo powoli. W 2013 r. paliwa węglowe stanowiły w dalszym ciągu ponad $\frac{3}{4}$ paliw zużywanych w źródłach ciepła.

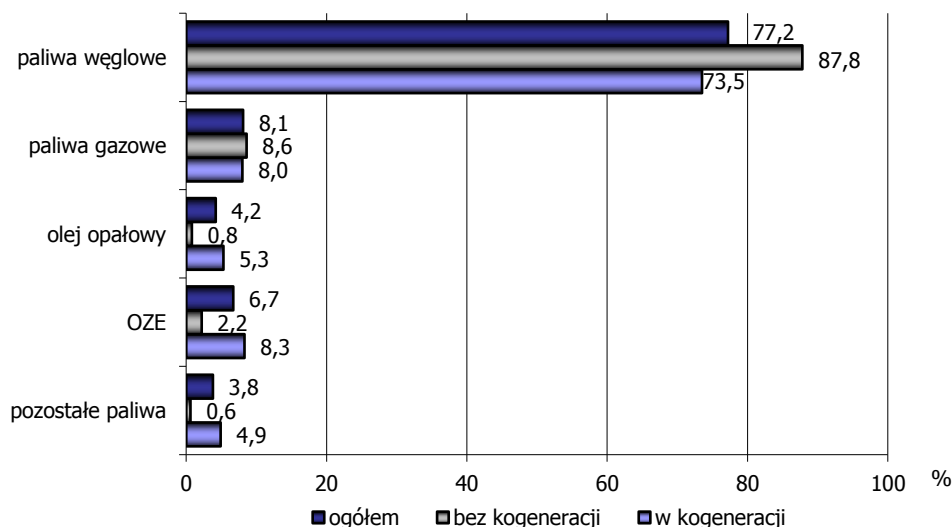
Rysunek 4. Struktura zużycia paliw do produkcji ciepła w 2013 r.



Udział ciepła wyprodukowanego z wykorzystaniem węgla kamiennego zmniejszył się od 2002 r. o 3,5 punktu procentowego. Obserwowany jest natomiast systematyczny wzrost udziału ciepła uzyskiwanego w wyniku spalania gazu ziemnego i biomasy – odpowiednio o 4,0 i 4,1 punktu procentowego. Od 2002 r. produkcja ciepła z biomasy wzrosła ponad dwukrotnie (z 11 507 378 GJ do 26 006 337,1 GJ).

Dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła była zdecydowanie większa w przedsiębiorstwach produkujących ciepło w procesie kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw również dominującym paliwem jest węgiel kamienny, ale już prawie 30% ciepła wytwarzane jest z innych paliw, w tym 5,3% z oleju opałowego, 8,0% z gazu ziemnego i 8,3% z biomasy. Natomiast w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło bez kogeneracji, zdecydowanie dominuje węgiel kamienny – 87,4% i gaz ziemny – 8,6%.

Rysunek 5. Struktura produkcji ciepła według stosowanych paliw w 2013 r.



Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym. W sześciu województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z węgla kamiennego: w świętokrzyskim (95,5%), małopolskim (95,0%), opolskim (94,7%), warmińsko-mazurskim (94,2%), lubelskim (93,9%) i dolnośląskim (90,2%), natomiast w województwie lubuskim najmniej, bo tylko 12,9%. W województwie lubuskim aż 82,3% ciepła wytwarzane było w oparciu o gaz ziemny. Znaczący udział gazu ziemnego w wytwarzaniu ciepła zanotowano również w województwach: mazowieckim (15,6%), pomorskim (12,0%) i podkarpackim (11,0%). Natomiast najwięcej ciepła z biomasy wytwarzane było w województwach: podlaskim (28,8%), kujawsko-pomorskim (25,4%) i pomorskim (15,1%).

Tabela 2. Produkcja i sprzedaż ciepła według województw w 2013 r.

Województwa	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Sprzedaż ciepła		
	ogółem	w tym w kogeneracji		bezpośrednio ze źródeł	z sieci ciepłowniczych	czysty obrót
	[TJ]					
Polska	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 125,0	231 628,5	162,5
Dolnośląskie	23 953,2	16 430,0	690,2	13 159,1	19 570,6	48,4
Kujawsko-pomorskie	46 851,3	33 841,4	246,1	6 180,8	12 621,5	-
Lubelskie	21 461,2	11 447,4	5 067,0	5 529,9	10 126,3	-
Lubuskie	5 909,0	4 648,9	-	1 059,9	3 267,2	-
Łódzkie	23 639,1	16 870,5	-	2 365,6	19 339,9	-
Małopolskie	23 870,0	17 385,7	4 797,5	11 209,9	16 224,9	-
Mazowieckie	82 070,9	59 713,5	7 704,0	43 495,5	47 051,1	114,1
Opolskie	10 792,0	3 282,9	2 506,2	1 067,2	5 143,8	-
Podkarpackie	7 318,3	2 130,2	-	3 733,7	6 536,1	-
Podlaskie	7 988,8	4 010,9	-	3 337,2	7 034,3	-
Pomorskie	31 218,7	25 541,2	6 314,3	12 063,7	14 649,6	-
Śląskie	52 895,5	30 025,7	4 327,2	22 011,3	35 903,4	-
Świętokrzyskie	7 865,7	2 322,6	-	4 113,9	4 468,3	-
Warmińsko-mazurskie	9 678,9	2 960,1	-	3 301,4	6 743,4	-
Wielkopolskie	21 213,2	11 506,9	-	13 528,5	13 562,3	-
Zachodniopomorskie	18 309,4	5 801,2	1 827,6	3 967,4	9 385,8	-

W 2013 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 381 916,0 TJ, a więc kształtował się na nieznacznie niższym poziomie niż w roku 2012 (389 364,5 TJ) – spadek o 1,9%.

Prawie 40% wolumenu sprzedaży ciepła realizowane było bezpośrednio ze źródeł, natomiast pozostała część za pośrednictwem sieci ciepłowniczej. Tylko 11% ciepła sprzedawanego bezpośrednio ze źródeł dostarczone zostało do odbiorców końcowych, a pozostała część trafiła do sieci ciepłowniczych dystrybutorów. W przypadku sprzedaży ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej do odbiorców końcowych trafiło aż 97,4% ciepła.

Sytuacja ekonomiczna

W 2013 r. zanotowano niższy o prawie 5 punktów procentowych wzrost przychodów sektora ciepłowniczego niż w roku ubiegłym, natomiast koszty działalności ciepłowniczey pozostały prawie na tym samym poziomie. Przychody z działalności ciepłowniczey ukształtowały się na poziomie 17 446,0 mln zł natomiast koszty 17 129,3 mln zł. Prawie 55% przychodów sektora stanowią przychody z wytwarzania ciepła, pozostała część przychodów przypada po połowie na przychody z przesyłania i dystrybucji oraz z obrotu ciepłem.

Tabela 3. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych

Wyszczególnienie	2011 r.	2012 r.	2013 r.	Dynamika 2012/2011	Dynamika 2013/2012
	[tys. zł]			[%]	
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	15 433 049,1	16 789 118,6	17 445 951,9	108,8	103,9
w tym: przychody ze sprzedaży	14 805 919,1	16 080 935,2	16 907 258,8	108,6	105,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	15 673 598,5	17 063 895,9	17 129 347,6	108,9	100,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	15 103 101,3	16 441 939,1	16 547 696,3	108,9	100,6
Koszty stałe	6 597 243,6	6 818 759,1	7 069 075,7	103,4	103,7
Amortyzacja	1 418 899,9	1 473 183,1	1 616 185,5	103,8	109,7
Wynagrodzenia	1 951 182,0	1 958 817,2	1 911 099,2	100,4	97,6
Świadczenia na rzecz pracowników	430 371,7	464 279,0	462 848,4	107,9	99,7
Materiały i energia	1 149 348,1	1 197 981,1	1 214 350,8	104,2	101,4
w tym: materiały do remontów i konserwacji	144 291,0	131 032,1	136 720,4	90,8	104,3
Usługi obce	822 434,7	824 623,3	917 780,1	100,3	111,3
w tym: remonty	345 791,4	353 287,2	355 992,1	102,2	100,8
Podatki i opłaty	474 553,9	498 652,0	587 515,0	105,1	117,8
Pozostałe koszty stałe	350 453,2	401 223,4	359 296,7	114,5	89,6
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	54 544,3	50 218,4	51 845,1	92,1	103,2
Koszty zmienne	8 505 857,7	9 623 180,0	9 478 620,6	113,1	98,5
Materiały i energia	8 253 964,3	9 407 502,0	9 185 396,8	114,0	97,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 778 849,7	5 621 740,6	5 195 851,2	117,6	92,4
energia elektryczna	530 696,1	550 439,3	514 994,7	103,7	93,6
Usługi obce	45 243,7	31 955,3	35 429,9	70,6	110,9
Opłaty za korzystanie ze środowiska	128 338,9	120 804,5	153 605,8	94,1	127,2
Pozostałe koszty zmienne	78 310,7	62 918,2	104 188,1	80,3	165,6
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	570 497,2	621 956,8	581 651,3	109,0	93,5
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	387 478,2	422 845,0	383 948,4	109,1	90,8
Koszty finansowe	183 019,0	199 111,8	197 702,9	108,8	99,3
w tym: odsetki od kredytów bankowych	115 863,0	127 705,7	100 139,1	110,2	78,4

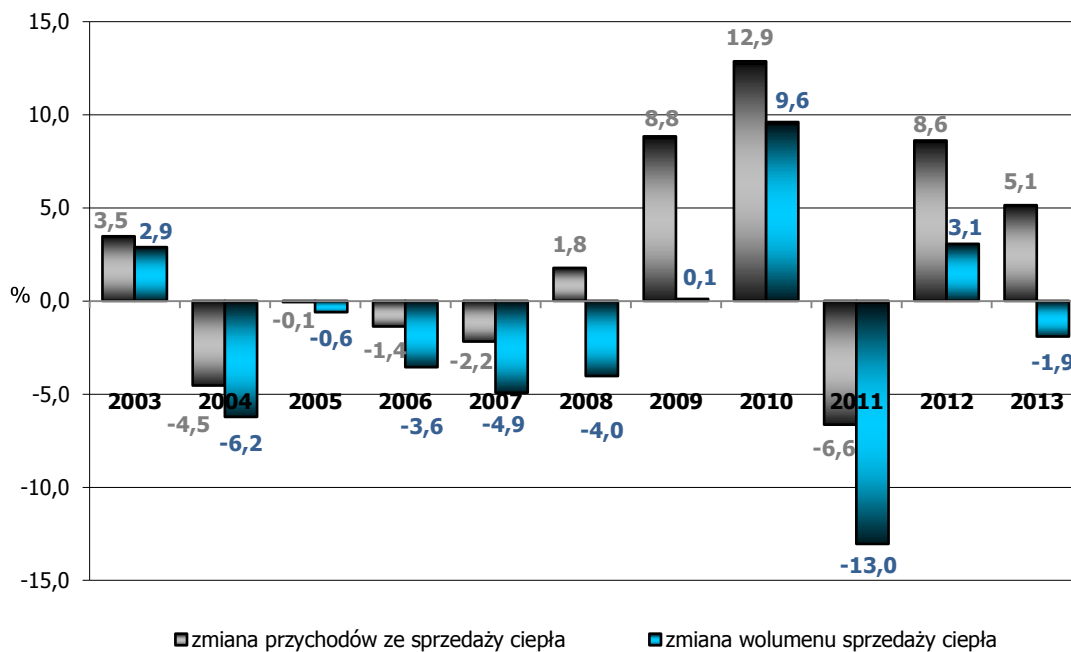
W 2013 r. koszty zmienne działalności ciepłowniczej obniżyły się o 1,5% w stosunku do roku ubiegłego (w 2012 r. wzrosły o 13,1% w stosunku do roku 2011), natomiast wzrost kosztów stałych o 3,7% utrzymał się prawie na tym samym poziomie co w roku 2012. Wśród kosztów zmiennych na uwagę zasługuje obniżenie o 7,6% kosztów paliwa technologicznego (w poprzednim roku wzrost o 17,6%), które stanowiły w 2013 r. 51,5% kosztów wytwarzania ciepła.

Tabela 4. Koszty jednostkowe wytwarzania ciepła

Wyszczególnienie	Koszt jednostkowy w zł/GJ			Dynamika 2012/2011	Dynamika 2013/2012
	2011 r.	2012 r.	2013 r.	[%]	
Ogółem	15,84	17,72	16,93	111,9	95,5
Węgiel kamienny	13,04	14,57	13,92	111,7	95,5
Węgiel brunatny	5,98	6,19	6,33	103,5	102,3
Olej opałowy lekki	68,18	79,30	81,17	116,3	102,4
Olej opałowy ciężki	26,90	32,51	33,57	120,9	103,3
Gaz ziemny wysokometanowy	35,48	39,92	40,43	112,5	101,3
Gaz ziemny zaazotowany	18,76	19,40	20,21	103,4	104,2
Biomasa	22,10	23,08	20,67	104,5	89,5

Rok 2013 był kolejnym, który zapisał się jako ciepły i sprzedaż ciepła w stosunku do roku 2012 obniżyła się o 1,9%. Natomiast przychody ze sprzedaży ciepła wzrosły o 5,1%. Z analizy zmian przychodów ze sprzedaży ciepła oraz wolumenu sprzedawanego ciepła w latach objętych badaniami Prezesa URE przedstawionych na rysunku 4 wynika, że tylko jeszcze w 2008 r. przy obniżonym wolumenie sprzedawanego ciepła w stosunku do roku poprzedniego nastąpił wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła.

Rysunek 6. Zmiany przychodów ze sprzedaży ciepła oraz wolumenu sprzedawanego ciepła w latach 2002–2013



Na kształtowanie poziomu przychodów przedsiębiorstw ciepłowniczych istotny wpływ ma przede wszystkim rodzaj paliwa zużywanego do wytwarzania ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom przez te przedsiębiorstwa. O zwiększeniu przychodów sektora ciepłowniczego zdecydowały niewątpliwie zmiany cen i stawek opłat w zatwierdzonych przez Prezesa URE taryfach dla ciepła. W 2013 r. średnia cena wytwarzanego ciepła wyniosła 35,38 zł/GJ i wzrosła o 6,8% w stosunku do roku 2012, natomiast stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się na poziomie 15,67 zł/GJ i wzrosła w stosunku do roku 2012 o 7,3%.

Zróżnicowanie średnich cen wytwarzania ciepła wynika przede wszystkim z rodzaju paliwa zużywanego w źródle. W 2013 r. najbardziej wzrosły ceny ciepła wytwarzanego z wykorzystaniem oleju opałowego ciężkiego oraz gazu ziemnego wysokometanowego. Istotnym elementem kształtowania poziomu przychodów sektora oraz obciążeń odbiorców ciepła jest wzrost cen ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego ze względu na dominującą rolę tego paliwa w wytwarzaniu ciepła w kraju.

Tabela 5. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Ceny ciepła			Dynamika	
	2011 r.	2012 r.	2013 r.	2012/2011	2013/2012
	[zł/GJ]			[%]	
Średnia cena wytwarzania ciepła	31,32	33,12	35,38	105,7	106,8
Węgiel kamienny	30,57	32,31	34,45	105,7	106,6
Węgiel brunatny	21,13	22,31	24,11	105,6	108,1
Olej opałowy lekki	80,87	83,20	89,84	102,9	108,0
Olej opałowy ciężki	22,65	28,40	33,53	125,4	118,1
Gaz ziemny wysokometanowy	47,06	49,48	58,23	105,1	117,7
Gaz ziemny zaazotowany	34,38	37,01	39,36	107,6	106,3
Biomasa	32,59	33,41	37,06	102,5	110,9
Inne odnawialne źródła energii	39,05	39,03	39,97	99,9	102,4
Pozostałe paliwa	29,27	31,01	32,76	105,9	105,6

Kondycja finansowa sektora mierzona wynikiem finansowym brutto, uległa zdecydowanej zmianie w stosunku do roku ubiegłego. W 2013 r. wynik ukształtował się na poziomie (+) 316 604,3 tys. zł.

Należy zaznaczyć, że w latach 2002–2007 obserwowana była systematyczna poprawa kondycji finansowej sektora, która to tendencja od 2008 r. uległa odwróceniu, po odnotowanej w 2010 r. niewielkiej poprawie wyniku (+) 58 042,2 tys. zł, w pozostałych latach wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego osiągał wartości ujemne.

W 2013 r. ujemny wynik osiągnęły przedsiębiorstwa tylko w trzech województwach: w podlaskim, świętokrzyskim i małopolskim co oznacza znaczne polepszenie sytuacji w stosunku do roku ubiegłego kiedy to wynik ujemny odnotowano w trzynastu województwach. W ostatnim roku największe zmiany wyniku finansowego brutto obserwowane były w województwach: mazowieckim, dolnośląskim i śląskim.

Dodatni wynik wiąże się również ze wzrostem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. W 2013 r. odnotowano po raz pierwszy od kilku lat dodatnią rentowność koncesjonowanego ciepłownictwa – wartość wskaźnika rentowności ukształtowała się na poziomie (+) 1,81% i wzrosła o 3,45 punktu procentowego w stosunku do roku ubiegłego. Najwyższą wartość wskaźnik rentowności osiągnął w województwie pomorskim (+) 5,36% a najniższą w województwie podlaskim (-) 5,99%.

Niewątpliwie zdecydowany wpływ na poprawę wyniku finansowego koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w 2013 r. ma poprawa wyniku na działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną. W tej grupie przedsiębiorstw ciepłowniczych po kilku latach postępującego stałego obniżania wartości wskaźnika rentowności na działalności ciepłowniczej, w 2013 r. wskaźnik rentowności jeszcze co prawda miał wartość ujemną, ale już zdecydowanie jego wartość zbliżyła się do zera.

Tabela 6. Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2011–2013 (na całej działalności ciepłowniczej – wytwarzanie, przesyłanie i obrót ciepłem)

Wyszczególnienie	Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji			Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji		
	2011 r.	2012 r.	2013 r.	2011 r.	2012 r.	2013 r.
Polska	1,69	2,60	4,47	-5,33	-5,64	-0,27
WZDE						
0-19%	-4,24	-7,74	-3,54	-12,08	-17,19	-13,18
20-69%	-1,39	-1,03	0,99	-6,49	-7,10	-1,58
70-100%	2,05	3,13	4,94	0,91	2,27	5,28
Forma Prawna						
Jednostki samorządu terytorialnego	-4,83	-5,29	-1,38	-	-	-
Spółki akcyjne	1,77	4,63	7,27	-8,05	-9,01	-2,59
Spółki z o.o.	1,75	1,55	2,95	1,00	2,09	4,95
Spółdzielnie mieszkaniowe	1,75	1,40	4,92	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-1,07	-13,49	-32,30	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-2,33	-2,30	1,86	-3,12	-4,29	5,70
Rodzaj działalności						
WPI DO	2,29	3,84	5,92	-0,38	0,63	1,39
WPI D	1,10	1,30	3,66	-5,73	-8,11	-1,52
W	-1,41	-0,57	1,43	-12,38	-13,12	-1,53
PI DO	0,09	0,72	0,78	3,16	-11,84	-8,35
PKD						
35.1	-1,23	-11,89	-7,59	-7,46	-12,89	-6,50
35.3	1,86	2,92	4,76	-3,38	-2,46	2,35
Przemysł	-0,78	-5,04	-2,24	-23,71	-30,37	-25,09
Inne	-2,31	-2,53	0,09	0,93	0,71	-5,09
Województwa						
Dolnośląskie	0,05	-2,09	0,79	-5,82	-4,20	0,86
Kujawsko-pomorskie	0,88	-0,77	0,62	0,64	0,76	1,54
Lubelskie	2,72	3,08	4,00	-5,66	-9,38	5,54
Lubuskie	-0,15	-0,20	1,24	-6,37	-5,06	3,77
Łódzkie	2,62	1,18	3,70	8,40	3,59	3,56
Małopolskie	1,12	2,43	3,80	-16,08	-18,00	-5,60
Mazowieckie	0,88	4,66	8,16	-16,67	-17,16	-11,25

Wyszczególnienie	Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji			Przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji		
	2011 r.	2012 r.	2013 r.	2011 r.	2012 r.	2013 r.
Opolskie	0,79	0,17	1,92	-2,80	-1,37	5,77
Podkarpackie	1,38	1,97	2,13	-3,61	-8,46	6,17
Podlaskie	2,38	2,56	4,20	-13,75	-20,90	-23,94
Pomorskie	0,99	1,85	6,48	2,14	0,96	5,10
Śląskie	2,50	3,17	3,53	-2,26	-1,45	1,75
Świętokrzyskie	-0,66	0,19	0,91	-13,21	-14,85	-9,91
Warmińsko-mazurskie	-1,66	-0,58	1,41	-4,20	-4,78	6,48
Wielkopolskie	3,22	4,22	3,77	-5,71	-7,40	3,60
Zachodniopomorskie	5,19	3,37	4,65	-8,03	-2,61	-2,95

Należy zwrócić uwagę, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiają swoje wyniki finansowe tylko w zakresie działalności ciepłowniczej, co nie odzwierciedla faktycznej sytuacji finansowej przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji. Nie da się bowiem w ich przypadku jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, a co za tym idzie określić, dla jednego przedsiębiorstwa wytwarzającego zarówno energię elektryczną jak i ciepło, efektywność wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła. Stosowane klucze podziału kosztów mogą preferować w wyniku finansowym, w zależności od przyjętej metody podziału, zysk osiągnięty ze sprzedaży ciepła lub zysk ze sprzedaży energii elektrycznej. Dotychczas nie ma unormowań prawnych, które przesądziłyby jednoznacznie o sposobie podziału kosztów i konieczności stosowania jednej metody. Przedsiębiorstwa energetyczne mają swobodę w wyborze sposobu podziału kosztów wspólnych.

Natomiast przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), które weszło w życie z dniem 3 listopada 2010 r. miały na celu m.in. zaprzestanie subsydiowania przychodów pomiędzy energią elektryczną i ciepłem w przedsiębiorstwach wytwarzających energię elektryczną i ciepło w kogeneracji. Dla źródeł ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła z tych źródeł. Przedsiębiorstwa, które zastosowały uproszczony sposób kształtowania taryfy dla ciepła nie miały obowiązku pomniejszać planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła o strumień finansowy pochodzący ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji⁵⁾ oraz świadectw pochodzenia z odnawialnych źródeł energii⁶⁾. Natomiast w przypadku zastosowania metody kosztowej kalkulacji taryfy planowane przychody ze sprzedaży ciepła przy kształtowaniu taryfy dla ciepła były pomniejszane o przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia.

W 2013 r., na 120 taryf zatwierdzonych dla źródeł kogeneracyjnych, w 102 przypadkach przedsiębiorstwa skorzystały z możliwości zastosowania uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

Wobec powyższego, należy stwierdzić, że oceny efektywności przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji można dokonać tylko mając na uwadze całą działalność przedsiębiorstwa.

Na przykładzie danych zawartych w Tabeli 7, opracowanej na podstawie sprawozdań Ministerstwa Gospodarki na formularzu G-10.2 *Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłowniczej zawodowej*, wyraźnie widać, iż elektrociepłownie odnotowały w 2013 r. wysoki poziom wskaźnika rentowności sprzedaży energii elektrycznej, który po uwzględnieniu pozostałych i finansowych przychodów i kosztów wyniósł (+) 16,53%, chociaż obniżył się w stosunku do 2012 r. o ponad 11 punktów procentowych. Natomiast działalność ciepłownicza, przyniosła zdecydowanie lepsze efekty, ponieważ jej rentowność wzrosła o ponad 10 punktów procentowych. W konsekwencji rentowność na całej działalności energetycznej w elektrociepłowniach obniżyła się o 4 punkty procentowe.

W grupie elektrociepłowni w 2013 r. wynik na sprzedaży energii elektrycznej obniżył się o 60% w stosunku do roku ubiegłego, a na sprzedaży ciepła uległ zdecydowanej poprawie i osiągnął po raz pierwszy od kilku lat wartość dodatnią. Wynik na całej działalności związanej z energią elektryczną

⁵⁾ Świadectwa pochodzenia z kogeneracji stanowiły od 2007 r. element systemu wsparcia wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej w kogeneracji i zostały wprowadzone na pokrycie zwiększonych kosztów jej produkcji wynikających z nakładów na inwestycje i nowe technologie. System wygasł 31 grudnia 2012 r.

⁶⁾ Świadectwa pochodzenia z odnawialnych źródeł energii (OZE) stanowią element systemu wsparcia produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

w elektrociepłowniach po uwzględnieniu pozostałych przychodów i kosztów był niższy w stosunku do roku ubiegłego o 52%, pomimo że został zdecydowanie podwyższony dzięki zaliczkom otrzymanym na pokrycie kosztów osieroconych.

Tabela 7. Przychody, koszty, wynik na sprzedaży oraz rentowność w elektrociepłowniach*

Wyszczególnienie	2012 r.	2013 r.
	[mln zł]	
Przychody ze sprzedaży	9 406,70	8 878,30
z tego:		
przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	5 186,20	4 197,00
przychody ze sprzedaży ciepła	4 220,50	4 681,30
Koszty uzyskania przychodów:	8 742,50	8 301,30
z tego:		
energia elektryczna	4 156,00	3 788,80
ciepło	4 586,50	4 512,50
Wynik na sprzedaży	664,20	577,00
z tego:		
na sprzedaży energii elektrycznej	1 030,20	408,20
na sprzedaży ciepła	-366,00	168,80
Pozostałe przychody (w tym otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych)	797,70	672,20
Pozostałe koszty	261,80	503,60
z tego:		
energia elektryczna	142,10	281,10
ciepło	119,70	222,50
Przychody finansowe	87,50	71,80
z tego:		
energia elektryczna	87,50	71,80
ciepło	-	-
Koszty finansowe	115,30	107,50
z tego:		
energia elektryczna	72,00	54,20
ciepło	43,30	53,30
Wynik	1 172,30	709,90
z tego:		
na energii elektrycznej	1 701,30	816,90
na ciepłe	-529,00	-107,00
Rentowność ogółem	11,39	7,38
Rentowność na działalności związanej z energią elektryczną	28,02	16,53
Rentowność na działalności związanej z ciepłem	-12,53	-2,29

* Obliczenia własne na podstawie danych ARE SA.

Na kształtowanie wyniku finansowego w 2013 r. w przedsiębiorstwach wytwarzających ciepło i energię elektryczną w kogeneracji, zdecydowany wpływ miał fakt, że w grudniu 2012 r. zakończył się system wsparcia oparty na żółtych i czerwonych certyfikatach. Formalnie można było rozliczać ten rok do końca I kwartału 2013 r. W 2013 r. funkcjonował tylko system wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wysokosprawnej kogeneracji opalanych metanem i gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy (certyfikaty fioletowe). W związku z powyższym w 2013 r. zanotowano znaczący spadek cen sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej w tych jednostkach kogeneracji, który wynikał najprawdopodobniej z faktu, że część podmiotów, które w poprzednich latach występowały o żółte certyfikaty w 2013 r. składały wnioski o certyfikaty fioletowe, a wytworzoną energię sprzedawały po cenach zawartych w kontraktach.

Tendencje zmian kondycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jakie zostały zaobserwowane w latach 2002–2013, a więc latach, w których prowadzone były badania Prezesa URE, mogą być wyznaczone na podstawie zmian wskaźników efektywnościowych stosowanych w tych badaniach. Zgromadzone wyniki badań przedsiębiorstw ciepłowniczych z ostatnich 12 lat dają możliwość przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze (tab. 8).

Tabela 8. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2012 r.	2013 r.	2013/2012	2013/2002
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	%	79,7	85,3	85,9	100,70	107,78
Sprawność przesyłania		88,2	86,7	87,0	100,35	98,64
Intensywność emisji CO ₂	tona/TJ	120,8	104,0	103,2	99,23	85,43
Intensywność emisji SO ₂		0,73	0,35	0,33	94,29	45,21
Intensywność emisji NO _x		0,26	0,16	0,16	100,00	61,54
Intensywność emisji pyłów		.	0,05	0,04	80,00	28,5*
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,6	484,0	538,8	111,32	226,77
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,87	0,86	98,85	95,56
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	43,82	44,85	102,35	152,50
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128	10 879	11 435	105,11	140,69
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	24,72	24,82	100,40	163,29
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	41,30	44,27	107,19	156,05
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,42	0,40	95,24	108,11
Płynność		0,71	0,67	0,63	94,03	88,73
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,50	1,34	89,33	152,27
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	%	78,7	76,5	82,6	107,97	104,96

* W okresie 2003–2013.

W latach 2002–2013 bardzo korzystne zmiany wykazały wskaźniki techniczne. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek intensywności emisji, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu, ale również dwutlenku węgla.

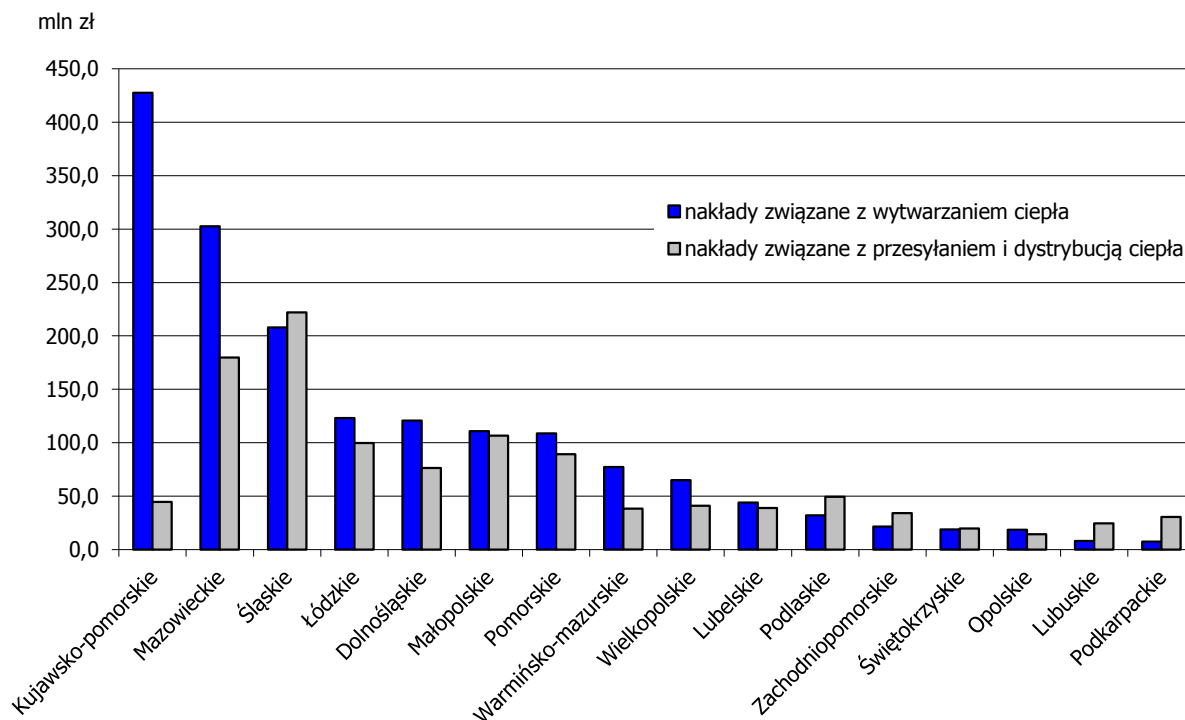
Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wskaźnika wydajności pracy, mierzonego wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, który w badanym okresie zwiększył się ponad dwukrotnie co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia. Również produktywność majątku trwałego utrzymywała się w badanym okresie na stałym wysokim poziomie. Z efektywnością funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych skorelowane są silnie stosowane przez nie ceny ciepła. W 2013 r. średnia cena jednoskładnikowa ciepła⁷⁾ w kraju ukształtowała się na poziomie 44,27 zł/GJ i wzrosła o 7,2% od poprzedniego roku.

Rok 2013 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – zaobserwowano obniżenie całkowitego zadłużenia przedsiębiorstw sektora, a także dalsze niewielkie obniżenie płynności finansowej.

Na pozytywne zmiany zachodzące w sektorze w latach 2002–2013 wskazuje znaczący wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego w tym okresie oraz udział przedsiębiorstw realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne wśród przedsiębiorstw biorących udział w badaniach Prezesa URE.

Udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw wzrósł w stosunku do 2002 r. o 25 punktów procentowych. Nakłady związane z działalnością ciepłowniczą w łącznej wysokości 2 804,8 mln zł poniosło ogółem ponad 76,5% badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Ponad 60% nakładów przedsiębiorstwa przeznaczyły na inwestycje w źródła ciepła, pozostałą część w sieci dystrybucyjne. Od 2002 r. nakłady w źródła jak i w sieci ciepłownicze wzrosły ponad dwukrotnie. Poziom nakładów w poszczególnych województwach został przedstawiony na poniższym rysunku.

⁷⁾ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

Rysunek 5. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2013 r.**Tabela 9.** Średnie nakłady inwestycyjne na 1 MW mocy zainstalowanej i na 1 km sieci ciepłowniczej

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne w tys. zł na 1 MW mocy zainstalowanej			Nakłady inwestycyjne w tys. zł na 1km sieci ciepłowniczej		
	2002 r.	2012 r.	2013 r.	2002 r.	2012 r.	2013 r.
Polska	10,42	25,35	29,99	31,16	50,12	55,12
Dolnośląskie	7,56	24,30	32,98	17,18	78,26	45,10
Kujawsko-pomorskie	7,24	23,56	85,30	36,91	41,28	32,92
Lubelskie	7,80	53,44	15,76	16,59	42,92	38,44
Lubuskie	4,43	14,74	7,81	26,05	78,20	87,39
Łódzkie	21,30	27,47	36,67	32,99	50,90	65,85
Małopolskie	3,97	16,39	26,37	36,71	46,57	71,89
Mazowieckie	15,82	26,42	32,09	50,65	44,25	59,96
Opolskie	5,60	8,68	11,87	14,68	22,99	24,90
Podkarpackie	3,63	25,17	5,07	18,18	35,22	42,36
Podlaskie	8,82	83,77	26,54	29,07	89,85	80,55
Pomorskie	10,39	22,30	29,16	23,57	48,98	58,43
Śląskie	12,70	17,50	19,29	30,09	54,00	70,59
Świętokrzyskie	3,76	21,55	14,21	24,33	47,57	43,48
Warmińsko-mazurskie	3,69	83,64	57,43	22,34	52,55	60,26
Wielkopolskie	7,36	16,11	19,64	30,61	29,49	32,09
Zachodniopomorskie	15,52	9,55	9,48	34,07	52,88	40,98

Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze odbywało się głównie ze środków własnych. W 2013 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł ponad 82% nakładów całkowitych.

ANEKSY

Formularz URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2013	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	
		OGÓŁEM	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	tys. zł	X

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

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

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

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

* Patrz objaśnienia.

Dział 4. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych

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

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

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

Dział 6. Przychody i koszty, w tys. zł

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

Dział 7. Paliwa

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

Wyszczególnienie		Zużycie paliwa	Energia paliwa	Koszt zużytego paliwa (łącznie z kosztami transportu)	Produkcja ciepła	Sprzedaż 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
Odpady przemysłowe nieodnawialne	13	X					
w tym w EC	13a	X					
Pozostałe paliwa	14	X					
w tym w EC	14a	X					
Razem	15	X					
w tym w EC	15a	X					

* Zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm).

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

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



(miejsowość 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

- 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.
- Przedsiębiorstwo prowadzące działalność w wielu jednostkach organizacyjnych wypełnia jeden zbiorczy formularz.
- Dane finansowe w sprawozdaniu powinny być wykazane w wartościach netto (bez podatku VAT).
- Sprawozdanie powinno być wypełnione z dokładnością do trzeciego miejsca po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem.
- Wszystkie komórki sprawozdania powinny być wypełnione, jeśli informacja nie dotyczy danego przedsiębiorstwa, wówczas w komórkę należy wpisać „0”.
- 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.
- W metryczce przedsiębiorstwa w wierszu **Klasa PKD** należy podać tylko jedną, **podstawową** klasę działalności przedsiębiorstwa według Polskiej Klasyfikacji Działalności.
- 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
01	Organy władzy, administracji rządowej
02	Organy kontroli państwowej i ochrony prawa
03	Wspólnoty samorządowe
06	Sądy i trybunały
09	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
22	Spółki europejskie
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
55	Stowarzyszenia
60	Organizacje społeczne oddzielnie nie wymienione
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
02	Dolnośląskie
04	Kujawsko-pomorskie
06	Lubelskie
08	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 (nie zaciemnionych) wielkości w tej kolumnie (oprócz wierszy 14, 15, 16, 17, 18, 36) należy przyjąć zastosowany przez przedsiębiorstwo klucz do wyodrębnienia działalności ciepłowniczej koncesjonowanej z całej działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa.

Wiersz 01 – WZDE – wskaźnik zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą, obliczany według wzoru poniżej:

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

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

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

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

Wiersz 05 – należy podać moc ciepłą (dotyczy tylko własnych źródeł ciepła lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), która stanowi, ustaloną na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej, maksymalną moc ciepłą niezbędną do pokrycia potrzeb własnych źródeł ciepła, tj. potrzeb związanych z technologią wytwarzania ciepła oraz potrzeb związanych z obsługą tej działalności.

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

- pobierających ciepło bezpośrednio ze źródeł ciepła (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze),
- zasilanych z sieci ciepłowniczych przedsiębiorstwa (własnych lub eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze), wykazanych w wierszu 18.

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

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

Wiersz 09 – należy podać całkowitą ilość ciepła użytkowego wytworzonego w kogeneracji we wszystkich jednostkach kogeneracji w przedsiębiorstwie (niezależnie od tego czy kogeneracja jest wysokosprawna czy nie), obliczonego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych 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. z 2011 r. Nr 176, poz. 1052).

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 cieplnych 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 ciepłowniczą) prowadzoną przez przedsiębiorstwo (np. zakłady przemysłowe), tj. zużycie ciepła na potrzeby produkcyjno-technologiczne i na potrzeby związane z obsługą tej działalności, jak również ilość zużytego ciepła dostarczonego do własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, szpitale).

Wiersz 14 – wypełniają przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. W wierszu tym należy podać wielkość strat powstałych podczas przesyłania ciepła sieciami ciepłowniczymi wykazanymi w wierszu 18. Straty dotyczą tylko i wyłącznie ciepła przeznaczonego do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym, pochodzącego zarówno z produkcji własnej (wraz z odzyskiem), jak i z zakupu, **bez strat na pokrycie potrzeb własnych**.

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

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

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

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

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 zewnętrznym.

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

Wiersz 23 – w kolumnie 1 należy podać wartość aktywów obrotowych (tj. zapasy, należności krótkoterminowe, inwestycje krótkoterminowe, krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe) związanych z całą działalnością ciepłowniczą przedsiębiorstwa na koniec okresu sprawozdawczego. **W kolumnie 2** należy podać wartość aktywów obrotowych związanych z obsługą działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zewnętrznych.

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

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

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

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

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

Wiersze 32–35 – należy wykazać wielkość emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych

wprowadzanych przez przedsiębiorstwo do atmosfery w ciągu roku (podać emisję związaną tylko z produkcją ciepła). **Uwaga! Emisja powinna być podawana w tonach/rok.**

Wierszy tych nie wypełniają przedsiębiorstwa, do których stosuje się jednostkowe stawki opłat ustalone w zależności od jednostki spalanej paliwa (Dz. U. z 2008 r. Nr 196, poz. 1217).

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

Dział 2, 4 i 5. Sprzedaż ciepła

Uwagi ogólne do działów 2, 4 i 5.

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

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

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

Przychody ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika oraz przychody z przesyłania i dystrybucji, a także przychody z obsługi odbiorców obejmują kwoty zafakturowane (bez podatku VAT) dla odbiorców ciepła za okres sprawozdawczy. **Przychody obejmują również przychody sprzedawcy ciepła wynikające z ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551, z późn. zm.).**

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 własnych zasobów (np. spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe).

Dział 6. Przychody i koszty

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

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

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

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

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

Przychody ze sprzedaży (**wiersz 02**) stanowią:
Kolumna 1. Przychody z działalności wytwórczej:

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

Kolumna 2. Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej stanowią opłaty stałe i zmienne za usługi przesyłowe.

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

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

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

Koszty stałe

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

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

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

Koszty zmienne

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

- paliwa technologiczne,
- transport paliw,
- transport i składowanie odpadów paleniskowych,
- energia elektryczna,
- woda i odprowadzanie ścieków,
- uzdatnianie wody do napełniania i uzupełniania ubytków nośnika ciepła w sieciach ciepłowniczych i instalacjach odbiorczych centralnego ogrzewania,

- **koszty zakupu ciepła w celu odsprzedaży i na pokrycie strat przesyłowych** (koszty ciepła, nośnika i części zmiennej zakupionej usługi przesyłowej) – **wiersz 17 kolumna 3 dział 6**,
- opłaty za korzystanie ze środowiska (bez opłat karnych),
- inne koszty, których wysokość zależy od ilości wytwarzanego lub dostarczanego ciepła.

Dział 7. Paliwa

Uwaga! W dziale 7 należy podawać tylko paliwo podstawowe dla poszczególnych źródeł. W przypadku stosowania tzw. paliwa „rozpałkowego” należy podać tylko następujące dane dotyczące tego paliwa: zużycie paliwa, energię paliwa, koszt zużycia tego 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 „rozpałkowego”.

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

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

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

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

Wiersz 11 – należy podać informacje o pozostałych odnawialnych źródłach energii (innych niż wymienione w wierszach 07–10) zgodnie z definicją w art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.).

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

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

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

Kolumna 1 – zużycie paliwa dotyczy wyłącznie produkcji ciepła; należy je określić na podstawie ilości faktycznie zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym. **Zużycie paliwa** w wierszach od 01 do 04 należy podawać w tonach, w wierszach 05 i 06 w tys. m³.

Kolumna 2 – energię paliwa należy wyliczyć wg wzoru:

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

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 01–14 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 CIEPŁEJ 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. Reprodukacja 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	44
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2013 r.	44
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2013 r.	44
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2013 r. ...	44
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2013 r.	44
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	45
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2013 r.	45
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2013 r.	45
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2013 r.	45
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2013 r.	45
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	46
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2013 r.	46
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2013 r.	46
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2013 r.	46
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2013 r.	46
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	47
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	47
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2013 r.	47
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2013 r. ...	47
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2013 r. ..	47
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2013 r.	47
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2013 r.	48
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2013 r.	48
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2013 r.	48
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2013 r.	48
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2013 r.	49
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2013 r.	49
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2013 r.	49
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2013 r.	49
Tabela 30.	Aktywa trwale brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	49
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2013 r.	50
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2013 r. ..	50
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2013 r.	50
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2013 r.	50
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2013 r.	51
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2013 r.	51
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2013 r.	51
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2013 r.	51

Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2013 r.	52
Tabela 40.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2013 r.	52
Tabela 41.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2013 r.	52
Tabela 42.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2013 r. ..	52

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2013 r.	53
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2013 r.	53
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2013 r.	53
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2013 r.	53

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2013 r.	54
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2013 r.	54
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2013 r.	54
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2013 r.	54

Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2013 r.	55
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2013 r.	55
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2013 r.	55
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2013 r.	55

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	56
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	56
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	56
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	56
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2013 r.	56
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2013 r.	57
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2013 r.	57
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2013 r.	57
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2013 r.	57

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2013 r.	58
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 r.	58
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.	58
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2013 r.	58
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2013 r.	59
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 r.	59
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.	59
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2013 r.	59
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2013 r.	60
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 r.	60
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.	60
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2013 r. ..	60
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.	61
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 r.	61
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r. ...	61
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.	61

Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.	62
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 r.	62
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r.	62
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.	62
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.	63
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 r.	63
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r.	63
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.	63
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.	64
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 r.	64
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r.	64
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.	64

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 92.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2013 r.	65
Tabela 93.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2013 r.	65
Tabela 94.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2013 r.	65
Tabela 95.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2013 r.	65
Tabela 96.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2013 r.	66
Tabela 97.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2013 r.	66
Tabela 98.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2013 r.	66
Tabela 99.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2013 r.	66

WOJEWÓDZTWA

Tabela 100.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	67
Tabela 101.	Sieć ciepłownicza według województw	67
Tabela 102.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	67
Tabela 103.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2013 r. ..	68
Tabela 104.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2013 r.	68
Tabela 105.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2013 r.	68
Tabela 106.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2013 r.	69
Tabela 107.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2013 r.	69
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2013 r.	69
Tabela 109.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2013 r.	70
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2013 r.	70
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2013 r.	70
Tabela 112.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2013 r.	71
Tabela 113.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2013 r.	71

Tabela 114.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2013 r.	72
Tabela 115.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2013 r.	72
Tabela 116.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2013 r.	73
Tabela 117.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2013 r.	73
Tabela 118.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2013 r.	74
Tabela 119.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2013 r.	74
Tabela 120.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2013 r.	75
Tabela 121.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2013 r.	75
Tabela 122.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2013 r.	76
Tabela 123.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2013 r.	76
Tabela 124.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2013 r.	77
Tabela 125.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2013 r.	77
Tabela 126.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2013 r.	78
Tabela 127.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2013 r.	78
Tabela 128.	Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2013 r.	78
Tabela 129.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2013 r.	79
Tabela 130.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2013 r.	79
Tabela 131.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2013 r.	80
Tabela 132.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	80
Tabela 133.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	81
Tabela 134.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	81
Tabela 135.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	82
Tabela 136.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.	82
Tabela 137.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.	83
Tabela 138.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.	83
Tabela 139.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	84
Tabela 140.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	84
Tabela 141.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	85
Tabela 142.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.	85
Tabela 143.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2013 r.	86
Tabela 144.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2013 r.	86
Tabela 145.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2013 r.	86
Tabela 146.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2013 r.	87
Tabela 147.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2013 r.	87

Tabela 148.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2013 r.	87
Tabela 149.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2013 r.	88
Tabela 150.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2013 r.	88
Tabela 151.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2013 r.	88
Tabela 152.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2013 r. ...	89
Tabela 153.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2013 r.	89
Tabela 154.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2013 r.	89
Tabela 155.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2013 r.	90
Tabela 156.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2013 r.	90
Tabela 157.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2013 r.	90
Tabela 158.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2013 r.	91
Tabela 159.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2013 r.	91
Tabela 160.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2013 r.	91
Tabela 161.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2013 r.	92
Tabela 162.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2013 r.	92
Tabela 163.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2013 r.	92
Tabela 164.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2013 r.	93
Tabela 165.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2013 r.	93
Tabela 166.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2013 r.	93
Tabela 167.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2013 r.	94
Tabela 168.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2013 r.	94

ODDZIAŁY TERENOWE URE

Tabela 169.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według oddziałów terenowych	95
Tabela 170.	Sieć ciepłownicza według oddziałów terenowych	95
Tabela 171.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych	95
Tabela 172.	Produkcja i rozdysonowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.	96
Tabela 173.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2013 r.	96
Tabela 174.	Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2013 r.	97
Tabela 175.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2013 r.	97
Tabela 176.	Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2013 r.	97
Tabela 177.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2013 r.	97
Tabela 178.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2013 r. ...	98
Tabela 179.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2013 r.	98
Tabela 180.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według oddziałów terenowych w 2013 r.	98
Tabela 181.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.	99
Tabela 182.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.	99
Tabela 183.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.	99
Tabela 184.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.	100
Tabela 185.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.	100
Tabela 186.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.	101
Tabela 187.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.	101

Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2013 r.	102
Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2013 r.	102

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPŁEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 190. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	103
Tabela 191. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	103
Tabela 192. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	103
Tabela 193. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	103
Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	104
Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	105
Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	105
Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	105
Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	105
Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	106
Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	107
Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	107
Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	107
Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	107
Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	108
Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	109
Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	109
Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	109
Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	109
Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	110

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:

OT 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	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	70 952,8	58 147,9	56 521,0	849	463	451	67 285,4	57 262,9	55 744,1
Brak mocy	85	42	41	-	-	-	85	42	41	-	-	-
10 i poniżej	224	48	51	1 119,9	301,9	317,6	243	49	53	1 198,4	297,3	325,1
10–25	147	93	97	2 410,1	1 561,8	1 632,8	146	95	98	2 444,2	1 565,9	1 634,0
25–50	139	104	89	5 149,8	3 766,5	3 234,1	132	99	86	4 781,8	3 560,1	3 129,2
50–75	69	37	35	4 284,8	2 228,4	2 113,8	72	40	36	4 428,5	2 378,5	2 173,9
75–125	69	48	47	6 690,7	4 754,5	4 621,9	66	46	46	6 475,0	4 527,3	4 522,7
125–200	45	31	29	6 985,1	5 032,5	4 665,4	36	31	28	5 622,9	4 960,7	4 455,3
200–500	41	33	37	13 845,5	11 816,8	12 975,3	41	35	39	13 407,0	12 070,2	13 327,3
500–1000	21	20	17	12 948,7	13 775,4	11 247,2	19	19	16	11 669,2	13 102,2	10 546,9
Powyżej 1000	9	7	8	17 518,3	14 910,2	15 712,8	9	7	8	17 258,5	14 800,5	15 629,6

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana*		
						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			
	2012	421	34 941	58 147,9	57 262,9	42 367,7	1 218,8	34 142,5
	2013	410	32 834	56 521,0	55 744,1	42 150,0	1 197,3	33 944,5
0–19%		68	3 683	17 186,8	17 130,1	11 404,2	512,4	4 292,8
20–69%		97	7 430	20 198,9	19 776,9	16 103,7	359,7	15 616,1
70–100%		245	21 721	19 135,3	18 837,1	14 642,0	325,1	14 035,6

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat						
						[MW]		
Polska	410	32 834	56 521,0	55 744,1	42 150,0	1 197,3	33 944,5	6 601,0
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	149,9	143,1	102,9	2,7	91,6	5,6
Spółki akcyjne	81	13 425	35 953,0	35 471,5	26 697,0	785,2	20 487,3	5 260,1
Spółki z o.o.	302	18 691	19 408,3	19 127,3	14 711,1	384,4	13 013,6	1 075,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	222,9	222,9	183,4	6,6	71,6	104,9
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	54,5	54,5	25,8	1,2	10,3	14,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	732,4	724,8	429,9	17,1	270,0	140,5

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2013 r.*

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat						
						[MW]		
Polska	410	32 834	56 521,0	55 744,1	42 150,0	1 197,3	33 944,5	6 601,0
WPIDO	64	12 244	12 923,7	12 786,9	10 050,6	315,8	7 706,7	1 879,5
WPID	294	17 983	33 735,4	33 631,1	25 380,7	725,4	20 687,9	3 709,7
W	38	1 927	9 729,9	9 195,0	6 592,7	141,4	5 538,5	912,1
PIDO	14	679	132,0	131,2	126,0	14,6	11,4	99,8

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zainstalowana	Moc osiągalna	ogółem	Moc wykorzystana		
						w tym		
						moc przeznaczona na potrzeby własne źródeł ciepła	moc zamówiona przez odbiorców	moc przeznaczona na inne rodzaje działalności gosp.
		etat						
						[MW]		
Polska	410	32 834	56 521,0	55 744,1	42 150,0	1 197,3	33 944,5	6 601,0
35.1	32	2 383	10 536,1	10 270,0	6 777,5	172,0	6 028,4	499,5
35.3	301	27 175	33 903,2	33 478,4	26 809,3	566,6	25 901,8	43,8
Przemysł	33	2 220	10 850,9	10 771,8	7 600,2	436,2	1 291,7	5 847,2
Inne	44	1 055	1 230,9	1 223,9	963,0	22,4	722,7	210,5

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci [km]	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	17 312,5	19 794,1	20 138,5
Brak sieci	122	37	39	-	-	-
3 i poniżej	230	34	31	326,5	66,7	61,4
3–5	99	38	34	402,4	158,4	141,8
5–7	70	36	33	431,2	217,9	201,1
7–10	68	59	57	580,7	486,8	475,3
10–20	112	89	89	1 597,1	1 254,5	1 239,0
20–50	82	96	92	2 545,1	3 065,5	2 976,2
Powyżej 50	66	74	76	11 429,5	14 544,4	15 043,8

* Długość sieci ciepłowniczej w 2012 r. i 2013 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	412	54 492	33 962	17 312,5
	2012	426	33 962	19 794,1
	2013	412	32 016	20 138,5
0–19%	65	3 375	6 349	1 287,3
20–69%	98	6 349	22 292	3 135,4
70–100%	249	22 292		15 715,9

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	412	32 016		20 138,5
Jednostki samorządu terytorialnego	8	256		60,4
Spółki akcyjne	77	12 364		8 393,9
Spółki z o.o.	312	18 945		11 553,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	198		53,1
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22		1,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	230		76,8

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	412	32 016		20 138,5
WPIDO	64	12 244		10 906,4
WPID	294	17 983		7 237,4
W	-	-		-
PIDO	54	1 788		1 994,8

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	412	32 016		20 138,5
35.1	24	1 638		512,1
35.3	306	27 263		18 184,3
Przemysł	28	1 993		703,6
Inne	54	1 122		738,6

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	60 239	36 084	33 946
Zjawisko nie występuje	14	3	7	-	-	-
5 i poniżej	130	20	23	393	62	73
5-10	110	37	32	864	292	260
10-15	86	50	52	1 090	642	674
15-20	60	39	31	1 049	683	550
20-30	89	55	55	2 183	1 367	1 358
30-40	56	39	38	1 958	1 353	1 331
40-50	46	32	31	2 072	1 405	1 392
50-60	44	35	35	2 439	1 931	1 915
60-75	40	35	32	2 686	2 338	2 126
75-150	66	61	61	6 815	6 706	6 728
150-250	58	30	28	10 736	5 719	5 269
250-500	31	19	18	10 380	6 802	6 231
Powyżej 500	19	8	8	17 573	6 784	6 038

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	444	33 946	5 045,6		
2002	835	60 239	2 732,9		
2012	460	36 084	4 863,7		
2013	444	33 946	5 045,6		
0-19%	79	3 761	5 666,2		
20-69%	106	7 555	5 874,9		
70-100%	259	22 630	4 665,6		

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	444	33 946	5 045,6		
Jednostki samorządu terytorialnego	9	260	3 608,6		
Spółki akcyjne	88	13 900	5 949,1		
Spółki z o.o.	328	19 294	4 446,3		
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	212	3 721,1		
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	4 298,2		
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	245	3 757,8		

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	444	33 946	5 045,6		
WPIDO	64	12 244	5 239,1		
WPID	294	17 983	4 785,5		
W	35	1 927	6 912,4		
PIDO	51	1 791	4 326,2		

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	444	33 946	5 045,6		
35.1	31	2 412	6 331,6		
35.3	319	28 130	4 946,6		
Przemysł	37	2 236	5 478,3		
Inne	57	1 169	3 947,7		

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Ogółem	849	463	451	60 239	36 084	33 946
1 000 i poniżej	250	8	5	2 559	234	156
1 000–4 000	233	92	90	4 230	1 430	1 314
4 000–20 000	244	226	218	14 547	8 130	7 588
20 000–200 000	111	119	119	27 529	16 029	15 389
Powyżej 200 000	11	18	19	11 374	10 262	9 500

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Ogółem	849	463	451	60 239	36 084	33 946
Brak mocy	85	42	41	2 029	1 143	1 112
5 i poniżej	134	13	13	1 803	542	582
5–20	213	109	115	4 291	2 468	2 592
20–100	281	183	169	19 812	10 117	9 484
100–500	108	90	89	20 298	13 380	12 893
Powyżej 500	28	26	24	12 006	8 434	7 283

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	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	849	60 239	467 527,8	249 961,8	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
2012	463	36 084	399 674,0	247 919,0	31 679,6	147 432,8	283 920,9	35 880,8	248 040,1
2013	451	33 946	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 214,8	278 300,4	34 501,2	243 799,2
0–19%	83	3 761	149 093,5	114 291,0	33 460,4	143 968,7	38 585,2	1 366,1	37 219,1
20–69%	109	7 555	142 086,3	116 028,8	19,7	3 486,5	138 619,5	5 878,5	132 741,0
70–100%	259	22 630	103 855,3	17 599,2	-	2 759,5	101 095,7	27 256,6	73 839,1

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	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	451	33 946	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 214,8	278 300,4	34 501,2	243 799,2
Jednostki samorządu terytorialnego	9	260	648,4	-	-	55,3	593,1	78,7	514,4
Spółki akcyjne	92	13 900	266 522,8	202 765,5	33 460,4	121 480,7	178 502,5	15 653,8	162 848,7
Spółki z o.o.	330	19 294	121 489,9	41 674,3	19,7	25 060,3	96 449,4	18 565,8	77 883,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	212	1 331,0	-	-	809,6	521,4	61,6	459,7
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	170,9	-	-	82,1	88,7	4,2	84,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	4 872,1	3 479,2	-	2 726,7	2 145,3	137,1	2 008,2

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	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	451	33 946	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 214,8	278 300,4	34 501,2	243 799,2
WPIDO	119	14 035	97 702,7	52 685,3	14 568,7	54 658,6	57 612,8	23 274,7	34 338,1
WPID	294	17 983	232 440,6	139 247,7	18 911,4	81 588,3	169 763,7	11 226,5	158 537,2
W	38	1 927	64 891,8	55 986,0	-	13 967,9	50 923,9	-	50 923,9

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	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	451	33 946	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 214,8	278 300,4	34 501,2	243 799,2
35.1	35	2 412	57 502,5	44 353,2	-	4 928,9	52 573,6	920,9	51 652,7
35.3	319	28 130	213 653,9	111 541,0	19,7	4 518,6	209 155,0	32 237,5	176 917,5
Przemysł	38	2 236	117 777,0	91 256,8	32 816,0	138 553,9	12 039,0	660,1	11 379,0
Inne	59	1 169	6 101,8	768,0	644,3	2 213,3	4 532,7	682,7	3 850,0

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2013 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	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
2012	402	34 137	147 432,8	12 994,4	134 438,4
2013	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
0–19%	65	3 658	143 968,7	6 894,5	137 074,2
20–69%	87	7 358	3 486,5	2 732,6	753,9
70–100%	233	20 788	2 759,5	2 705,8	53,7

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2013 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	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	55,3	14,5	40,9
Spółki akcyjne	80	13 385	121 480,7	8 069,1	113 411,6
Spółki z o.o.	281	17 713	25 060,3	4 011,0	21 049,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	809,6	42,0	767,7
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	82,1	5,6	76,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	234	2 726,7	190,7	2 536,0

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2013 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	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
WPIDO	60	11 644	51 215,3	2 781,2	48 434,1
WPID	285	17 826	81 588,3	7 193,1	74 395,2
W	32	1 906	13 967,9	2 127,9	11 840,0
PIDO	8	429	3 443,3	230,7	3 212,6

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2013 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	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
35.1	29	2 383	4 928,9	2 002,5	2 926,4
35.3	286	26 205	4 518,6	4 251,6	267,0
Przemysł	32	2 211	138 553,9	5 898,1	132 655,8
Inne	38	1 005	2 213,3	180,8	2 032,6

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2013 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
					etat			
Polska	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
	2012	463	36 084	42 764 310,4	20 398 404,1	7 101 555,0	3 393 407,9	10 994 439,7
	2013	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7
0–19%	83	3 761	7 649 569,6	4 054 112,8	1 030 289,9	427 708,8	1 290 995,2	797 826,3
20–69%	109	7 555	13 515 452,9	7 202 538,8	2 139 849,0	921 005,8	3 988 991,3	1 655 327,2
70–100%	259	22 630	24 196 115,6	10 692 998,1	3 751 749,1	1 767 553,8	5 571 342,2	2 494 528,4

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2013 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			
Polska	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7	4 947 681,9
Jednostki samorządu terytorialnego	9	260	83 186,0	39 810,7	11 371,3	6 030,7	6 359,7	6 359,7
Spółki akcyjne	92	13 900	27 879 703,9	13 671 074,3	3 979 683,5	1 791 655,6	6 735 862,3	3 033 965,3
Spółki z o.o.	330	19 294	17 118 230,7	8 094 583,4	2 846 938,4	1 277 943,8	4 020 071,6	1 834 335,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	212	75 865,6	30 574,1	27 179,7	4 422,8	8 451,9	5 908,2
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	36 236,2	21 564,5	8 771,3	4 521,4	1 873,7	1 553,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	167 915,7	92 042,7	47 944,0	31 694,1	78 709,5	65 560,1

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2013 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			
Polska	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7	4 947 681,9
WPIDO	64	12 244	19 072 570,5	8 719 609,9	2 754 309,3	1 386 780,5	4 448 537,2	1 966 268,1
WPID	294	17 983	19 161 234,2	10 344 308,2	3 098 743,6	1 258 007,5	4 919 305,9	2 230 611,8
W	38	1 927	5 409 511,9	2 106 557,9	874 399,7	337 188,4	1 199 613,5	574 337,8
PIDO	55	1 791	1 717 821,6	779 173,8	194 435,4	134 292,0	283 872,1	176 464,1

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2013 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			
Polska	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7	4 947 681,9
35.1	35	2 412	5 073 728,2	2 840 024,6	920 778,8	370 905,9	1 447 347,9	624 188,3
35.3	319	28 130	34 572 706,5	16 306 515,4	5 276 290,2	2 444 149,6	8 751 757,7	3 818 848,4
Przemysł	38	2 236	4 660 119,7	2 246 851,8	622 024,5	251 973,8	451 222,9	372 302,1
Inne	59	1 169	1 054 583,6	556 257,9	102 794,5	49 239,1	201 000,2	132 343,0

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

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Aktywa trwałe brutto			Aktywa trwałe netto		
	2002	2012	2013	[tys. zł]			2002	2012	2013
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Ogółem	849	463	451	35 595 787,8	42 764 310,4	45 361 138,1	16 108 334,0	20 398 404,1	21 949 649,7
1 000 i poniżej	250	8	5	1 418 837,3	144 219,9	108 426,6	649 932,5	72 857,0	49 287,4
1 000–4 000	233	92	90	1 640 405,7	1 061 814,4	1 372 010,0	812 417,9	531 203,5	816 668,4
4 000–20 000	244	226	218	4 604 232,9	5 588 918,5	5 612 962,4	2 515 339,5	2 750 996,9	2 765 295,2
20 000–200 000	111	119	119	15 931 681,9	16 470 319,3	16 830 560,7	7 477 797,5	7 573 926,9	8 065 287,5
Powyżej 200 000	11	18	19	12 000 630,0	19 499 038,3	21 437 178,4	4 652 846,7	9 469 419,8	10 253 111,2

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów				
			ogółem	w tym			
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania	
[tys. zł]							
Polska	2012	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2012	277	26 991	700 706,2	1 070,1	1 302,3	1 061,4
	2013	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
0–19%		20	1 067	101 444,9	31,8	220,3	-
20–69%		50	5 507	247 525,8	314,6	1 422,3	96,9
70–100%		198	18 966	861 868,7	563,7	1 039,3	314,3

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
Jednostki samorządu terytorialnego	2	21	12,8	-	10,6	-
Spółki akcyjne	45	10 264	1 050 128,0	331,0	1 268,0	163,1
Spółki z o.o.	214	15 066	159 552,8	553,4	1 324,4	248,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	31	5,4	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	75,9	-	75,9	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	136	1 064,5	25,6	3,0	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
WPIDO	47	9 863	889 908,6	230,8	921,3	130,5
WPID	187	13 122	277 240,9	525,7	941,7	279,5
W	13	1 346	32 780,8	133,4	770,2	-
PIDO	20	1 206	10 904,5	20,1	48,7	1,1

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
35.1	14	1 517	131 090,8	131,7	587,2	-
35.3	231	23 493	1 077 748,4	737,8	2 088,7	397,2
Przemysł	7	208	425,7	31,5	-	-
Inne	16	323	1 574,6	9,0	6,0	13,9

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tony]				
Polska	2012	397	33 528	41 568 071,2	140 211,7	65 722,7	18 498,4
	2013	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
0–19%	64	3 648	14 950 415,8	48 032,6	23 347,9	3 966,1	
20–69%	89	7 329	14 963 121,1	44 246,4	24 121,5	4 194,0	
70–100%	232	20 451	10 836 811,8	37 970,1	14 936,9	8 869,9	

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
Jednostki samorządu terytorialnego	7	220	58 605,6	197,0	97,7	55,7
Spółki akcyjne	78	12 683	27 376 673,7	80 894,1	41 597,9	7 104,3
Spółki z o.o.	284	18 071	12 653 965,2	46 141,7	19 383,6	9 510,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	149 015,7	553,9	194,9	181,8
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	6 186,0	-	1,3	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	233	505 902,5	2 462,5	1 130,7	177,6

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
WPIDO	59	11 327	9 626 090,4	32 282,2	13 311,1	3 936,4
WPID	288	17 921	24 134 102,6	76 264,6	36 781,1	10 569,8
W	33	1 891	6 953 905,1	21 660,8	12 301,8	2 515,7
PIDO	5	289	36 250,7	41,5	12,3	8,0

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
35.1	30	2 381	6 256 914,4	15 615,0	9 567,6	1 512,4
35.3	285	25 881	22 503 347,1	73 136,7	33 976,9	11 771,6
Przemysł	32	2 208	11 354 554,9	39 154,8	17 982,9	3 106,2
Inne	38	958	635 532,4	2 342,7	878,8	639,9

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
								etat
Polska	2012	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2012	264	26 867	16 517,1	155 987,0	18 917,0	4 635 385,2	29,72
	2013	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
0–19%	39	1 980	2 879,3	26 918,6	5 197,4	833 788,3	30,97	
20–69%	55	6 396	10 727,9	103 745,4	4 368,5	3 160 484,9	30,46	
70–100%	164	16 417	2 366,4	19 461,1	6 786,4	825 233,8	42,40	

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
Jednostki samorządu terytorialnego	7	200	27,2	158,4	158,4	12 547,2	79,20
Spółki akcyjne	58	11 828	13 344,6	126 862,5	8 196,2	3 893 207,5	30,69
Spółki z o.o.	181	12 563	2 521,7	22 488,4	7 417,9	883 166,0	39,27
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	14	4,6	47,4	11,4	2 175,0	45,86
Przedsiębiorstwa państwowe	1	13	5,3	37,4	37,4	1 850,5	49,53
Pozostałe przedsiębiorstwa	10	176	70,3	530,9	530,9	26 560,7	50,03

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
WPIDO	45	10 960	2 065,4	19 171,2	2 254,1	724 522,0	37,79
WPID	175	11 906	8 459,6	80 033,7	7 770,7	2 477 097,7	30,95
W	38	1 927	5 448,7	50 920,0	6 327,4	1 617 887,3	31,77
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2013 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		
Polska	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
35.1	26	2 271	4 925,8	44 947,4	6 390,3	1 446 719,0	32,19
35.3	193	21 265	10 272,0	98 683,6	8 586,8	3 157 242,9	31,99
Przemysł	16	803	573,8	5 393,9	894,8	160 917,3	29,83
Inne	23	454	202,1	1 100,1	480,3	54 627,9	49,66

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
2002	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
2012	104	13 469	15 173,5	141 287,5	4 038 147,7	28,58
2013	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
0–19%	22	645	245,3	2 173,1	72 075,4	33,17
20–69%	22	1 628	1 143,9	8 900,4	304 974,7	34,27
70–100%	63	10 674	13 288,0	127 003,9	3 894 849,9	30,67

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
Jednostki samorządu terytorialnego	1	21	19,1	190,3	7 782,7	40,90
Spółki akcyjne	27	6 048	7 797,0	75 278,2	2 147 921,5	28,53
Spółki z o.o.	78	6 865	6 856,0	62 573,4	2 114 226,6	33,79
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	5,0	35,5	1 969,2	55,41
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
WPIDO	54	11 137	12 573,9	119 672,5	3 678 890,1	30,74
WPID	1	121	4,0	168,1	4 368,6	25,99
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	52	1 689	2 099,3	18 236,8	588 641,2	32,28

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
35.1	6	223	178,8	1 148,3	47 178,1	41,09
35.3	72	11 943	14 187,8	134 148,7	4 133 341,2	30,81
Przemysł	7	511	62,8	703,6	21 013,1	29,87
Inne	22	270	247,8	2 076,9	70 367,5	33,88

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
								etat
Polska	710	54 244	40 253,7	278 626,9	-	9 162 634,7	32,88	
	2012	421	33 854	35 689,9	233 181,1	223 334,0	11 439 448,1	48,71
	2013	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
0–19%	64	3 345	1 570,4	12 433,1	9 464,0	488 615,3	39,10	
20–69%	97	6 330	6 048,2	37 877,3	37 484,8	2 003 720,9	52,77	
70–100%	246	22 234	27 904,8	181 318,1	178 605,2	9 589 770,6	52,78	

* 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 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
Jednostki samorządu terytorialnego	7	237	84,6	548,5	548,5	35 361,5	64,47
Spółki akcyjne	77	12 364	16 992,1	111 146,6	108 011,7	5 349 272,6	48,07
Spółki z o.o.	308	18 857	18 172,5	117 952,2	115 727,8	6 603 738,7	55,81
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	198	72,1	447,8	366,7	23 493,1	52,02
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	5,1	47,2	47,2	3 830,1	81,13
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	230	197,0	1 486,2	852,1	66 410,8	44,69

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
WPIDO	64	12 244	21 353,7	137 289,3	135 385,6	7 121 955,1	51,76
WPID	289	17 876	11 878,3	78 758,9	74 621,5	4 150 089,8	52,63
W	-	-	-	-	-	-	-
PIDO	54	1 788	2 291,3	15 580,2	15 546,8	810 061,9	51,50

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
35.1	24	1 638	1 202,5	7 853,5	6 964,2	353 114,9	44,96
35.3	303	27 205	32 782,7	212 304,8	209 591,9	11 239 273,2	52,83
Przemysł	28	1 993	762,1	6 643,3	4 446,5	223 166,3	33,56
Inne	52	1 073	776,0	4 826,9	4 551,4	266 552,4	54,45

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
2012	4	2 840	24,8	196,4	6 101,8	31,07
2013	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
0–19%	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43
20–69%	-	-	-	-	-	-
70–100%	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57
Spółki z o.o.	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
WPIDO	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57
Przemysł	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2012	2013	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	13 724 485,8	16 789 118,6	17 445 951,9	13 801 441,3	17 063 895,9	17 129 347,6
0-19%	281	91	83	1 259 454,8	1 478 512,0	1 347 441,8	1 333 548,8	1 715 229,7	1 508 931,4
20-69%	215	106	109	3 724 586,5	5 147 172,6	5 275 517,3	3 687 239,8	5 479 505,9	5 345 051,8
70-100%	353	266	259	8 740 444,5	10 163 433,9	10 822 992,8	8 780 652,7	9 869 160,2	10 275 364,4

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2012	2013	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	13 724 485,8	16 789 118,6	17 445 951,9	13 801 441,3	17 063 895,9	17 129 347,6
Jednostki samorządu terytorialnego	76	9	9	166 144,5	47 311,9	48 327,1	171 130,1	49 813,3	48 993,8
Spółki akcyjne	222	93	92	6 890 442,8	8 996 688,8	9 565 920,1	6 877 601,5	9 398 578,1	9 538 198,4
Spółki z o.o.	462	341	330	5 864 138,7	7 625 990,0	7 707 382,2	5 914 809,1	7 493 770,5	7 420 760,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	6	6	36 071,9	35 090,1	25 668,1	35 997,4	34 599,0	24 404,2
Przedsiębiorstwa państwowe	29	2	2	683 664,0	5 808,7	5 680,6	716 605,2	6 592,1	7 515,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	12	12	84 023,8	78 229,2	92 973,8	85 298,0	80 542,9	89 475,3

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2012	2013	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	13 724 485,8	16 789 118,6	17 445 951,9	13 801 441,3	17 063 895,9	17 129 347,6
WPIDO	148	60	64	6 767 954,5	7 732 799,2	8 125 667,1	6 804 261,8	7 541 288,5	7 835 333,1
WPID	509	310	294	5 003 077,2	6 714 860,0	6 832 939,6	5 061 805,4	6 995 307,4	6 790 898,2
W	115	36	38	1 358 746,6	1 575 523,7	1 659 089,9	1 341 153,7	1 766 824,1	1 681 340,9
PIDO	77	57	55	594 707,6	765 935,7	828 255,3	594 220,4	760 475,9	821 775,5

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2012	2013	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	849	463	451	13 724 485,8	16 789 118,6	17 445 951,9	13 801 441,3	17 063 895,9	17 129 347,6
35.1	51	32	35	3 609 162,5	1 829 598,4	1 831 586,1	3 565 596,9	2 064 964,0	1 951 176,1
35.3	429	333	319	9 274 262,2	14 269 828,3	14 899 510,1	9 348 204,5	14 202 346,7	14 373 634,7
Przemysł	170	41	38	342 114,7	378 364,9	390 084,3	353 498,7	478 558,1	476 764,0
Inne	199	57	59	498 946,4	311 327,1	324 771,4	534 141,2	318 027,1	327 772,8

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
	[tys. zł]			
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	17 445 951,9	9 545 437,3	3 881 862,6	4 018 652,0
w tym przychody ze sprzedaży	16 907 258,8	9 279 229,9	3 626 752,7	4 001 276,2
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	17 129 347,6	10 092 584,1	2 760 387,7	4 276 375,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	16 547 696,3	9 718 261,1	2 555 712,4	4 273 722,8
Koszty stałe	7 069 075,7	3 736 726,8	2 392 565,9	939 783,0
Amortyzacja	1 616 185,5	904 812,1	711 320,7	52,7
Wynagrodzenia	1 911 099,2	1 215 953,4	694 639,2	506,7
Świadczenia na rzecz pracowników	462 848,4	305 042,5	157 716,5	89,4
Materiały i energia	1 214 350,8	169 922,2	106 175,1	938 253,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	136 720,4	89 163,3	47 557,1	-
Usługi obce	917 780,1	630 833,1	286 690,8	256,3
w tym remonty	355 992,1	287 471,2	68 520,9	-
Podatki i opłaty	587 515,0	244 696,5	342 764,4	54,1
Pozostałe koszty stałe	359 296,7	265 467,2	93 259,3	570,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	51 845,1	29 683,7	22 116,3	45,1
Koszty zmienne	9 478 620,6	5 981 534,3	163 146,5	3 333 939,8
Materiały i energia	9 185 396,8	5 716 856,0	134 894,4	3 333 646,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	5 195 851,2	5 195 851,2	-	-
energia elektryczna	514 994,7	400 058,5	114 936,2	-
Usługi obce	35 429,9	31 871,5	3 337,3	221,0
Opłaty za korzystanie ze środowiska	153 605,8	149 910,3	3 695,5	-
Pozostałe koszty zmienne	104 188,1	82 896,5	21 219,2	72,4
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	581 651,3	374 322,9	204 675,3	2 653,1
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	383 948,4	254 456,3	126 884,6	2 607,4
Koszty finansowe	197 702,9	119 866,6	77 790,7	45,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	100 139,1	51 960,4	48 178,7	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2013

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2013 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	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	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe	
	[tys. zł]																
Polska	2002	13801441,3	1335282,0	1510900,4	294761,4	1094467,3	760700,3	341068,0	-	647013,3	3139006,6	3327650,4	431643,3	142535,1	91138,6	362295,9	322978,8
	2012	17063895,9	1473183,1	1958817,2	464279,0	1197981,1	824623,3	498652,0	50218,4	351005,0	5621740,6	3785761,4	31955,3	120804,5	62918,2	422845,0	199111,8
	2013	17129347,6	1616185,5	1911099,2	462848,4	1214350,8	917780,1	587515,0	51845,1	307451,7	5195851,2	3989545,7	35429,9	153605,8	104188,1	383948,4	197702,9
0–19%		1 508 931,4	113 164,1	112 523,6	24 971,2	45 802,3	90 653,4	31 451,2	1 673,6	48 991,1	726 668,4	170 545,2	4 146,0	35 149,4	16 396,6	64 029,6	22 765,8
20–69%		5 345 051,8	605 235,9	544 085,5	168 891,2	180 648,9	361 819,1	177 562,2	14 395,9	163 112,6	2 361 752,3	453 282,8	13 225,6	69 337,1	60 193,0	123 379,9	48 129,7
70–100%		10 275 364,4	897 785,4	1 254 490,1	268 986,0	987 899,6	465 307,6	378 501,6	35 775,5	95 348,0	2 107 430,4	3 365 717,7	18 058,2	49 119,3	27 598,6	196 539,0	126 807,5

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2013 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	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	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	[tys. zł]															
Polska	17129347,6	1616185,5	1911099,2	462848,4	1214350,8	917780,1	587515,0	51845,1	307451,7	5195851,2	3989545,7	35429,9	153605,8	104188,1	383948,4	197702,9
Jednostki samorządu terytorialnego	48 993,8	2 892,6	10 531,0	2 009,3	3 615,0	951,5	903,9	79,8	659,3	19 500,6	7 206,2	146,0	253,9	93,2	98,5	53,0
Spółki akcyjne	9 538 198,4	952 600,4	887 505,1	247 472,5	618 996,7	595 626,8	327 702,1	13 726,8	202 014,7	3 111 371,7	2 020 480,4	17 665,3	108 741,0	77 127,1	259 028,9	98 139,0
Spółki z o.o.	7 420 760,3	653 217,0	1 001 819,0	211 250,1	589 289,0	314 406,7	255 931,6	33 609,8	101 458,9	1 996 855,4	1 952 826,5	16 982,3	43 675,5	26 681,8	124 602,3	98 154,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	24 404,2	849,4	2 935,5	500,4	1 384,9	1 266,7	525,1	-	1 748,4	11 104,3	3 310,2	384,0	223,4	172,0	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	7 515,6	668,9	812,7	62,0	23,3	422,6	855,3	-	520,7	3 871,6	227,5	1,9	26,6	22,8	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	89 475,3	5 957,1	7 496,0	1 554,2	1 042,0	5 105,8	1 597,0	4 428,6	1 049,7	53 147,5	5 494,9	250,4	685,5	91,2	218,8	1 356,5

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2013 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	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	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	[tys. zł]															
Polska	17129347,6	1616185,5	1911099,2	462848,4	1214350,8	917780,1	587515,0	51845,1	307451,7	5195851,2	3989545,7	35429,9	153605,8	104188,1	383948,4	197702,9
WPIDO	7 835 333,1	637 811,0	729 859,6	175 843,7	867 907,8	336 242,1	291 139,0	18 346,8	82 590,3	1 226 717,5	3 098 730,5	10 288,4	34 322,9	32 998,4	191 577,4	100 957,5
WPID	6 790 898,2	787 565,9	941 080,7	227 935,7	141 729,6	433 724,6	225 810,3	24 267,0	178 468,3	3 047 012,6	408 154,6	19 865,3	89 183,1	54 504,6	136 491,2	75 104,8
W	1 681 340,9	134 735,4	159 915,9	45 416,7	21 206,5	132 247,8	43 001,8	8 509,7	39 464,8	922 121,0	56 951,6	5 192,9	30 093,1	15 394,9	47 956,5	19 132,3
PIDO	821 775,5	56 073,2	80 243,0	13 652,2	183 506,9	15 565,6	27 563,9	721,6	6 928,3	-	425 709,0	83,3	6,6	1 290,3	7 923,3	2 508,3

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2013 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	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	Opłaty za korzystanie ze środowiska	Pozostałe koszty zmienne	Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	Koszty finansowe
	[tys. zł]															
Polska	17129347,6	1616185,5	1911099,2	462848,4	1214350,8	917780,1	587515,0	51845,1	307451,7	5195851,2	3989545,7	35429,9	153605,8	104188,1	383948,4	197702,9
35.1	1 951 176,1	188 207,6	180 707,0	38 940,6	39 673,1	151 592,7	46 792,2	10 104,4	56 760,2	908 005,4	150 100,9	4 810,7	44 283,3	20 108,2	79 601,9	31 488,0
35.3	14 373 634,7	1 376 288,2	1 665 005,9	411 357,5	1 129 006,0	727 991,4	524 823,9	40 866,1	229 753,3	3 884 562,8	3 722 671,4	27 853,0	102 200,4	72 586,7	297 337,7	161 330,3
Przemysł	476 764,0	25 107,9	24 459,5	5 520,8	17 915,9	23 387,9	6 937,2	356,4	9 640,5	286 148,8	53 774,0	1 343,2	5 448,2	9 167,7	4 247,4	3 308,5
Inne	327 772,8	26 581,7	40 926,8	7 029,5	27 755,8	14 808,0	8 961,6	518,1	11 297,6	117 134,2	62 999,4	1 423,1	1 673,8	2 325,6	2 761,4	1 576,1

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
	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
Polska	2012	421	34 941	15 400 551,3	873 294,6	10 717,4	623 381,3	748 336,5	303 647,8	37 600 819,4	78 088,7	463 179,0	-	150 765,3	20 591 623,8
	2013	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,5	-	436 117,2	20 524 476,5
0–19%	68	3 683	4 161 280,8	772 397,0	4 950,6	422 310,0	560 446,9	192 069,3	18 714 739,2	81 487,3	-	-	-	436 117,2	12 936 616,6
20–69%	97	7 430	6 184 925,6	-	4 276,9	15 222,9	76 959,7	105 049,2	9 624 050,1	-	-	-	-	-	6 565 178,2
70–100%	245	21 721	5 107 951,2	101 810,8	2 805,0	285,1	180 052,5	20 484,5	3 018 216,0	-	479 646,5	-	-	-	1 022 681,7

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]			
Polska	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,5	-	436 117,2	20 524 476,5
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	24 806,1	-	-	-	6 670,3	42,2	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	81	13 425	9 393 023,0	841 003,2	7 646,5	434 660,4	615 058,7	296 114,9	20 817 207,3	71 096,3	425 394,5	-	436 117,2	15 711 574,6
Spółki z o.o.	302	18 691	5 752 466,4	33 204,6	4 108,7	2 900,7	180 095,5	20 849,2	10 194 919,1	-	54 252,0	-	-	4 392 885,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	75 273,3	-	-	-	423,6	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	3 551,7	-	-	-	3 896,7	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	205 037,0	-	277,2	257,0	11 314,3	596,7	344 878,9	10 391,0	-	-	-	420 016,0

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]			
Polska	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,5	-	436 117,2	20 524 476,5
WPIDO	64	12 244	2 757 013,7	-	3 414,5	371 602,6	443 039,9	11 860,1	3 070 484,2	-	-	-	-	14 691 900,8
WPID	294	17 983	10 104 452,3	523 877,8	7 644,7	58 681,7	329 686,3	174 165,4	18 072 783,3	81 487,3	479 646,5	-	436 117,2	4 283 700,4
W	38	1 927	2 590 612,3	350 330,0	677,1	7 533,7	43 506,7	131 577,5	10 210 572,9	-	-	-	-	946 230,3
PIDO	14	679	2 079,3	-	296,1	-	1 226,2	-	3 165,0	-	-	-	-	602 645,1

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]			
Polska	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,50	-	436 117,2	20 524 476,5
35.1	32	2 383	2 042 014,0	772 397,0	3 532,4	5 331,3	45 370,3	160 425,2	6 931 363,7	-	-	-	-	2 650 150,6
35.3	301	27 175	10 095 031,2	101 810,8	6 325,6	13 195,3	215 311,0	26 493,7	7 926 634,4	-	479 646,50	-	-	5 434 318,5
Przemysł	33	2 220	3 042 721,9	-	1 825,9	419 266,7	524 794,2	129 941,0	16 294 768,2	81 487,3	-	-	436 117,2	12 180 966,5
Inne	44	1 055	274 390,6	-	348,5	24,8	31 983,5	743,1	204 239,0	-	-	-	-	259 041,0

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	131 808,7	29 360,1	-	-	-	-	233 284,1
Polska	2012	421	34 941	4 992 874,1	45 229,7	36 249,0	827 416,0	1 079 014,0	131 808,7	867 912,3	1 319,6	x	-	828,4	319 627,3
	2013	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	511,6	311 991,0
0–19%		68	3 683	1 150 675,7	36 526,5	17 548,5	565 008,5	758 868,8	101 190,3	340 503,6	1 879,1	-	-	511,6	255 315,7
20–69%		97	7 430	1 921 211,1	-	14 683,8	33 512,9	126 009,0	19 551,5	245 047,7	-	-	-	-	50 219,5
70–100%		245	21 721	1 726 860,2	9 855,6	9 454,9	689,0	311 369,0	22 191,2	62 465,0	-	-	-	-	6 455,9

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	-	511,6	311 991,0
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	8 888,7	-	-	-	11 472,5	51,1	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	81	13 425	2 811 027,4	42 167,4	26 111,8	589 491,9	855 235,6	119 819,9	500 294,1	1 760,7	-	-	-	511,6	272 724,6
Spółki z o.o.	302	18 691	1 882 487,6	4 214,7	14 571,1	9 094,5	300 954,3	22 340,1	142 681,7	-	-	-	-	-	30 172,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	28 350,4	-	-	-	908,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	1 375,7	-	-	-	6 576,9	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	66 617,4	-	1 004,4	624,0	21 099,0	722,0	5 040,5	118,5	-	-	-	-	9 094,4

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaje działalności	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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	-	511,6	311 991,0
WPIDO	64	12 244	883 827,5	-	11 201,4	461 767,6	629 624,6	14 608,9	76 733,9	-	-	-	-	-	251 187,5
WPID	294	17 983	3 099 491,1	24 881,5	27 015,9	119 146,1	498 600,9	61 354,4	414 579,5	1 879,1	-	-	-	511,6	36 960,2
W	38	1 927	814 422,9	21 500,6	2 384,3	18 296,6	65 791,2	66 969,8	156 621,7	-	-	-	-	-	13 538,0
PIDO	14	679	1 005,6	-	1 085,6	-	2 230,1	-	81,1	-	-	-	-	-	10 305,3

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2013 r.

PKD	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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	-	511,6	311 991,0
35.1	32	2 383	564 884,2	36 526,5	13 239,4	12 210,3	65 568,9	47 359,0	187 271,8	-	-	-	-	-	26 200,4
35.3	301	27 175	3 276 089,6	9 855,6	21 568,4	29 236,7	373 109,5	29 626,9	184 010,2	-	-	-	-	-	37 451,8
Przemysł	33	2 220	870 536,6	-	5 611,4	557 682,5	705 930,2	65 214,8	271 773,3	1 879,1	-	-	-	511,6	247 194,5
Inne	44	1 055	87 236,5	-	1 268,0	80,8	51 638,2	732,3	4 961,0	-	-	-	-	-	1 144,3

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
															[zł/tona]
etat															
Polska	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	-	x	-	10,08	
	2012	421	34 941	324,20	51,79	3 382,24	1 327,30	1,44	0,43	23,08	16,90	x	-	5,49	15,52
	2013	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	1,17	15,20
0–19%	68	3 683	276,52	47,29	3 544,76	1 337,90	1,35	0,53	18,19	23,06	-	-	-	1,17	19,74
20–69%	97	7 430	310,63	-	3 433,29	2 201,48	1,64	0,19	25,46	-	-	-	-	-	7,65
70–100%	245	21 721	338,07	96,80	3 370,79	2 416,42	1,73	1,08	20,70	-	x	-	-	-	6,31

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
															[zł/tona]
etat															
Polska	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	1,17	15,20	
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	358,33	-	-	-	1,72	1,21	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	81	13 425	299,27	50,14	3 414,87	1 356,21	1,39	0,40	24,03	24,76	x	-	1,17	17,36	
Spółki z o.o.	302	18 691	327,25	126,93	3 546,42	3 135,32	1,67	1,07	14,00	-	x	-	-	6,87	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	376,63	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	387,32	-	-	-	1,69	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	324,90	-	3 622,91	2 428,02	1,86	1,21	14,62	11,40	-	-	-	21,65	

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
															[zł/tona]
etat															
Polska	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	1,17	15,20	
WPIDO	64	12 244	320,57	-	3 280,55	1 242,64	1,42	1,23	24,99	-	-	-	-	17,10	
WPID	294	17 983	306,75	47,49	3 533,95	2 030,38	1,51	0,35	22,94	23,06	x	-	1,17	8,63	
W	38	1 927	314,37	61,37	3 521,31	2 428,64	1,51	0,51	15,34	-	-	-	-	14,31	
PIDO	14	679	483,61	-	3 666,09	-	1,82	-	25,64	-	-	-	-	17,10	

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
															[zł/tona]
etat															
Polska	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	1,17	15,20	
35.1	32	2 383	276,63	47,29	3 747,95	2 290,31	1,45	0,30	27,02	-	-	-	-	9,89	
35.3	301	27 175	324,52	96,80	3 409,69	2 215,69	1,73	1,12	23,21	-	x	-	-	6,89	
Przemysł	33	2 220	286,10	-	3 073,28	1 330,14	1,35	0,50	16,68	23,06	-	-	1,17	20,29	
Inne	44	1 055	317,93	-	3 638,87	3 264,98	1,61	0,99	24,29	-	-	-	-	4,42	

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
	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
Polska	2012	421	34 941	297 604 713,7	6 218 772,4	1 734 471,5	22 399 868,5	26 362 044,7	4 760 391,4	25 974 484,1	-	461 892,3	-	-	15 718 369,9
	2013	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	2 123 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	476 645,8	-	-	15 263 572,1
0–19%	68	3 683	76 838 630,5	5 430 218,4	47 466,9	15 923 438,2	18 413 032,2	3 326 590,9	18 037 786,6	-	-	-	-	-	11 076 364,6
20–69%	97	7 430	128 032 189,0	-	93 101,8	78 345,0	2 909 665,2	1 423 315,4	5 985 327,4	-	2045,34	-	-	-	3 562 297,5
70–100%	245	21 721	93 739 408,8	832 975,1	72 684,3	9 145,0	5 662 304,8	456 007,7	1 983 223,2	-	474 600,5	-	-	-	624 910,0

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	2 123 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	-	476 645,79	-	-	15 263 572,1
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	426 705,1	-	-	-	220 194,3	936,0	0,0	-	-	590,5	-	-	-
Spółki akcyjne	81	13 425	186 494 451,7	5 933 595,4	94 502,8	15 973 036,2	20 552 752,4	4 874 173,2	18 884 518,4	-	-	417 231,0	-	-	13 298 503,7
Spółki z o.o.	302	18 691	106 146 930,2	329 598,1	107 905,1	29 935,0	5 714 401,0	316 615,4	6 820 662,7	-	-	58 824,29	-	-	1 965 068,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	1 319 164,4	-	-	-	11 826,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	54 597,0	-	-	-	116 283,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	4 168 379,9	-	10 845,0	7 957,0	369 544,6	14 189,4	301 156,0	-	-	-	-	-	-

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	2 123 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	-	476 645,8	-	-	15 263 572,1
WPIDO	64	12 244	54 375 779,1	-	69 086,8	14 014 758,0	14 693 611,5	158 153,4	2 597 410,7	-	-	3 301,8	-	-	11 162 784,9
WPID	294	17 983	191 844 272,5	3 954 109,6	132 382,8	1 982 441,2	10 088 989,2	3 374 427,0	17 505 890,3	-	-	472 738,9	-	-	3 085 311,7
W	38	1 927	52 355 552,7	2 309 083,9	1 430,7	13 729,0	2 161 388,2	1 673 333,6	5 900 503,6	-	-	590,5	-	-	476 155,8
PIDO	14	679	34 624,0	-	10 352,5	-	41 013,2	-	2 532,5	-	-	14,6	-	-	539 319,8

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	2 123 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	-	476 645,8	-	-	15 263 572,1
35.1	32	2 383	40 542 676,4	5 430 218,4	46 338,9	56 566,0	1 952 102,6	3 094 795,9	4 370 907,7	-	-	-	-	-	2 008 846,5
35.3	301	27 175	196 854 951,8	832 975,1	152 492,8	89 141,2	6 736 545,5	461 368,1	5 522 059,9	-	-	476 645,8	-	-	2 527 715,0
Przemysł	33	2 220	56 460 881,6	-	2 001,2	15 865 221,0	17 217 128,9	1 630 674,0	16 065 199,1	-	-	-	-	-	10 535 859,6
Inne	44	1 055	4 751 718,5	-	12 420,0	-	1 079 225,2	19 076,0	48 170,5	-	-	-	-	-	191 151,0

Energetyka ciepła w liczbach – 2013

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
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	
2012	421	34 941	226 486 597,2	5 350 859,5	1 49 238,2	2 939 315,0	14 773 086,6	3 205 172,7	9 461 570,3	-	352 710,4	-	-	4 753 006,8	
2013	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	1 84 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4	
0–19%	68	3 683	22 350 915,7	4 703 898,4	37 133,9	2 029 336,7	3 036 476,3	1 652 932,5	1 975 193,6	-	-	-	-	1 504 793,1	
20–69%	97	7 430	121 469 779,0	-	85 327,1	66 164,9	2 643 253,4	1 234 216,8	5 574 357,6	-	2 045,3	-	-	3 048 064,7	
70–100%	245	21 721	81 841 450,6	625 365,1	62 524,6	6 907,0	5 120 804,4	410 729,8	1 736 015,2	-	364 231,8	-	-	551 836,7	

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	1 84 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4	
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	336 568,0	-	-	-	203 420,1	936,0	-	-	590,5	-	-	-	
Spółki akcyjne	81	13 425	146 267 165,3	5 036 407,4	76 340,2	2 069 622,6	5 047 790,7	2 993 687,2	6 694 329,0	-	318 420,2	-	-	3 661 884,4	
Spółki z o.o.	302	18 691	77 199 146,9	292 856,1	97 800,4	26 131,0	5 169 213,3	289 772,8	2 305 579,4	-	47 266,4	-	-	1 442 810,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	461 955,0	-	-	-	698,3	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	37 360,6	-	-	-	47 206,8	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	1 359 949,6	-	10 845,0	6 655,0	332 205,1	13 483,1	285 658,0	-	-	-	-	-	

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	1 84 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4	
WPIDO	64	12 244	41 411 676,1	-	65 021,8	1 922 589,0	4 544 107,9	139 661,0	2 416 959,1	-	3 216,8	-	-	2 310 104,2	
WPID	294	17 983	139 659 734,8	3 220 410,4	119 942,3	166 345,7	4 232 654,1	2 837 905,9	5 323 685,7	-	362 469,8	-	-	2 477 907,2	
W	38	1 927	44 590 734,4	2 108 853,2	21,6	13 473,9	2 023 772,2	320 312,1	1 544 921,7	-	590,5	-	-	316 683,0	
PIDO	14	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	1 84 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4	
35.1	32	2 383	36 623 518,5	4 703 898,4	44 886,2	53 755,6	1 891 154,3	2 579 616,5	4 177 874,7	-	-	-	-	1 658 722,0	
35.3	301	27 175	180 163 856,4	625 365,1	135 385,8	74 561,0	6 026 558,1	421 527,6	4 931 118,7	-	366 277,1	-	-	2 266 967,4	
Przemysł	33	2 220	5 853 599,3	-	-	1 974 092,0	1 968 893,1	283 848,0	133 696,7	-	-	-	-	1 078 393,1	
Inne	44	1 055	3 021 171,1	-	4 713,6	-	913 928,6	12 887,0	42 876,5	-	-	-	-	100 612,0	

Energetyka ciepła w liczbach – 2013

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
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
2012	421	34 941	7 317 767,5	119 393,0	12 417,0	83 467,1	730 900,6	118 631,0	316 083,3	-	13 767,3	-	-	147 405,9
2013	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
0–19%	68	3 683	700 708,0	103 229,5	1 609,0	54 783,8	126 260,6	61 937,1	68 712,5	-	-	-	-	46 864,0
20–69%	97	7 430	3 825 311,4	-	9 258,6	15 255,4	145 867,2	38 684,1	202 043,5	-	165,077	-	-	99 141,5
70–100%	245	21 721	3 249 000,8	25 269,2	5 752,4	445,5	356 830,9	29 195,9	73 322,4	-	14476,758	-	-	21 210,6

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	19 056,4	-	-	-	14 441,2	54,9	0,0	-	33,8	-	-	-
Spółki akcyjne	81	13 425	4 651 736,8	116 004,4	4 489,8	66 096,6	222 808,7	108 292,7	238 336,8	-	11 723,3	-	-	117 905,4
Spółki z o.o.	302	18 691	3 039 185,9	12 494,4	10 969,8	3 964,1	361 887,9	20 491,1	94 176,2	-	2 884,7	-	-	49 310,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	19 697,9	-	-	-	48,2	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	1 850,5	-	-	-	3 331,7	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	43 492,7	-	1 160,4	424,0	26 441,1	978,4	11 565,3	-	-	-	-	-

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
WPIDO	64	12 244	1 595 791,0	-	7 046,0	50 743,7	248 240,0	9 953,0	89 807,9	-	241,7	-	-	78 232,5
WPID	294	17 983	4 781 298,5	70 701,5	9 572,8	19 304,4	287 122,1	109 565,1	203 905,6	-	14 366,3	-	-	81 556,2
W	38	1 927	1 397 930,7	57 797,3	1,2	436,5	93 596,7	10 299,0	50 364,8	-	33,8	-	-	7 427,4
PIDO	14	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
35.1	32	2 383	1 193 385,4	103 229,5	1 654,0	1 879,6	79 081,9	91 326,3	150 622,9	-	-	-	-	48 070,7
35.3	301	27 175	6 281 744,5	25 269,2	14 503,1	15 817,3	421 826,6	29 926,5	186 148,4	-	14 641,8	-	-	83 009,7
Przemysł	33	2 220	176 465,5	-	-	52 787,7	62 994,0	7 670,7	4 718,5	-	-	-	-	33 199,3
Inne	44	1 055	123 424,8	-	462,9	-	65 056,3	893,7	2 588,4	-	-	-	-	2 936,4

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2013 r.

WZDE	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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[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
	2012	421	34 941	32,31	22,31	83,20	28,40	49,48	37,01	33,41	-	39,03	-	-	31,01
	2013	410	32 834	34,45	24,11	89,84	33,53	58,23	39,36	37,06	-	39,97	-	-	32,76
0–19%	68	3 683	31,35	21,95	43,33	27,00	41,58	37,47	34,79	-	-	-	-	-	31,14
20–69%	97	7 430	31,49	-	108,51	230,57	55,18	31,34	36,25	-	80,71	-	-	-	32,53
70–100%	245	21 721	39,70	40,41	92,00	64,49	69,68	71,08	42,24	-	39,75	-	-	-	38,44

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2013 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	410	32 834	34,45	24,11	89,84	33,53	58,23	39,36	37,06	-	39,97	-	-	-	32,76
Jednostki samorządu terytorialnego	8	239	56,62	-	-	-	70,99	58,71	-	-	57,23	-	-	-	-
Spółki akcyjne	81	13 425	31,80	23,03	58,81	31,94	44,14	36,17	35,60	-	36,82	-	-	-	32,20
Spółki z o.o.	302	18 691	39,37	42,66	112,16	151,70	70,01	70,71	40,85	-	61,03	-	-	-	34,18
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	199	42,64	-	-	-	68,98	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	2	35	49,53	-	-	-	70,58	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	245	31,98	-	107,00	63,71	79,59	72,57	40,49	-	-	-	-	-	-

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	410	32 834	34,45	24,11	89,84	33,53	58,23	39,36	37,06	-	-	-	-	-	32,76
WPIDO	64	12 244	38,53	-	108,36	26,39	54,63	71,27	37,16	-	-	-	-	-	33,87
WPID	294	17 983	34,24	21,95	79,81	116,05	67,83	38,61	38,30	-	-	-	-	-	32,91
W	38	1 927	31,35	27,41	54,89	32,40	46,25	32,15	32,60	-	-	-	-	-	23,45
PIDO	14	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2013 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	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/GJ]												
Polska	410	32 834	34,45	24,11	89,84	33,53	58,23	39,36	37,06	-	39,97	-	-	-	32,76
35.1	32	2 383	32,59	21,95	36,85	34,97	41,82	35,40	36,05	-	-	-	-	-	28,98
35.3	301	27 175	34,87	40,41	107,12	212,14	69,99	71,00	37,75	-	39,97	-	-	-	36,62
Przemysł	33	2 220	30,15	-	-	26,74	31,99	27,02	35,29	-	-	-	-	-	30,79
Inne	44	1 055	40,85	-	98,21	-	71,18	69,35	60,37	-	-	-	-	-	29,19

Tabela 92. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2013 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	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
	2012	358	2 466 426,7	1 474 264,9	992 161,8
	2013	345	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
0–19%	35	2 413	805 306,7	727 316,9	77 989,7
20–69%	85	7 203	846 169,9	606 428,2	239 741,7
70–100%	225	21 794	1 153 366,3	361 040,2	792 326,2

Tabela 93. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2013 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat		[tys. zł]			
Polska	345	31 411	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
Jednostki samorządu terytorialnego	6	208	3 189,2	1 433,1	1 756,1
Spółki akcyjne	65	12 976	1 907 979,9	1 389 750,5	518 229,3
Spółki z o.o.	268	18 036	832 456,3	292 704,9	539 751,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	45	9 391,1	9 099,2	291,9
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	110,9	9,5	101,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	123	51 715,5	1 788,0	49 927,5

Tabela 94. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2013 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	345	31 411	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
WPIDO	58	11 865	1 025 443,6	353 614,5	671 829,1
WPID	237	16 399	1 477 522,1	1 127 998,5	349 523,6
W	17	1 551	212 823,5	212 823,5	-
PIDO	33	1 596	89 053,7	348,8	88 704,8

Tabela 95. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2013 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	345	31 411	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
35.1	25	2 244	219 701,4	187 497,4	32 204,0
35.3	276	27 132	1 887 112,0	875 805,8	1 011 306,2
Przemysł	14	1 289	663 347,9	613 679,6	49 668,4
Inne	30	746	34 681,6	17 802,6	16 879,0

Tabela 96. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2013 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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
2012	358	33 458	2 466 426,7	1 886 050,6	580 376,1
2013	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
0–19%	35	2 413	805 309,6	782 117,6	23 191,9
20–69%	85	7 203	846 169,9	757 373,3	88 796,7
70–100%	225	21 794	1 153 366,3	777 516,0	375 850,3

Tabela 97. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2013 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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
Jednostki samorządu terytorialnego	6	208	3 189,2	1 964,2	1 225,0
Spółki akcyjne	65	12 976	1 907 982,8	1 759 341,7	148 641,1
Spółki z o.o.	268	18 036	832 456,3	502 734,0	329 722,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	45	9 391,1	1 766,5	7 624,6
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	110,9	-	110,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	123	51 715,5	51 200,5	515,0

Tabela 98. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2013 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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
WPIDO	58	11 865	1 025 443,6	792 908,0	232 535,6
WPID	237	16 399	1 477 522,1	1 252 702,9	224 819,3
W	17	1 551	212 823,5	205 198,9	7 624,6
PIDO	33	1 596	89 056,6	66 197,1	22 859,5

Tabela 99. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2013 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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
35.1	25	2 244	219 701,4	189 921,2	29 780,2
35.3	276	27 132	1 887 112,0	1 444 123,6	442 988,4
Przemysł	14	1 289	663 347,9	663 347,9	-
Inne	30	746	34 684,6	19 614,2	15 070,4

Tabela 100. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2012	2013	etat			[MW]							
				2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2012	2013
Polska	764	421	410	58 210	34 941	32 834	70 952,8	58 147,9	56 521,0	67 285,4	57 262,9	55 744,1	42 367,7	42 150,0
Dolnośląskie	49	23	27	3 843	2 017	1 981	4 675,4	3 879,2	3 661,6	4 366,5	3 868,1	3 651,3	3 247,1	3 042,7
Kujawsko-pomorskie	57	30	29	3 626	2 446	2 357	5 860,6	5 193,0	5 012,1	5 710,9	5 190,4	4 989,3	3 525,2	3 965,2
Lubelskie	40	23	18	2 633	1 800	1 756	3 298,3	2 819,1	2 788,7	3 130,0	2 750,0	2 711,0	1 899,7	1 865,0
Lubuskie	27	9	10	1 824	475	382	1 470,4	1 169,8	1 019,9	1 282,4	904,9	833,7	616,8	616,4
Łódzkie	49	25	26	4 308	2 448	2 355	4 876,2	3 410,8	3 356,7	4 640,5	3 679,1	3 627,2	3 105,0	3 096,8
Małopolskie	47	25	26	3 645	2 463	2 375	5 708,9	4 284,6	4 198,8	5 414,4	4 046,8	3 974,0	2 658,6	2 642,1
Mazowieckie	69	42	40	7 695	4 086	3 593	10 201,3	9 706,8	9 425,9	9 945,6	9 742,3	9 509,6	7 419,1	7 282,1
Opolskie	23	12	12	1 352	1 027	937	2 156,9	1 593,4	1 565,0	1 888,0	1 562,7	1 533,9	1 371,6	1 337,3
Podkarpackie	43	27	24	2 406	1 476	1 363	2 981,7	1 616,1	1 485,7	2 819,7	1 592,3	1 467,5	1 125,5	1 060,2
Podlaskie	25	18	17	1 852	1 471	1 422	1 527,5	1 288,1	1 213,2	1 447,8	1 257,0	1 190,9	1 066,1	1 058,3
Pomorskie	54	28	27	3 790	2 081	1 941	3 847,7	3 772,8	3 735,3	3 753,4	3 405,9	3 372,4	2 756,0	2 726,1
Śląskie	97	49	50	11 079	6 418	5 958	13 869,7	10 791,1	10 783,0	12 863,3	10 788,9	10 733,5	6 918,3	7 002,5
Świętokrzyskie	27	17	17	2 088	1 451	1 375	1 715,8	1 369,3	1 330,8	1 605,8	1 320,9	1 302,7	1 000,5	987,4
Warmińsko-mazurskie	46	27	24	2 199	1 642	1 449	1 650,3	1 531,5	1 346,5	1 605,7	1 526,2	1 342,5	1 269,9	1 190,6
Wielkopolskie	64	37	34	3 387	2 031	2 022	4 193,4	3 331,9	3 314,5	4 048,1	3 303,0	3 285,7	2 508,8	2 511,0
Zachodniopomorskie	47	29	29	2 482	1 608	1 567	2 918,7	2 390,5	2 283,0	2 763,5	2 324,2	2 219,1	1 879,5	1 766,4

* 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		
	2002	2012	2013	etat			[km]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	727	426	412	54 492	33 962	32 016	17 312,5	19 794,1	20 138,5
Dolnośląskie	45	25	28	3 785	2 071	2 011	1 469,8	1 665,1	1 695,4
Kujawsko-pomorskie	51	30	29	3 534	2 438	2 344	1 127,8	1 222,6	1 359,8
Lubelskie	36	25	22	2 493	2 033	2 061	649,1	999,9	1 010,2
Lubuskie	24	10	10	1 504	474	382	316,2	274,4	282,4
Łódzkie	49	29	29	4 413	2 631	2 529	1 351,0	1 494,0	1 514,7
Małopolskie	45	25	25	3 077	2 190	2 142	1 451,2	1 471,0	1 484,0
Mazowieckie	64	40	38	7 619	4 097	3 605	2 679,5	3 005,5	2 998,8
Opolskie	23	13	12	1 358	1 049	943	519,2	581,0	583,2
Podkarpackie	45	28	25	2 163	1 477	1 363	830,5	732,9	721,7
Podlaskie	23	18	17	1 719	1 471	1 422	479,3	604,1	614,5
Pomorskie	51	26	25	2 753	1 623	1 568	1 130,1	1 437,6	1 528,9
Śląskie	102	52	53	10 434	6 142	5 731	2 664,1	3 133,7	3 144,0
Świętokrzyskie	26	18	18	1 784	1 463	1 388	373,7	438,6	452,0
Warmińsko-mazurskie	39	25	22	1 814	1 583	1 390	528,1	680,8	636,7
Wielkopolskie	61	33	30	3 525	1 613	1 570	1 056,4	1 233,1	1 277,2
Zachodniopomorskie	43	29	29	2 519	1 607	1 566	686,6	819,8	834,9

* Długość sieci ciepłowniczej w 2012 r. i 2013 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		
	2002	2012	2013	etat			[zł/m-c]		
				2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	835	460	444	60 239	36 084	33 946	2 732,9	4 863,7	5 045,6
Dolnośląskie	56	28	31	3 923	2 094	2 036	2 648,5	4 696,3	5 009,3
Kujawsko-pomorskie	62	31	31	3 645	2 453	2 411	2 512,3	4 648,6	4 873,8
Lubelskie	45	28	23	3 145	2 275	2 221	2 543,7	4 224,2	4 497,6
Lubuskie	28	11	11	1 834	489	396	2 478,0	5 054,6	5 501,6
Łódzkie	54	28	28	4 493	2 631	2 529	2 742,4	5 806,7	5 580,8
Małopolskie	53	29	29	3 775	2 572	2 482	2 900,5	5 129,9	5 373,2
Mazowieckie	69	43	41	8 044	4 157	3 661	3 345,9	5 639,9	5 767,7
Opolskie	25	14	13	1 371	1 056	951	2 634,7	4 877,2	5 156,4
Podkarpackie	55	31	28	2 683	1 527	1 412	2 410,9	3 931,7	4 030,4
Podlaskie	25	18	17	1 852	1 471	1 422	2 631,4	4 388,1	4 716,9
Pomorskie	57	28	27	3 812	2 081	1 941	2 808,6	5 370,7	6 273,2
Śląskie	114	55	55	11 200	6 481	6 007	2 652,1	4 895,8	4 967,9
Świętokrzyskie	30	19	19	2 112	1 476	1 401	2 374,7	4 100,0	4 162,9
Warmińsko-mazurskie	46	27	24	2 201	1 642	1 449	2 400,9	4 102,0	4 308,1
Wielkopolskie	68	40	37	3 605	2 063	2 054	2 741,4	4 566,1	4 642,0
Zachodniopomorskie	48	30	30	2 542	1 615	1 574	2 674,0	4 668,0	4 872,2

Tabela 103. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła		Ciepło z zysku	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	451	33 946	395 035,1	247 919,0	33 480,1	150 214,8	278 300,4	34 501,2	243 795,2
Dolnośląskie	31	2 036	23 953,2	16 430,0	690,2	2 143,7	22 499,7	3 433,5	19 066,2
Kujawsko-pomorskie	31	2 411	46 851,3	33 841,4	246,1	31 608,5	15 488,9	2 100,0	13 388,9
Lubelskie	23	2 221	21 461,2	11 447,4	5 067,0	15 555,1	10 973,1	1 367,8	9 605,3
Lubuskie	12	396	5 909,0	4 648,9	-	1 491,1	4 417,9	529,7	3 888,2
Łódzkie	30	2 529	23 639,1	16 870,5	-	975,4	22 663,7	2 812,5	19 851,2
Małopolskie	30	2 482	23 870,0	17 385,7	4 797,5	10 509,9	18 157,6	2 143,4	16 014,3
Mazowieckie	41	3 661	82 070,9	59 713,5	7 704,0	33 379,2	56 395,7	6 451,0	49 944,7
Opolskie	13	951	10 792,0	3 282,9	2 506,2	7 068,3	6 230,0	694,1	5 535,8
Podkarpackie	29	1 412	7 318,3	2 130,2	-	682,0	6 636,3	937,3	5 699,0
Podlaskie	17	1 422	7 988,8	4 010,9	-	137,4	7 851,4	1 039,1	6 812,3
Pomorskie	27	1 941	31 218,7	25 541,2	6 314,3	19 755,6	17 777,5	2 630,7	15 146,8
Śląskie	57	6 007	52 895,5	30 025,7	4 327,2	13 239,3	43 983,3	5 211,6	38 771,7
Świętokrzyskie	19	1 401	7 865,7	2 322,6	-	605,5	7 260,2	709,1	6 551,1
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	9 678,9	2 960,1	-	1 361,1	8 317,8	921,3	7 396,5
Wielkopolskie	37	2 054	21 213,2	11 506,9	-	1 874,2	19 339,0	2 067,7	17 271,3
Zachodniopomorskie	30	1 574	18 309,4	5 801,2	-	1 827,6	9 828,5	1 452,6	8 855,8

Tabela 104. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
		etat	[TJ]		
Polska	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
Dolnośląskie	26	1 964	2 143,7	479,8	1 663,9
Kujawsko-pomorskie	26	2 337	31 608,5	3 047,5	28 560,9
Lubelskie	17	1 618	15 555,1	616,3	14 938,7
Lubuskie	9	382	1 491,1	447,5	1 043,6
Łódzkie	24	2 343	975,4	473,1	502,3
Małopolskie	24	2 357	10 509,9	541,9	9 968,0
Mazowieckie	38	3 547	33 379,2	1 547,0	31 832,2
Opolskie	12	937	7 068,3	171,1	6 897,2
Podkarpackie	20	906	682,0	256,9	425,1
Podlaskie	16	1 383	137,4	129,6	7,8
Pomorskie	26	1 892	19 755,6	1 030,3	18 725,3
Śląskie	48	5 788	13 239,3	2 106,2	11 133,1
Świętokrzyskie	17	1 375	605,5	131,7	473,8
Warmińsko-mazurskie	22	1 417	1 361,1	206,4	1 154,7
Wielkopolskie	33	2 011	1 874,2	645,0	1 229,2
Zachodniopomorskie	27	1 547	9 828,5	502,4	9 326,0

Tabela 105. Aktywa i zobowiązania według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótko-terminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótko-terminowe
Polska	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7	4 947 681,9
Dolnośląskie	31	2 036	4 756 361,8	2 456 189,4	577 234,8	311 212,8	1 399 627,0	521 317,7
Kujawsko-pomorskie	31	2 411	2 934 703,7	1 743 169,4	371 650,6	104 973,3	542 184,2	367 441,6
Lubelskie	23	2 221	1 791 735,7	915 025,3	437 404,6	215 472,4	324 863,4	199 982,6
Lubuskie	12	396	743 725,8	421 035,5	91 903,2	33 564,0	119 599,5	54 747,2
Łódzkie	30	2 529	2 699 824,8	958 068,3	359 276,9	149 607,8	543 360,5	390 381,8
Małopolskie	30	2 482	3 681 453,1	1 605 955,7	585 368,2	291 718,1	887 312,3	378 431,8
Mazowieckie	41	3 661	8 387 063,6	4 231 787,9	1 469 147,2	580 269,6	2 139 819,3	820 479,4
Opolskie	13	951	863 130,5	365 962,7	116 574,1	58 334,5	229 156,6	66 644,2
Podkarpackie	29	1 412	977 529,3	433 361,2	168 561,9	100 611,6	259 419,3	124 615,3
Podlaskie	17	1 422	1 558 125,1	824 432,3	227 025,0	90 826,7	381 927,1	153 700,4
Pomorskie	27	1 941	3 712 461,4	1 476 523,8	470 978,4	209 804,9	726 037,9	393 164,3
Śląskie	57	6 007	6 850 218,0	3 599 311,3	1 049 197,9	494 327,8	1 525 691,0	626 354,4
Świętokrzyskie	19	1 401	937 634,4	524 284,0	158 681,5	66 175,1	245 024,8	142 476,5
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	1 000 164,7	449 717,2	188 080,1	76 849,9	356 034,1	111 747,1
Wielkopolskie	37	2 054	2 833 044,4	1 205 742,6	425 597,1	205 470,8	794 750,3	325 622,6
Zachodniopomorskie	30	1 574	1 633 961,8	739 083,0	225 206,5	127 049,0	376 521,3	270 574,9

Tabela 106. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
Polska	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
Dolnośląskie	19	1 758	9 830,4	124,9	579,8	77,3
Kujawsko-pomorskie	17	1 341	13 370,1	49,3	20,3	15,0
Lubelskie	14	1 694	18 583,9	14,1	1,8	-
Lubuskie	3	153	1 248,7	2,0	-	-
Łódzkie	18	2 001	108 633,0	45,9	6,3	49,3
Małopolskie	16	1 799	22 929,3	1,9	2,5	-
Mazowieckie	25	2 929	701 710,3	47,1	458,3	60,8
Opolskie	8	781	2 519,2	-	10,4	-
Podkarpackie	11	902	7 756,8	-	-	-
Podlaskie	12	1 213	5 566,2	15,0	39,7	78,8
Pomorskie	17	1 663	48 793,4	25,0	631,4	7,7
Śląskie	38	4 258	154 237,8	160,1	480,8	39,8
Świętokrzyskie	8	851	13 434,4	225,9	0,3	29,4
Warmińsko-mazurskie	17	1 190	12 125,7	65,8	82,0	51,9
Wielkopolskie	22	1 588	23 307,8	131,5	208,2	0,2
Zachodniopomorskie	23	1 418	66 792,3	1,6	160,0	1,0

Tabela 107. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie etat	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
Dolnośląskie	23	1 943	2 297 684,6	7 984,5	3 612,3	874,8
Kujawsko-pomorskie	27	2 338	5 178 327,3	18 557,0	8 963,7	2 399,1
Lubelskie	17	1 618	2 330 466,6	8 353,0	3 547,8	1 329,0
Lubuskie	10	382	441 836,7	418,5	538,6	274,9
Łódzkie	26	2 355	2 277 442,0	8 040,9	4 084,1	863,8
Małopolskie	22	1 616	2 497 323,4	9 804,0	4 963,7	833,0
Mazowieckie	39	3 558	7 564 048,8	23 575,9	9 874,2	1 823,9
Opolskie	11	929	1 063 498,6	4 289,9	1 683,7	591,5
Podkarpackie	22	1 200	778 483,2	2 832,6	1 180,0	755,4
Podlaskie	15	1 386	928 266,2	1 552,6	1 433,1	323,2
Pomorskie	27	1 941	3 222 636,2	7 987,0	5 363,7	1 312,6
Śląskie	48	5 829	5 600 310,6	18 168,7	7 286,7	2 603,9
Świętokrzyskie	17	1 375	1 133 956,0	2 764,0	1 687,2	465,8
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	1 075 373,4	3 120,4	1 691,6	567,7
Wielkopolskie	33	1 980	2 299 472,2	6 708,4	3 189,2	1 126,5
Zachodniopomorskie	24	1 529	2 061 223,0	6 091,7	3 306,8	885,1

Tabela 108. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2013 r.

Województwa	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	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
Dolnośląskie	18	1 764	1 445,0	13 159,1	562,0	468 631,0	35,61
Kujawsko-pomorskie	17	1 679	649,2	6 180,8	1 113,5	231 702,2	37,49
Lubelskie	8	807	652,1	5 529,9	31,5	173 663,8	31,40
Lubuskie	10	382	79,4	1 059,9	625,5	40 061,9	37,80
Łódzkie	14	1 917	271,7	2 365,6	842,8	74 787,8	31,62
Małopolskie	17	1 868	1 357,0	11 209,9	637,4	328 073,6	29,27
Mazowieckie	18	2 370	4 121,9	43 495,5	1 071,4	1 150 561,1	26,45
Opolskie	9	846	130,9	1 067,2	386,5	51 377,7	48,14
Podkarpackie	15	810	500,9	3 733,7	1 072,3	151 721,7	40,64
Podlaskie	6	840	386,2	3 337,2	79,0	128 450,8	38,49
Pomorskie	16	1 334	1 138,2	12 063,7	446,8	398 688,8	33,05
Śląskie	32	4 869	2 820,8	22 011,3	2 727,3	766 967,5	34,84
Świętokrzyskie	13	1 206	384,1	4 113,9	2 090,8	129 532,7	31,49
Warmińsko-mazurskie	15	1 061	338,4	3 301,4	605,2	120 131,0	36,39
Wielkopolskie	27	1 728	1 342,1	13 528,5	3 896,4	454 055,5	33,56
Zachodniopomorskie	23	1 313	355,8	3 967,4	164,0	151 099,9	38,09

Tabela 109. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowej zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
Dolnośląskie	9	846	1 466,2	13 714,1	458 327,1	33,42
Kujawsko-pomorskie	5	657	518,3	5 370,5	185 918,0	34,62
Lubelskie	7	645	717,7	6 051,0	182 593,7	30,18
Lubuskie	2	14	35,3	438,8	13 528,5	30,83
Łódzkie	9	337	182,3	1 854,2	48 235,4	26,01
Małopolskie	9	1 218	1 413,4	11 422,3	326 450,0	28,58
Mazowieckie	8	1 544	3 671,5	40 716,0	1 059 853,4	26,03
Opolskie	3	486	89,1	675,1	22 378,1	33,15
Podkarpackie	8	527	642,4	4 570,0	163 568,0	35,79
Podlaskie	3	583	408,2	3 559,2	135 633,7	38,11
Pomorskie	4	848	1 087,7	11 580,1	373 404,4	32,25
Śląskie	21	3 051	2 504,6	19 143,0	668 761,3	34,94
Świętokrzyskie	4	429	261,0	2 031,1	73 889,0	36,38
Warmińsko-mazurskie	3	492	264,4	2 668,9	90 793,4	34,02
Wielkopolskie	7	663	1 052,0	9 783,1	317 280,9	32,43
Zachodniopomorskie	5	608	363,2	4 500,2	151 285,1	33,62

Tabela 110. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
		etat	[MW]	[TJ]		[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
Dolnośląskie	28	2 011	3 126,0	19 570,6	18 799,8	1 061 025,9	53,52
Kujawsko-pomorskie	29	2 344	1 832,7	12 621,5	12 469,8	695 615,8	55,11
Lubelskie	22	2 061	1 465,5	10 126,3	9 335,3	497 381,3	49,12
Lubuskie	8	352	476,1	3 267,2	3 187,9	173 564,6	53,12
Łódzkie	28	2 501	2 752,7	19 339,9	19 339,9	947 560,4	49,00
Małopolskie	24	2 123	2 589,0	16 224,9	15 641,4	819 284,5	50,44
Mazowieckie	38	3 605	6 897,4	47 051,1	46 993,9	2 109 255,8	44,79
Opolskie	12	943	851,0	5 143,8	4 939,6	293 114,2	56,98
Podkarpackie	25	1 363	1 083,9	6 536,1	6 536,1	369 748,7	56,48
Podlaskie	16	1 392	1 145,7	7 034,3	7 034,3	395 190,5	55,94
Pomorskie	25	1 568	2 074,3	14 649,6	14 512,6	858 436,3	58,60
Śląskie	53	5 731	5 925,8	35 903,4	34 101,2	1 961 664,1	54,51
Świętokrzyskie	18	1 388	730,5	4 468,3	4 387,2	259 545,9	58,09
Warmińsko-mazurskie	22	1 390	989,8	6 743,4	6 743,4	355 164,9	51,99
Wielkopolskie	30	1 570	2 206,2	13 562,3	13 470,8	749 252,8	55,25
Zachodniopomorskie	29	1 566	1 376,7	9 385,8	8 060,8	536 301,1	57,14

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

Tabela 111. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2013 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
Dolnośląskie	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	-	-	-	-	-	-
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	-	-	-	-	-	-
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Tabela 112. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie dolnośląskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 562 496,2	795 041,8	350 205,4	417 249,0
w tym przychody ze sprzedaży	1 532 727,0	782 357,6	333 120,4	417 249,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 549 264,1	835 020,6	255 461,0	458 782,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 491 306,4	813 214,3	219 309,6	458 782,5
koszty stałe	609 944,7	326 838,2	203 377,5	79 729,0
amortyzacja	144 484,7	83 203,1	61 258,5	23,0
wynagrodzenia	118 959,3	73 083,4	45 709,8	166,2
świadczenia na rzecz pracowników	32 622,6	20 789,7	11 786,4	46,5
materiały i energia	108 239,6	16 442,8	12 523,3	79 729,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 076,6	5 241,5	2 835,0	-
usługi obce	75 541,5	39 635,8	35 824,8	81,0
w tym remonty	26 733,0	20 817,2	5 915,8	-
podatki i opłaty	63 551,5	37 369,4	26 178,2	3,9
pozostałe koszty stałe	66 545,5	56 314,1	10 096,4	135,0
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 868,3	2 559,2	2 304,9	4,3
koszty zmienne	881 361,7	486 376,1	15 932,1	379 053,5
materiały i energia	856 169,4	464 523,8	12 592,1	379 053,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	409 670,1	409 670,1	x	x
energia elektryczna	56 265,1	47 889,0	8 376,1	-
usługi obce	8 299,3	8 204,2	95,1	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	11 477,3	8 279,0	3 198,3	-
pozostałe koszty zmienne	5 415,6	5 369,1	46,5	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	57 957,7	21 806,3	36 151,4	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	15 390,2	6 815,9	8 574,3	-
koszty finansowe	42 567,5	14 990,4	27 577,1	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	39 390,1	13 522,1	25 868,0	-

Tabela 113. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie kujawsko-pomorskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	950 091,1	567 601,8	208 663,4	173 825,9
w tym przychody ze sprzedaży	927 318,0	554 547,1	198 945,0	173 825,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	940 396,2	619 020,1	135 458,0	185 918,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	902 329,1	591 429,7	124 981,4	185 918,0
koszty stałe	405 282,5	242 226,8	118 022,1	45 033,6
amortyzacja	89 707,6	52 011,8	37 695,7	-
wynagrodzenia	114 516,8	83 752,6	30 764,2	-
świadczenia na rzecz pracowników	30 685,8	23 956,4	6 729,4	-
materiały i energia	62 132,6	10 195,2	6 903,7	45 033,6
w tym materiały do remontów i konserwacji	8 351,4	5 711,4	2 640,0	-
usługi obce	59 310,4	44 572,4	14 738,0	-
w tym remonty	22 127,1	17 247,8	4 879,3	-
podatki i opłaty	30 537,7	15 295,3	15 242,4	-
pozostałe koszty stałe	18 391,7	12 443,1	5 948,6	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	3 880,0	2 770,9	1 109,1	-
koszty zmienne	497 046,6	349 202,9	6 959,3	140 884,4
materiały i energia	471 768,1	325 118,3	5 765,3	140 884,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	302 293,1	302 293,1	x	x
energia elektryczna	20 635,5	16 085,1	4 550,4	-
usługi obce	1 911,1	1 888,8	22,2	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	9 202,5	9 093,8	108,7	-
pozostałe koszty zmienne	14 165,0	13 102,0	1 063,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	38 067,0	27 590,5	10 476,6	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	30 748,4	21 953,1	8 795,3	-
koszty finansowe	7 318,6	5 637,4	1 681,3	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	6 679,1	5 229,7	1 449,4	-

Tabela 114. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubelskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	685 345,4	361 159,5	154 272,6	169 913,3
w tym przychody ze sprzedaży	671 045,1	353 299,8	147 832,0	169 913,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	653 916,8	361 768,4	109 554,7	182 593,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	645 576,0	356 035,2	106 947,1	182 593,7
koszty stałe	293 928,5	134 121,9	99 853,6	59 953,0
amortyzacja	63 099,1	33 590,0	29 509,0	-
wynagrodzenia	87 482,1	46 275,6	41 206,5	-
świadczenia na rzecz pracowników	15 491,9	11 200,9	4 291,0	-
materiały i energia	71 312,8	7 171,1	4 188,6	59 953,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 541,7	3 367,3	2 174,4	-
usługi obce	20 877,8	16 572,0	4 305,8	-
w tym remonty	7 471,3	6 699,2	772,1	-
podatki i opłaty	22 463,8	8 720,3	13 743,5	-
pozostałe koszty stałe	13 201,1	10 592,0	2 609,1	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 373,5	755,5	618,0	-
koszty zmienne	351 647,5	221 913,3	7 093,5	122 640,7
materiały i energia	346 055,5	216 468,4	6 946,4	122 640,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	200 586,4	200 586,4	x	x
energia elektryczna	21 945,4	15 047,5	6 897,8	-
usługi obce	236,0	232,0	4,0	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	4 854,7	4 854,7	0,1	-
pozostałe koszty zmienne	501,2	358,2	143,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	8 340,8	5 733,2	2 607,6	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 442,5	3 809,9	1 632,6	-
koszty finansowe	2 898,3	1 923,3	975,0	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 882,6	1 205,5	677,1	-

Tabela 115. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie lubuskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	218 425,7	150 219,2	55 318,6	12 887,9
w tym przychody ze sprzedaży	213 626,5	146 718,5	54 020,1	12 887,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	211 400,4	152 233,0	45 638,9	13 528,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	209 510,5	150 803,2	45 178,9	13 528,5
koszty stałe	91 334,8	53 058,1	35 166,9	3 109,8
amortyzacja	26 539,6	11 701,6	14 837,9	-
wynagrodzenia	24 061,7	16 610,4	7 451,3	-
świadczenia na rzecz pracowników	6 853,1	4 570,9	2 282,2	-
materiały i energia	5 465,9	1 398,5	957,6	3 109,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	1 359,2	653,3	706,0	-
usługi obce	15 613,2	11 602,2	4 011,0	-
w tym remonty	8 628,9	6 656,7	1 972,2	-
podatki i opłaty	7 980,4	3 235,0	4 745,4	-
pozostałe koszty stałe	4 820,9	3 939,4	881,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 350,3	2 111,5	238,8	-
koszty zmienne	118 175,8	97 745,1	10 012,0	10 418,7
materiały i energia	107 087,4	93 269,6	3 399,2	10 418,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	86 383,7	86 383,7	x	x
energia elektryczna	6 767,6	3 717,1	3 050,5	-
usługi obce	316,4	308,1	8,3	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	682,5	681,5	1,1	-
pozostałe koszty zmienne	10 089,4	3 486,0	6 603,5	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	1 889,9	1 429,9	460,0	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	1 583,8	1 221,6	362,2	-
koszty finansowe	306,1	208,3	97,8	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	48,3	15,0	33,3	-

Tabela 116. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie łódzkim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 073 810,3	744 646,9	284 148,4	45 015,1
w tym przychody ze sprzedaży	1 022 348,2	709 644,2	267 688,9	45 015,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 035 081,4	809 297,2	177 548,6	48 235,6
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	989 854,4	773 521,1	168 097,6	48 235,6
koszty stałe	521 514,8	343 929,0	164 279,4	13 306,5
amortyzacja	103 323,8	60 806,0	42 517,9	-
wynagrodzenia	168 517,1	123 148,7	45 368,4	-
świadczenia na rzecz pracowników	48 087,1	34 903,5	13 183,6	-
materiały i energia	33 426,9	13 228,6	6 892,0	13 306,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	12 606,9	8 919,7	3 687,2	-
usługi obce	76 040,5	58 765,7	17 274,8	-
w tym remonty	34 340,3	27 512,1	6 828,2	-
podatki i opłaty	42 017,1	15 517,0	26 500,0	0,2
pozostałe koszty stałe	50 102,3	37 559,6	12 542,7	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	4 111,7	1 010,7	3 101,0	-
koszty zmienne	468 339,6	429 592,2	3 818,2	34 929,2
materiały i energia	447 864,1	409 393,0	3 541,9	34 929,2
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	358 930,4	358 930,4	x	x
energia elektryczna	51 534,2	48 057,9	3 476,2	-
usługi obce	254,4	250,2	4,2	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	9 587,8	9 587,8	0,0	-
pozostałe koszty zmienne	10 633,3	10 361,1	272,2	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	45 227,0	35 776,1	9 451,0	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	36 075,2	28 311,7	7 763,5	-
koszty finansowe	9 151,8	7 464,3	1 687,5	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 488,0	1 134,4	353,6	-

Tabela 117. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie małopolskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 198 898,2	588 078,4	286 660,1	324 159,6
w tym przychody ze sprzedaży	1 147 358,0	564 721,7	273 404,5	309 231,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 200 910,1	631 757,8	242 622,7	326 529,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 149 931,7	591 752,8	231 649,3	326 529,5
koszty stałe	528 446,0	247 721,5	215 394,3	65 330,2
amortyzacja	133 870,0	61 346,1	72 523,9	-
wynagrodzenia	153 076,5	82 548,5	70 528,0	-
świadczenia na rzecz pracowników	25 319,0	18 994,8	6 324,2	-
materiały i energia	82 255,4	9 528,0	7 404,3	65 323,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	10 563,2	5 959,6	4 603,6	-
usługi obce	65 430,5	40 163,0	25 267,5	-
w tym remonty	21 887,3	15 351,5	6 535,8	-
podatki i opłaty	44 007,7	15 932,2	28 068,4	7,1
pozostałe koszty stałe	24 486,8	19 208,8	5 278,0	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 315,9	577,9	1 738,0	-
koszty zmienne	621 485,7	344 031,3	16 255,0	261 199,3
materiały i energia	598 705,7	322 644,5	14 934,4	261 126,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	304 938,3	304 938,3	x	x
energia elektryczna	25 778,4	12 175,7	13 602,8	-
usługi obce	1 951,0	1 940,5	10,5	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	12 522,4	12 497,8	24,6	-
pozostałe koszty zmienne	8 306,5	6 948,6	1 285,5	72,4
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	50 978,4	40 005,0	10 973,5	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	41 017,6	34 495,8	6 521,7	-
koszty finansowe	9 960,9	5 509,2	4 451,7	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	4 896,7	2 738,7	2 158,0	-

Tabela 118. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie mazowieckim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	3 417 508,4	1 669 305,6	724 042,7	1 024 160,1
w tym przychody ze sprzedaży	3 262 391,9	1 620 675,6	617 556,1	1 024 160,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	3 395 872,1	1 861 764,8	474 253,5	1 059 853,8
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	3 311 152,3	1 820 666,8	430 631,7	1 059 853,8
koszty stałe	1 229 860,8	610 151,5	418 980,3	200 729,1
amortyzacja	356 009,4	230 610,8	125 398,5	-
wynagrodzenia	235 387,2	141 217,7	94 169,5	-
świadczenia na rzecz pracowników	70 042,3	41 478,4	28 563,8	-
materiały i energia	243 327,6	27 599,2	14 999,7	200 728,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	28 575,7	17 815,5	10 760,2	-
usługi obce	170 876,6	107 479,0	63 397,6	-
w tym remonty	76 731,8	69 724,5	7 007,3	-
podatki i opłaty	117 820,0	40 409,4	77 410,2	0,4
pozostałe koszty stałe	36 397,7	21 356,9	15 040,8	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 461,4	2 316,5	144,9	-
koszty zmienne	2 081 291,4	1 210 515,3	11 651,4	859 124,7
materiały i energia	2 036 128,4	1 166 772,6	10 231,1	859 124,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	1 052 383,9	1 052 383,9	x	x
energia elektryczna	93 718,2	84 500,2	9 218,0	-
usługi obce	4 726,1	3 720,3	1 005,7	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	34 803,4	34 798,3	5,1	-
pozostałe koszty zmienne	5 633,6	5 224,1	409,5	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	84 719,8	41 098,0	43 621,8	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	53 092,8	23 546,3	29 546,5	-
koszty finansowe	31 627,0	17 551,6	14 075,3	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 899,9	1 048,1	851,8	-

Tabela 119. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie opolskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	350 035,2	243 211,0	85 390,4	21 433,8
w tym przychody ze sprzedaży	344 492,0	240 184,4	82 873,8	21 433,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	333 636,4	253 893,5	57 364,8	22 378,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	321 890,9	245 377,8	54 135,0	22 378,1
koszty stałe	152 398,6	98 700,0	47 165,2	6 533,4
amortyzacja	34 553,5	19 934,0	14 619,5	-
wynagrodzenia	50 616,1	38 245,2	12 370,9	-
świadczenia na rzecz pracowników	13 866,4	10 642,6	3 223,8	-
materiały i energia	11 040,1	3 497,7	1 009,0	6 533,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	3 110,8	2 353,2	757,7	-
usługi obce	29 142,0	19 593,6	9 548,5	-
w tym remonty	13 157,3	11 395,1	1 762,3	-
podatki i opłaty	9 079,1	4 012,0	5 067,1	-
pozostałe koszty stałe	4 101,4	2 774,9	1 326,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	827,6	513,5	314,1	-
koszty zmienne	169 492,3	146 677,8	6 969,8	15 844,7
materiały i energia	162 098,4	139 822,5	6 431,2	15 844,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	132 247,5	132 247,5	x	x
energia elektryczna	12 881,3	7 423,7	5 457,6	-
usługi obce	468,0	405,1	62,9	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 427,4	2 395,7	31,6	-
pozostałe koszty zmienne	4 498,5	4 054,4	444,1	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	11 745,6	8 515,7	3 229,8	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 133,9	5 119,0	1 014,8	-
koszty finansowe	5 611,7	3 396,7	2 215,0	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	5 114,6	2 945,0	2 169,6	-

Tabela 120. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podkarpackim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	535 190,1	266 557,0	116 647,1	151 986,0
w tym przychody ze sprzedaży	521 470,5	258 295,6	112 221,8	150 953,0
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	517 222,8	263 782,0	89 040,3	164 400,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	504 902,9	256 886,5	84 448,4	163 568,0
koszty stałe	213 645,4	86 487,4	78 361,8	48 796,3
amortyzacja	42 704,8	22 609,7	20 095,1	-
wynagrodzenia	66 099,7	32 105,3	33 994,4	-
świadczenia na rzecz pracowników	12 422,8	8 462,2	3 960,6	-
materiały i energia	57 292,7	4 575,6	3 920,9	48 796,3
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 556,0	3 081,8	2 474,2	-
usługi obce	15 405,5	10 790,3	4 615,2	-
w tym remonty	6 802,8	5 536,0	1 266,8	-
podatki i opłaty	14 082,4	4 392,2	9 690,1	-
pozostałe koszty stałe	5 637,6	3 552,1	2 085,5	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 287,8	288,7	999,0	-
koszty zmienne	291 257,5	170 399,2	6 086,6	114 771,7
materiały i energia	284 504,5	164 080,6	5 652,2	114 771,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	150 220,4	150 220,4	x	x
energia elektryczna	14 418,2	9 764,1	4 654,1	-
usługi obce	961,9	961,8	0,1	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 934,8	2 899,2	35,6	-
pozostałe koszty zmienne	2 856,3	2 457,6	398,7	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	12 319,8	6 895,4	4 591,9	832,5
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	8 366,3	3 451,6	4 127,9	786,9
koszty finansowe	3 953,5	3 443,8	464,0	45,6
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 926,2	2 714,0	212,3	-

Tabela 121. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie podlaskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	533 134,0	285 783,0	127 139,8	120 211,2
w tym przychody ze sprzedaży	523 641,3	282 533,3	120 896,8	120 211,2
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	565 088,0	336 265,4	93 188,9	135 633,7
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	552 907,5	327 053,5	90 220,3	135 633,7
koszty stałe	245 364,0	128 672,8	86 096,9	30 594,2
amortyzacja	58 887,2	32 950,2	25 937,0	-
wynagrodzenia	73 489,2	43 282,9	30 206,3	-
świadczenia na rzecz pracowników	14 738,3	8 829,1	5 909,2	-
materiały i energia	42 383,5	6 207,2	5 582,1	30 594,2
w tym materiały do remontów i konserwacji	4 447,9	3 020,0	1 428,0	-
usługi obce	32 115,3	28 083,0	4 032,3	-
w tym remonty	9 420,6	8 475,2	945,4	-
podatki i opłaty	20 850,8	7 790,5	13 060,2	-
pozostałe koszty stałe	2 899,7	1 529,8	1 369,9	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	753,4	153,6	599,9	-
koszty zmienne	307 543,5	198 380,7	4 123,4	105 039,5
materiały i energia	304 214,3	195 436,3	3 738,5	105 039,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	177 348,2	177 348,2	x	x
energia elektryczna	16 961,5	14 714,5	2 247,0	-
usługi obce	100,9	27,9	73,0	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 764,1	2 763,0	1,0	-
pozostałe koszty zmienne	464,3	153,5	310,8	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	12 180,5	9 211,9	2 968,6	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	5 611,3	3 301,5	2 309,8	-
koszty finansowe	6 569,3	5 910,4	658,9	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 129,9	652,3	477,7	-

Tabela 122. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie pomorskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 295 010,1	617 037,5	346 820,1	331 152,5
w tym przychody ze sprzedaży	1 257 125,1	609 989,4	315 983,2	331 152,5
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 225 615,6	639 469,5	212 741,7	373 404,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 185 630,5	624 502,0	187 724,1	373 404,4
koszty stałe	424 707,6	232 394,9	176 146,3	16 166,4
amortyzacja	101 453,1	44 577,2	56 875,9	-
wynagrodzenia	141 701,8	87 760,2	53 941,6	-
świadczenia na rzecz pracowników	25 581,1	20 863,6	4 717,4	-
materiały i energia	33 606,5	10 038,5	7 401,6	16 166,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	7 679,3	5 612,2	2 067,1	-
usługi obce	64 258,2	40 779,5	23 478,7	-
w tym remonty	14 384,5	9 838,0	4 546,5	-
podatki i opłaty	40 587,2	15 876,4	24 710,8	-
pozostałe koszty stałe	17 519,8	12 499,5	5 020,3	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	2 358,0	1 537,6	820,4	-
koszty zmienne	760 922,9	392 107,1	11 577,8	357 238,0
materiały i energia	744 568,1	375 817,9	11 512,3	357 238,0
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	364 374,0	364 374,0	x	x
energia elektryczna	20 940,7	9 837,4	11 103,3	-
usługi obce	2 211,8	2 160,3	51,5	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	6 765,9	6 763,8	2,0	-
pozostałe koszty zmienne	7 377,0	7 365,0	12,0	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	39 985,1	14 967,5	25 017,6	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	23 325,6	10 663,0	12 662,6	-
koszty finansowe	16 659,5	4 304,5	12 355,0	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	11 481,1	2 763,4	8 717,7	-

Tabela 123. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie śląskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	2 804 520,4	1 594 115,5	587 175,4	623 229,5
w tym przychody ze sprzedaży	2 728 631,6	1 546 838,6	559 978,5	621 814,6
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	2 736 166,0	1 594 030,2	470 266,8	671 869,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	2 618 869,1	1 519 603,4	429 217,2	670 048,5
koszty stałe	1 241 918,3	626 864,8	396 573,6	218 479,9
amortyzacja	244 419,1	134 278,1	110 111,4	29,6
wynagrodzenia	341 541,9	218 233,8	122 967,6	340,5
świadczenia na rzecz pracowników	85 183,2	43 638,7	41 501,5	43,0
materiały i energia	258 551,5	27 512,7	13 625,1	217 413,7
w tym materiały do remontów i konserwacji	17 504,3	12 625,2	4 879,1	-
usługi obce	160 933,5	120 682,2	40 075,9	175,3
w tym remonty	70 151,3	53 757,3	16 394,0	-
podatki i opłaty	91 102,3	37 897,9	53 161,9	42,5
pozostałe koszty stałe	60 186,9	44 621,4	15 130,2	435,2
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	12 893,2	7 574,7	5 277,7	40,8
koszty zmienne	1 376 950,8	892 738,5	32 643,6	451 568,6
materiały i energia	1 317 483,6	838 773,9	27 362,1	451 347,5
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	739 171,2	739 171,2	x	x
energia elektryczna	84 704,0	63 158,2	21 545,8	-
usługi obce	10 607,0	8 580,3	1 805,7	221,0
opłaty za korzystanie ze środowiska	32 492,8	32 409,9	82,9	-
pozostałe koszty zmienne	16 367,4	12 974,5	3 392,9	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	117 297,0	74 426,8	41 049,6	1 820,6
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	79 508,2	43 966,7	33 720,9	1 820,6
koszty finansowe	37 788,8	30 460,1	7 328,7	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	11 960,7	9 933,1	2 027,6	-

Tabela 124. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie świętokrzyskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	393 650,5	249 531,8	76 821,0	67 297,7
w tym przychody ze sprzedaży	389 078,6	246 660,8	75 120,0	67 297,7
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	401 761,9	268 588,9	59 284,0	73 889,0
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	384 416,9	253 585,0	56 942,9	73 889,0
koszty stałe	171 386,4	97 819,2	52 548,1	21 019,1
amortyzacja	33 497,4	19 621,2	13 876,2	-
wynagrodzenia	60 353,0	40 265,2	20 087,8	-
świadczenia na rzecz pracowników	13 569,1	9 558,6	4 010,4	-
materiały i energia	30 191,8	6 939,1	2 233,6	21 019,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	3 252,7	2 442,3	810,4	-
usługi obce	15 224,5	10 378,0	4 846,5	-
w tym remonty	7 244,5	4 493,5	2 751,0	-
podatki i opłaty	11 787,6	6 925,3	4 862,4	-
pozostałe koszty stałe	6 763,0	4 131,8	2 631,2	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	1 603,7	405,1	1 198,6	-
koszty zmienne	213 030,5	155 765,8	4 394,8	52 869,9
materiały i energia	204 333,6	147 635,3	3 828,4	52 869,9
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	136 732,0	136 732,0	x	x
energia elektryczna	12 575,7	9 908,3	2 667,4	-
usługi obce	929,4	858,1	71,3	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	2 347,5	2 347,4	0,0	-
pozostałe koszty zmienne	5 420,0	4 925,0	495,1	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	17 345,0	15 004,0	2 341,1	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	15 374,1	13 442,0	1 932,2	-
koszty finansowe	1 970,9	1 562,0	408,9	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	1 106,2	923,0	183,2	-

Tabela 125. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie warmińsko-mazurskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	494 839,0	308 288,0	106 318,9	80 232,1
w tym przychody ze sprzedaży	475 295,9	292 577,7	102 486,1	80 232,1
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	476 629,6	305 764,7	80 071,5	90 793,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	466 810,2	299 594,5	76 422,3	90 793,4
koszty stałe	198 607,7	110 925,7	71 179,9	16 502,1
amortyzacja	40 745,4	18 959,8	21 785,6	-
wynagrodzenia	65 354,5	43 617,1	21 737,4	-
świadczenia na rzecz pracowników	21 533,4	15 735,2	5 798,2	-
materiały i energia	28 686,0	7 954,0	4 229,9	16 502,1
w tym materiały do remontów i konserwacji	6 777,0	3 074,8	3 702,2	-
usługi obce	21 060,3	15 530,2	5 530,0	-
w tym remonty	4 092,2	3 113,6	978,6	-
podatki i opłaty	15 682,7	5 290,4	10 392,3	-
pozostałe koszty stałe	5 545,4	3 839,1	1 706,4	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	741,5	489,6	251,9	-
koszty zmienne	268 202,6	188 668,8	5 242,5	74 291,3
materiały i energia	262 356,1	182 905,9	5 158,9	74 291,3
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	169 777,6	169 777,6	x	x
energia elektryczna	16 902,1	12 210,0	4 692,1	-
usługi obce	663,8	609,0	54,8	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	3 312,5	3 309,3	3,2	-
pozostałe koszty zmienne	1 870,1	1 844,4	25,7	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	9 819,3	6 170,2	3 649,2	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	4 301,3	1 342,1	2 959,2	-
koszty finansowe	5 518,0	4 828,1	690,0	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 239,0	1 828,4	410,6	-

Tabela 126. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie wielkopolskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	1 226 283,3	703 233,9	211 776,6	311 272,8
w tym przychody ze sprzedaży	1 203 308,3	681 839,5	210 196,1	311 272,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	1 181 561,1	721 229,3	143 050,8	317 280,9
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	1 163 005,4	705 277,4	140 447,1	317 280,9
koszty stałe	483 526,1	258 275,6	130 596,7	94 653,8
amortyzacja	82 717,4	47 936,3	34 781,1	-
wynagrodzenia	122 301,9	88 378,0	33 923,9	-
świadczenia na rzecz pracowników	27 729,1	19 034,8	8 694,2	-
materiały i energia	110 059,5	10 919,6	4 486,1	94 653,8
w tym materiały do remontów i konserwacji	7 456,0	5 451,5	2 004,5	-
usługi obce	75 419,9	52 530,1	22 889,9	-
w tym remonty	23 121,9	19 351,7	3 770,2	-
podatki i opłaty	35 122,6	17 559,3	17 563,3	-
pozostałe koszty stałe	30 175,8	21 917,5	8 258,3	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	9 092,2	6 226,4	2 865,7	-
koszty zmienne	679 479,3	447 001,8	9 850,4	222 627,1
materiały i energia	664 575,4	434 117,5	7 830,8	222 627,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	406 795,3	406 795,3	x	x
energia elektryczna	31 251,7	23 638,8	7 612,8	-
usługi obce	1 586,5	1 526,7	59,8	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	7 911,2	7 712,9	198,2	-
pozostałe koszty zmienne	5 406,3	3 644,7	1 761,6	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	18 555,6	15 951,8	2 603,8	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	6 812,2	6 371,7	440,5	-
koszty finansowe	11 743,4	9 580,1	2 163,3	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	5 398,1	3 577,5	1 820,5	-

Tabela 127. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w województwie zachodniopomorskim w 2013 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	706 713,9	401 626,4	160 462,1	144 625,4
w tym przychody ze sprzedaży	687 401,0	388 346,1	154 429,5	144 625,4
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	704 825,2	438 698,7	114 841,5	151 285,1
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	649 602,6	388 958,0	109 359,5	151 285,1
koszty stałe	257 209,4	138 539,6	98 823,4	19 846,5
amortyzacja	60 173,4	30 676,0	29 497,4	-
wynagrodzenia	87 640,5	57 428,9	30 211,6	-
świadczenia na rzecz pracowników	19 123,5	12 383,0	6 740,5	-
materiały i energia	36 378,4	6 714,5	9 817,5	19 846,5
w tym materiały do remontów i konserwacji	5 861,6	3 834,1	2 027,5	-
usługi obce	20 530,6	13 676,2	6 854,3	-
w tym remonty	9 697,2	7 501,7	2 195,4	-
podatki i opłaty	20 842,1	8 473,9	12 368,2	-
pozostałe koszty stałe	12 521,0	9 187,2	3 333,8	-
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	926,7	392,4	534,3	-
koszty zmienne	392 393,1	250 418,4	10 536,2	131 438,6
materiały i energia	377 484,2	240 075,8	5 969,8	131 438,6
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	203 999,1	203 999,1	x	x
energia elektryczna	27 715,3	21 931,0	5 784,3	-
usługi obce	206,3	198,1	8,2	-
opłaty za korzystanie ze środowiska	9 519,0	9 516,0	3,0	-
pozostałe koszty zmienne	5 183,6	628,5	4 555,2	-
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	55 222,7	49 740,7	5 482,0	-
pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	51 165,0	46 644,3	4 520,8	-
koszty finansowe	4 057,6	3 096,5	961,2	-
w tym odsetki od kredytów bankowych	2 498,7	1 730,3	768,4	-

Tabela 128. Wynik finansowy na działalności ciepłowniczej według województw w 2013 r.

Województwo	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
Polska	451	33 946	16 907 258,8	16 547 696,3	359 562,5	538 693,1	581 651,3	316 604,3
Dolnośląskie	31	2 036	1 532 727,0	1 491 306,4	41 420,6	29 769,2	57 957,7	13 232,1
Kujawsko-pomorskie	31	2 411	927 318,0	902 329,1	24 988,8	22 773,1	38 067,0	9 694,9
Lubelskie	23	2 221	671 045,1	645 576,0	25 469,1	14 300,4	8 340,8	31 428,6
Lubuskie	12	396	213 626,5	209 510,5	4 116,0	4 799,1	1 889,9	7 025,3
Łódzkie	30	2 529	1 022 348,2	989 854,4	32 493,8	51 462,1	45 227,0	38 728,9
Małopolskie	30	2 482	1 147 358,0	1 149 931,7	-2 573,6	51 540,2	50 978,4	-2 011,9
Mazowieckie	41	3 661	3 262 391,9	3 311 152,3	-48 760,4	155 116,5	84 719,8	21 636,3
Opolskie	13	951	344 492,0	321 890,9	22 601,1	5 543,2	11 745,6	16 398,7
Podkarpackie	29	1 412	521 470,5	504 902,9	16 567,5	13 719,7	12 319,8	17 967,4
Podlaskie	17	1 422	523 641,3	552 907,5	-29 266,2	9 492,7	12 180,5	-31 954,0
Pomorskie	27	1 941	1 257 125,1	1 185 630,5	71 494,6	37 885,0	39 985,1	69 394,5
Śląskie	57	6 007	2 728 631,6	2 618 869,1	109 762,6	75 888,8	117 297,0	68 354,4
Świętokrzyskie	19	1 401	389 078,6	384 416,9	4 661,7	4 571,9	17 345,0	-8 111,4
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	475 295,9	466 810,2	8 485,6	19 543,2	9 819,3	18 209,5
Wielkopolskie	37	2 054	1 203 308,3	1 163 005,4	40 302,8	22 975,0	18 555,6	44 722,2
Zachodniopomorskie	30	1 574	687 401,0	649 602,6	37 798,4	19 313,0	55 222,7	1 888,7

Tabela 129. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]						[tys. m ³]			[GJ]			
	etat														
Polska	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,5	-	-	436 117,2	20 524 476,5
Dolnośląskie	27	1 981	1 020 799,4	94 329,9	496,0	1 540,8	23 393,6	7 281,4	1 120 822,6	-	-	-	-	-	1 909 137,1
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	1 832 261,8	-	1 388,5	7 510,5	87 292,7	-	10 042 775,0	71 096,3	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 756	1 031 477,1	-	349,6	-	18 620,6	-	16 111,4	-	-	-	-	350 250,6	-
Lubuskie	10	382	42 342,3	7 892,7	366,4	-	4 184,3	290 444,1	259 850,7	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 355	923 584,9	421 655,2	1 152,7	1 945,7	22 149,6	-	2 425 119,2	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	26	2 375	1 135 431,6	-	218,5	1 105,1	15 711,5	-	124 954,4	10 391,0	408 364,5	-	-	85 866,6	1 010 494,3
Mazowieckie	40	3 593	2 568 130,8	-	1 526,6	376 959,1	380 258,1	520,6	1 285 922,0	-	17 219,0	-	-	-	4 082 642,0
Opolskie	12	937	521 389,4	-	222,1	100,5	19 012,8	1 019,4	6 521,0	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	24	1 363	314 204,8	-	22,9	41,3	32 089,5	-	229 963,6	-	-	-	-	-	206 747,0
Podlaskie	17	1 422	305 312,4	-	427,7	-	3 503,1	-	2 767 490,6	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 941	1 031 014,2	-	1 519,3	43 796,1	126 816,7	-	6 749 717,4	-	-	-	-	-	175 430,4
Śląskie	50	5 958	2 262 813,0	-	3 146,1	2 204,6	24 279,5	-	2 174 507,7	-	-	-	-	-	11 630 816,7
Świętokrzyskie	17	1 375	425 282,5	-	75,9	-	3 615,4	-	368 235,4	-	-	-	-	-	3 127,3
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	533 835,3	-	417,4	-	7 716,5	-	427 984,8	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	34	2 022	810 145,5	350 330,0	194,2	1 992,0	34 332,4	8 696,5	2 376 458,4	-	-	-	-	-	495,3
Zachodniopomorskie	29	1 567	696 132,8	-	508,5	622,4	14 482,6	9 640,9	980 570,9	-	54 063,0	-	-	-	1 505 586,5

Tabela 130. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	etat														
Polska	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	-	511,6	311 991,0
Dolnośląskie	27	1 981	335 592,7	10 190,1	1 672,8	3 540,3	38 729,4	8 767,2	25 795,9	-	-	-	-	-	4 970,8
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	583 895,4	-	5 029,3	16 152,0	119 991,5	-	221 595,8	1 760,7	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 756	309 346,2	-	1 228,5	-	26 327,3	-	424,7	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	382	15 653,4	990,1	1 421,5	-	8 584,2	112 666,2	3 299,6	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 355	248 941,8	13 701,3	3 749,1	2 873,0	36 854,9	-	55 304,6	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	26	2 375	344 549,2	-	713,9	2 423,2	27 734,4	-	5 275,7	118,5	-	-	-	511,6	18 927,1
Mazowieckie	40	3 593	794 750,9	-	4 890,4	474 100,3	526 813,8	462,7	31 348,7	-	-	-	-	-	127 547,6
Opolskie	12	937	157 885,6	-	808,7	288,0	31 378,3	1 269,6	45,7	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	24	1 363	104 887,2	-	83,8	67,3	49 003,0	-	5 049,6	-	-	-	-	-	3 874,0
Podlaskie	17	1 422	98 686,0	-	1 395,1	-	6 357,6	-	71 421,2	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 941	365 539,5	-	4 935,5	88 628,2	178 885,6	-	66 825,1	-	-	-	-	-	626,7
Śląskie	50	5 958	623 487,1	-	11 757,7	5 446,6	41 944,5	-	58 836,7	-	-	-	-	-	119 945,5
Świętokrzyskie	17	1 375	135 142,2	-	238,6	-	6 709,5	-	10 361,7	-	-	-	-	-	78,2
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	172 834,2	-	1 498,7	-	13 732,9	-	7 655,5	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	34	2 022	277 493,5	21 500,6	674,9	4 374,5	58 209,6	10 535,2	57 273,9	-	-	-	-	-	52,8
Zachodniopomorskie	29	1 567	230 062,1	-	1 588,7	1 316,8	24 990,4	9 232,2	27 501,8	-	-	-	-	-	35 968,5

Tabela 131. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	x	15,20	
Dolnośląskie	27	1 981	328,75	108,03	3 372,83	2 297,79	1,66	1,20	23,02	-	-	-	-	2,60	
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	318,67	-	3 622,26	2 150,58	1,37	-	22,07	24,76	-	-	-	-	
Lubelskie	18	1 756	299,91	-	3 513,63	-	1,41	-	26,36	-	-	-	x	-	
Lubuskie	10	382	369,69	125,45	3 879,14	-	2,05	0,39	12,70	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 355	269,54	32,49	3 252,51	1 476,57	1,66	-	22,80	-	-	-	-	-	
Małopolskie	26	2 375	303,45	-	3 267,31	2 192,80	1,77	-	42,22	11,40	x	-	5,96	18,73	
Mazowieckie	40	3 593	309,47	-	3 203,48	1 257,70	1,39	0,89	24,38	-	x	-	-	31,24	
Opolskie	12	937	302,82	-	3 641,86	2 865,60	1,65	1,25	7,00	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	24	1 363	333,82	-	3 653,38	1 631,12	1,53	-	21,96	-	-	-	-	18,74	
Podlaskie	17	1 422	323,23	-	3 262,01	-	1,81	-	25,81	-	-	-	-	-	
Pomorskie	27	1 941	354,54	-	3 248,43	2 023,66	1,41	-	9,90	-	-	-	-	3,57	
Śląskie	50	5 958	275,54	-	3 737,22	2 470,55	1,73	-	27,06	-	-	-	-	10,31	
Świętokrzyskie	17	1 375	317,77	-	3 144,15	-	1,86	-	28,14	-	-	-	-	25,00	
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	323,76	-	3 590,04	-	1,78	-	17,89	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	34	2 022	342,52	61,37	3 475,54	2 196,05	1,70	1,21	24,10	-	-	-	-	106,53	
Zachodniopomorskie	29	1 567	330,49	-	3 124,56	2 115,87	1,73	0,96	28,05	-	x	-	-	23,89	

Tabela 132. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	213 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	476 645,8	-	-	15 263 572,1	
Dolnośląskie	27	1 981	21 606 533,3	984 093,5	4 221,7	279,0	719 612,4	43 655,6	594 772,2	-	27,3	-	-	-	
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	31 661 091,8	-	26 393,3	253 239,0	2 991 602,6	-	11 918 977,0	-	-	-	-	-	
Lubelskie	18	1 756	20 154 361,4	-	184,0	-	1 303 966,7	-	2 643,5	-	-	-	-	-	
Lubuskie	10	382	764 781,3	52 856,1	12 445,7	-	135 596,3	4 727 244,3	216 044,1	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 355	17 880 856,5	2 917 160,0	19 514,1	909,0	730 912,4	-	2 088 488,0	-	1 230,0	-	-	-	
Małopolskie	26	2 375	22 668 672,0	-	2 089,5	-	483 600,7	-	51 123,0	-	400 201,0	-	-	264 331,2	
Mazowieckie	40	3 593	51 112 319,0	-	34 326,6	14 037 811,2	12 784 904,9	9 450,1	378 482,4	-	18 673,8	-	-	3 694 957,0	
Opolskie	12	937	10 216 938,2	-	5 945,7	-	543 678,1	24 815,8	440,7	-	193,6	-	-	-	
Podkarpackie	24	1 363	6 278 978,5	-	464,0	-	799 624,9	-	54 257,0	-	1 049,6	-	-	183 906,0	
Podlaskie	17	1 422	5 558 079,0	-	15 308,2	-	112 269,2	-	2 303 152,0	-	-	-	-	-	
Pomorskie	27	1 941	20 925 585,3	-	29 800,8	1 662 124,0	3 731 837,2	-	4 720 708,9	-	-	-	-	148 673,8	
Śląskie	50	5 958	40 707 985,7	-	42 365,5	56 566,0	702 895,2	-	1 922 086,0	-	85,0	-	-	9 463 470,9	
Świętokrzyskie	17	1 375	7 509 752,3	-	2 319,5	-	118 322,3	-	233 103,9	-	-	-	-	2 189,0	
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	9 112 834,4	-	2 505,9	-	247 454,4	-	315 017,0	-	1 122,5	-	-	-	
Wielkopolskie	34	2 022	17 190 205,0	2 309 083,9	5 119,5	-	1 127 349,0	218 345,7	362 605,1	-	-	-	-	457,7	
Zachodniopomorskie	29	1 567	15 261 254,6	-	10 249,0	-	451 375,7	182 402,5	844 436,4	-	54 063,0	-	-	1 505 586,5	

Tabela 133. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[G]											
Polska	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	184 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4
Dolnośląskie	27	1 981	19 177 757,3	784 455,8	5 288,1	252,0	655 352,7	35 168,8	515 736,0	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	13 383 893,8	-	25 177,5	16 223,0	456 473,9	-	387 960,0	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 756	8 956 920,0	-	166,0	-	1 248 344,7	-	2 615,6	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	382	658 444,7	47 585,4	10 404,6	-	130 302,4	2 865 205,4	215 349,8	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 355	15 446 616,7	2 388 369,2	14 471,8	-	628 224,4	-	1 699 412,9	-	1 230,0	-	-	-
Małopolskie	26	2 375	16 258 017,6	-	1 947,3	-	429 592,4	-	50 331,6	-	302 846,2	-	-	253 285,4
Mazowieckie	40	3 593	49 005 295,5	-	33 121,9	1 950 890,1	2 801 664,8	9 438,4	339 594,1	-	17 217,8	-	-	609 730,0
Opolskie	12	937	5 062 833,5	-	5 043,5	-	506 180,3	23 233,9	440,7	-	193,6	-	-	-
Podkarpackie	24	1 363	5 245 984,2	-	398,0	-	778 820,5	-	52 901,0	-	1 016,0	-	-	147 032,0
Podlaskie	17	1 422	4 988 685,1	-	14 744,1	-	98 734,3	-	2 225 599,2	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 941	15 688 821,6	-	19 409,6	81 287,9	782 268,6	-	418 437,6	-	-	-	-	-
Śląskie	50	5 958	34 911 418,4	-	36 190,4	53 755,6	574 534,9	-	1 794 110,4	-	-	-	-	4 092 000,3
Świętokrzyskie	17	1 375	6 581 629,8	-	1 893,0	-	110 195,6	-	191 921,3	-	-	-	-	2 189,0
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	7 282 373,8	-	1 952,2	-	212 534,6	-	278 074,9	-	1 122,5	-	-	-
Wielkopolskie	34	2 022	14 964 028,2	2 108 853,2	5 030,7	-	983 211,4	196 171,2	305 458,3	-	-	-	-	457,7
Zachodniopomorskie	29	1 567	8 049 425,0	-	9 747,0	-	404 098,6	168 661,5	807 623,2	-	42 651,0	-	-	-

Tabela 134. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
Dolnośląskie	27	1 981	693 945,4	20 273,2	495,5	21,5	46 932,6	2 648,7	18 040,7	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	506 323,6	-	2 623,5	866,4	29 611,8	-	15 121,8	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 756	306 558,6	-	13,2	-	42 573,2	-	260,5	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	382	25 961,5	2 338,9	366,6	-	10 821,4	99 136,8	8 093,3	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 355	560 216,6	48 089,3	944,9	-	42 380,9	-	57 920,4	-	92,0	-	-	-
Małopolskie	26	2 375	518 228,1	-	221,7	-	27 783,6	-	1 490,3	-	10 723,8	-	-	6 274,2
Mazowieckie	40	3 593	1 389 204,2	-	3 852,4	61 736,5	133 728,6	657,3	13 966,8	-	1 143,0	-	-	16 386,9
Opolskie	12	937	205 790,8	-	504,3	-	32 179,3	1 673,5	28,4	-	8,1	-	-	-
Podkarpackie	24	1 363	201 887,2	-	36,5	-	46 781,1	-	2 677,7	-	39,8	-	-	6 873,3
Podlaskie	17	1 422	187 061,8	-	682,0	-	7 575,7	-	87 213,9	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 941	533 654,6	-	2 858,9	5 980,7	50 434,0	-	17 061,3	-	-	-	-	-
Śląskie	50	5 958	1 309 172,3	-	2 439,9	1 879,6	38 096,0	-	57 879,6	-	-	-	-	137 371,2
Świętokrzyskie	17	1 375	232 868,4	-	221,9	-	8 151,3	-	5 200,8	-	-	-	-	218,5
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	265 380,5	-	178,6	-	14 865,0	-	12 101,3	-	52,2	-	-	-
Wielkopolskie	34	2 022	529 105,7	57 797,3	515,3	-	67 298,9	14 174,3	12 856,1	-	-	-	-	92,0
Zachodniopomorskie	29	1 567	309 660,9	-	664,6	-	29 745,4	11 526,6	34 165,7	-	2 582,9	-	-	-

Tabela 135. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/GJ]											
Polska	410	32 834	34,45	24,11	89,84	33,53	58,23	39,36	37,06	-	39,97	-	-	32,76
Dolnośląskie	27	1 981	36,18	25,84	93,71	85,12	71,61	75,32	34,98	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	29	2 357	37,83	-	104,20	53,41	64,87	-	38,98	-	-	-	-	-
Lubelskie	18	1 756	34,23	-	79,60	-	34,10	-	99,58	-	-	-	-	-
Lubuskie	10	382	39,43	49,15	35,24	-	83,05	34,60	37,58	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 355	36,27	20,13	65,30	-	67,46	-	34,08	-	74,82	-	-	-
Małopolskie	26	2 375	31,88	-	113,84	-	64,67	-	29,61	-	35,41	-	-	24,77
Mazowieckie	40	3 593	28,35	-	116,31	31,65	47,73	69,64	41,13	-	66,38	-	-	26,88
Opolskie	12	937	40,65	-	100,00	-	63,57	72,03	64,34	-	41,81	-	-	-
Podkarpackie	24	1 363	38,48	-	91,71	-	60,07	-	50,62	-	39,20	-	-	46,75
Podlaskie	17	1 422	37,50	-	46,25	-	76,73	-	39,19	-	-	-	-	-
Pomorskie	27	1 941	34,01	-	147,29	73,57	64,47	-	40,77	-	-	-	-	-
Śląskie	50	5 958	37,50	-	67,42	34,97	66,31	-	32,26	-	-	-	-	33,57
Świętokrzyskie	17	1 375	35,38	-	117,21	-	73,97	-	27,10	-	-	-	-	99,84
Warmińsko-mazurskie	24	1 449	36,44	-	91,51	-	69,94	-	43,52	-	46,50	-	-	-
Wielkopolskie	34	2 022	35,36	27,41	102,43	-	68,45	72,25	42,09	-	-	-	-	200,93
Zachodniopomorskie	29	1 567	38,47	-	68,19	-	73,61	68,34	42,30	-	60,56	-	-	-

Tabela 136. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]						[tys. m ³]					
Polska	110	15 680	10 648 033,5	822 400,2	6 217,7	422 457,5	556 872,8	295 631,2	29 295 604,6	81 487,3	-	-	436 117,2	19 563 281,1
Dolnośląskie	11	1 356	713 875,7	69 018,0	259,8	1 509,0	3 969,9	5 655,0	1 060 271,6	-	-	-	-	1 870 987,2
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	1 447 168,6	-	689,6	6 910,5	78 418,8	-	9 986 812,3	71 096,3	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	793 744,8	-	342,5	-	14 055,0	-	-	-	-	-	350 250,6	-
Lubuskie	4	257	20 376,6	-	355,3	-	-	289 976,2	220 886,9	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	636 231,4	421 655,2	647,3	1 945,7	3 410,3	-	2 220 946,2	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	876 708,6	-	79,2	1 105,1	2 160,4	-	119 458,2	10 391,0	-	-	85 866,6	937 082,0
Mazowieckie	7	1 096	2 048 783,1	-	446,7	376 109,6	338 494,7	-	1 285 922,0	-	-	-	-	4 082 642,0
Opolskie	4	664	159 840,5	-	-	50,3	5 084,0	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	154 753,3	-	9,7	41,3	23 664,9	-	152 864,2	-	-	-	-	206 747,0
Podlaskie	3	384	149 466,1	-	344,1	-	-	-	2 561 071,6	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	801 726,2	-	15,7	30 029,0	78 256,9	-	6 503 000,2	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	1 520 608,3	-	2 630,7	2 180,6	4 132,9	-	2 174 507,7	-	-	-	-	10 960 236,4
Świętokrzyskie	3	283	217 781,2	-	12,6	-	-	-	274 725,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	256 138,0	-	343,6	-	653,3	-	6 254,0	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	487 612,3	331 727,0	3,9	1 954,0	3 804,7	-	1 852 229,0	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	363 218,7	-	36,9	622,4	767,0	-	876 655,6	-	-	-	-	1 505 586,5

Tabela 137. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	110	15 680	3 079 368,9	41 016,6	21 574,4	565 931,5	751 685,7	119 152,9	611 832,7	1 879,1	-	-	511,6	303 394,0
Dolnośląskie	11	1 356	231 852,2	6 965,5	879,5	3 439,9	6 292,2	7 039,2	24 994,2	-	-	-	-	4 638,4
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	420 817,8	-	2 520,1	14 832,0	103 988,4	-	220 228,3	1 760,7	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	221 917,2	-	1 211,9	-	18 644,9	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	257	7 545,5	-	1 383,4	-	-	112 113,7	2 770,5	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	150 531,9	13 701,3	2 086,0	2 873,0	5 000,7	-	53 177,4	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	262 710,5	-	217,1	2 423,2	3 322,5	-	5 142,4	118,5	-	-	511,6	17 594,6
Mazowieckie	7	1 096	565 639,7	-	716,6	472 594,8	451 682,2	-	31 348,7	-	-	-	-	127 547,6
Opolskie	4	664	43 067,9	-	-	144,2	7 639,2	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	48 765,9	-	31,5	67,3	32 989,0	-	3 619,4	-	-	-	-	3 874,0
Podlaskie	3	384	46 682,0	-	1 087,1	-	-	-	66 865,1	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	281 847,3	-	55,5	58 525,1	105 465,9	-	62 260,9	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	386 624,7	-	9 966,5	5 415,0	8 618,7	-	58 836,7	-	-	-	-	113 771,0
Świętokrzyskie	3	283	61 640,9	-	47,2	-	-	-	8 500,0	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	73 253,3	-	1 228,9	-	1 105,9	-	142,4	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	160 412,7	20 349,8	10,5	4 300,2	5 793,1	-	48 661,5	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	116 059,1	-	132,6	1 316,8	1 143,0	-	25 285,2	-	-	-	-	35 968,5

Tabela 138. Średni koszt jednostkowy paliw używanych do produkcji ciepła w kogeneracji według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Średni koszt jednostkowy											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/tona]				[zł/m ³]				[zł/GJ]			
Polska	110	15 680	289,20	49,87	3 469,85	1 339,62	1,35	0,40	20,88	23,06	-	-	x	15,51
Dolnośląskie	11	1 356	324,78	100,92	3 385,85	2 279,56	1,58	1,24	23,57	-	-	-	-	2,48
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	290,79	-	3 654,61	2 146,29	1,33	-	22,05	24,76	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	279,58	-	3 538,56	-	1,33	-	-	-	-	-	x	-
Lubuskie	4	257	370,30	-	3 894,04	-	-	0,39	12,54	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	236,60	32,49	3 222,47	1 476,57	1,47	-	23,94	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	299,66	-	2 739,65	2 192,80	1,54	-	43,05	11,40	-	-	5,96	18,78
Mazowieckie	7	1 096	276,09	-	1 604,06	1 256,53	1,33	-	24,38	-	-	-	-	31,24
Opolskie	4	664	269,44	-	-	2 865,62	1,50	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	315,12	-	3 239,96	1 631,12	1,39	-	23,68	-	-	-	-	18,74
Podlaskie	3	384	312,33	-	3 159,36	-	-	-	26,11	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	351,55	-	3 522,83	1 948,95	1,35	-	9,57	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	254,26	-	3 788,49	2 483,23	2,09	-	27,06	-	-	-	-	10,38
Świętokrzyskie	3	283	283,04	-	3 759,84	-	-	-	30,94	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	285,99	-	3 576,28	-	1,69	-	22,76	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	328,98	61,35	2 701,79	2 200,73	1,52	-	26,27	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	319,53	-	3 590,93	2 115,87	1,49	-	28,84	-	-	-	-	23,89

Tabela 139. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła w kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	110	15 680	208 914 562,2	5 805 370,5	48 779,9	15 429 887,7	18 675 323,2	4 718 253,4	24 307 921,5	-	-	-	-	14 489 587,4
Dolnośląskie	11	1 356	16 136 375,4	707 351,5	-	-	120 177,1	1 386,0	592 239,7	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	24 446 343,1	-	-	232 822,0	2 700 956,0	-	11 433 450,0	-	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	15 723 499,6	-	-	-	1 155 434,0	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	257	415 627,0	-	12 069,7	-	-	4 716 867,4	191 903,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	12 682 737,2	2 917 160,0	-	909,0	102 015,0	-	1 931 797,0	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	17 566 354,7	-	-	-	46 898,0	-	46 370,0	-	-	-	-	195 903,0
Mazowieckie	7	1 096	41 286 249,0	-	-	14 007 979,0	11 409 782,0	-	378 482,4	-	-	-	-	3 694 957,0
Opolskie	4	664	3 135 054,8	-	-	-	131 971,0	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	3 535 925,7	-	-	-	524 441,3	-	-	-	-	-	-	183 906,0
Podlaskie	3	384	2 701 805,2	-	12 271,2	-	-	-	2 135 301,0	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	16 596 602,3	-	-	1 131 611,7	2 266 814,0	-	4 529 126,0	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	27 054 278,1	-	24 439,0	56 566,0	63 342,5	-	1 922 086,0	-	-	-	-	8 909 234,9
Świętokrzyskie	3	283	3 902 300,2	-	-	-	-	-	158 616,8	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	3 991 432,5	-	-	-	19 663,0	-	4 569,0	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	10 831 850,4	2 180 859,0	-	-	114 436,0	-	220 595,0	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	8 908 127,1	-	-	-	19 393,2	-	763 385,4	-	-	-	-	1 505 586,5

Tabela 140. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	110	15 680	153 222 917,7	4 908 182,5	45 880,0	2 041 321,5	4 180 874,1	2 856 248,0	8 326 398,9	-	-	-	-	4 623 176,8
Dolnośląskie	11	1 356	14 922 323,1	539 185,0	-	-	104 135,3	1 386,0	515 736,0	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	8 279 028,6	-	-	16 223,0	193 848,0	-	350 194,5	-	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	5 330 102,5	-	-	-	1 115 384,3	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	257	356 166,0	-	10 038,6	-	-	2 854 862,0	191 903,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	11 035 687,5	2 388 369,2	-	-	90 796,9	-	1 671 303,9	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	12 330 682,3	-	-	-	39 745,9	-	45 485,6	-	-	-	-	195 903,0
Mazowieckie	7	1 096	40 603 511,5	-	-	1 922 589,0	1 568 144,1	-	339 594,1	-	-	-	-	609 730,0
Opolskie	4	664	1 049 443,8	-	-	-	115 719,8	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	3 163 310,3	-	-	-	514 275,3	-	-	-	-	-	-	147 032,0
Podlaskie	3	384	2 526 418,3	-	11 983,0	-	-	-	2 076 399,6	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	12 020 151,3	-	-	48 753,9	261 065,0	-	257 216,4	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	23 091 221,0	-	23 858,5	53 755,6	46 426,5	-	1 794 110,4	-	-	-	-	3 670 511,8
Świętokrzyskie	3	283	3 613 483,0	-	-	-	-	-	151 536,6	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	3 018 370,0	-	-	-	16 218,0	-	4 569,0	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	9 406 132,6	1 980 628,3	-	-	98 307,0	-	186 558,7	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	2 476 885,9	-	-	-	16 808,1	-	741 791,0	-	-	-	-	-

Tabela 141. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z kogeneracji z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	110	15 680	4 818 937,7	112 096,0	1 691,9	55 103,8	150 475,9	98 271,3	295 041,4	-	-	-	-	149 869,9
Dolnośląskie	11	1 356	517 263,7	10 117,8	-	-	6 748,8	32,1	18 040,7	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	300 901,9	-	-	866,4	10 352,4	-	12 839,7	-	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	165 343,6	-	-	-	33 246,8	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	257	10 883,4	-	329,5	-	-	98 239,1	6 470,3	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	378 833,1	48 089,3	-	-	4 682,2	-	56 489,3	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	355 800,7	-	-	-	1 238,7	-	1 220,9	-	-	-	-	3 945,5
Mazowieckie	7	1 096	1 041 677,3	-	-	50 743,7	41 408,6	-	13 966,8	-	-	-	-	16 386,9
Opolskie	4	664	35 800,2	-	-	-	4 561,7	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	113 147,8	-	-	-	28 992,0	-	-	-	-	-	-	6 873,3
Podlaskie	3	384	90 968,6	-	451,1	-	-	-	78 207,1	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	394 262,7	-	-	1 614,1	11 588,4	-	8 332,5	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	802 201,0	-	911,4	1 879,6	1 729,5	-	57 879,6	-	-	-	-	122 664,2
Świętokrzyskie	3	283	103 868,6	-	-	-	-	-	3 409,2	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	103 086,3	-	-	-	570,8	-	170,5	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	319 325,0	53 888,9	-	-	4 248,1	-	7 105,1	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	85 573,7	-	-	-	1 108,0	-	30 909,8	-	-	-	-	-

Tabela 142. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według województw w 2013 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła z kogeneracji											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/GJ]											
Polska	110	15 680	31,45	22,84	36,88	26,99	35,99	34,41	35,43	-	-	-	-	32,42
Dolnośląskie	11	1 356	34,66	18,76	-	-	64,81	23,18	34,98	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	8	1 095	36,35	-	-	53,41	53,40	-	36,66	-	-	-	-	-
Lubelskie	4	823	31,02	-	-	-	29,81	-	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	4	257	30,56	-	32,82	-	-	34,41	33,72	-	-	-	-	-
Łódzkie	6	1 377	34,33	20,13	-	-	51,57	-	33,80	-	-	-	-	-
Małopolskie	11	974	28,85	-	-	-	31,16	-	26,84	-	-	-	-	20,14
Mazowieckie	7	1 096	25,65	-	-	26,39	26,41	-	41,13	-	-	-	-	26,88
Opolskie	4	664	34,11	-	-	-	39,42	-	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	6	298	35,77	-	-	-	56,37	-	-	-	-	-	-	46,75
Podlaskie	3	384	36,01	-	37,64	-	-	-	37,66	-	-	-	-	-
Pomorskie	8	1 299	32,80	-	-	33,11	44,39	-	32,40	-	-	-	-	-
Śląskie	21	3 554	34,74	-	38,20	34,97	37,25	-	32,26	-	-	-	-	33,42
Świętokrzyskie	3	283	28,74	-	-	-	-	-	22,50	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	3	527	34,15	-	-	-	35,19	-	37,33	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	8	1 139	33,95	27,21	-	-	43,21	-	38,09	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	3	554	34,55	-	-	-	65,92	-	41,67	-	-	-	-	-

Tabela 143. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2013 r.

Województwo	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	345	31 411	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
Dolnośląskie	24	1 945	197 224,9	120 756,9	76 468,0
Kujawsko-pomorskie	24	2 261	472 290,3	427 530,7	44 759,6
Lubelskie	17	2 100	82 793,2	43 963,6	38 829,7
Lubuskie	9	368	32 637,0	7 960,9	24 676,1
Łódzkie	23	2 424	222 842,5	123 092,5	99 750,1
Małopolskie	22	2 193	217 426,4	110 734,9	106 691,5
Mazowieckie	36	3 590	482 291,9	302 491,7	179 800,2
Opolskie	11	926	33 104,6	18 582,0	14 522,6
Podkarpackie	20	1 267	38 100,3	7 531,5	30 568,9
Podlaskie	14	1 371	81 690,3	32 197,7	49 492,5
Pomorskie	24	1 838	198 251,4	108 914,1	89 337,3
Śląskie	40	5 361	429 980,8	208 041,3	221 939,6
Świętokrzyskie	14	1 265	38 565,1	18 912,5	19 652,6
Warmińsko-mazurskie	20	1 248	115 699,6	77 328,9	38 370,7
Wielkopolskie	27	1 899	106 088,6	65 103,6	40 985,0
Zachodniopomorskie	20	1 356	55 856,0	21 642,6	34 213,3

Tabela 144. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2013 r.

Województwo	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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
Dolnośląskie	24	1 945	197 224,9	159 288,4	37 936,5
Kujawsko-pomorskie	24	2 261	472 290,3	461 022,1	11 268,2
Lubelskie	17	2 100	82 793,2	75 546,1	7 247,1
Lubuskie	9	368	32 637,0	31 456,1	1 180,9
Łódzkie	23	2 424	222 842,5	193 584,7	29 257,9
Małopolskie	22	2 193	217 429,3	197 300,7	20 128,6
Mazowieckie	36	3 590	482 291,9	439 876,5	42 415,4
Opolskie	11	926	33 104,6	17 867,6	15 237,0
Podkarpackie	20	1 267	38 100,3	30 150,7	7 949,7
Podlaskie	14	1 371	81 690,3	52 746,4	28 943,9
Pomorskie	24	1 838	198 251,4	130 476,1	67 775,3
Śląskie	40	5 361	429 980,8	333 469,4	96 511,4
Świętokrzyskie	14	1 265	38 565,1	20 747,4	17 817,7
Warmińsko-mazurskie	20	1 248	115 699,6	48 315,6	67 383,9
Wielkopolskie	27	1 899	106 088,6	90 401,4	15 687,2
Zachodniopomorskie	20	1 356	55 856,0	34 757,8	21 098,2

Tabela 145. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo		Moc osiągalna			
		ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
		[MW]			
Polska	2002	67 285,4	22 433,8	22 769,9	22 081,7
	2012	57 262,9	19 191,8	20 005,0	18 066,0
	2013	55 744,1	17 130,1	19 776,9	18 837,1
Dolnośląskie		3 651,3	516,7	1 681,9	1 452,7
Kujawsko-pomorskie		4 989,3	2 473,9	1 024,5	1 490,9
Lubelskie		2 711,0	767,0	700,7	1 243,4
Lubuskie		833,7	473,1	278,8	81,9
Łódzkie		3 627,2	412,2	2 136,2	1 078,7
Małopolskie		3 974,0	1 087,2	1 833,4	1 053,4
Mazowieckie		9 509,6	2 882,2	5 142,0	1 485,4
Opolskie		1 533,9	497,5	59,1	977,2
Podkarpackie		1 467,5	442,7	725,7	299,2
Podlaskie		1 190,9	14,2	529,8	646,8
Pomorskie		3 372,4	1 197,4	1 299,4	875,6
Śląskie		10 733,5	3 903,9	3 275,1	3 554,5
Świętokrzyskie		1 302,7	316,0	39,3	947,3
Warmińsko-mazurskie		1 342,5	305,9	72,2	964,4
Wielkopolskie		3 285,7	784,2	939,6	1 562,0
Zachodniopomorskie		2 219,1	1 056,2	39,0	1 123,8

Tabela 146. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	Produkcja ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[G]				
Polska	2002	467 527 820,1	175 691 231,7	162 702 673,6	129 133 914,7
	2012	399 674 008,5	155 483 654,7	143 802 931,8	100 387 422,0
	2013	395 035 074,1	149 093 528,2	142 086 286,6	103 855 259,3
Dolnośląskie		23 953 195,0	2 009 229,2	14 327 156,2	7 616 809,6
Kujawsko-pomorskie		46 851 303,8	31 391 271,2	6 394 616,2	9 065 416,4
Lubelskie		21 461 155,6	10 958 277,4	3 608 208,2	6 894 670,1
Lubuskie		5 908 967,8	3 337 848,6	2 077 295,7	493 823,5
Łódzkie		23 639 069,9	2 647 865,0	14 991 403,0	5 999 801,9
Małopolskie		23 870 017,3	6 655 500,8	11 688 234,7	5 526 281,8
Mazowieckie		82 070 925,0	31 253 405,2	42 219 892,0	8 597 627,9
Opolskie		10 792 012,0	5 200 967,0	212 210,5	5 378 834,5
Podkarpackie		7 318 280,0	1 549 123,7	4 105 268,3	1 663 888,0
Podlaskie		7 988 808,4	71 879,5	4 080 164,1	3 836 764,7
Pomorskie		31 218 730,1	13 742 893,1	12 062 809,6	5 413 027,4
Śląskie		52 895 454,4	18 602 370,7	17 100 679,8	17 192 403,9
Świętokrzyskie		7 865 687,0	2 878 879,7	149 560,0	4 837 247,3
Warmińsko-mazurskie		9 678 934,2	2 532 691,0	473 249,3	6 672 993,9
Wielkopolskie		21 213 165,9	3 971 033,1	8 388 860,0	8 853 272,8
Zachodniopomorskie		18 309 367,7	12 290 293,0	206 678,9	5 812 395,7

Tabela 147. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	19 794,1	1 388,7	3 196,1	15 209,3
	2013	20 138,5	1 287,3	3 135,4	15 715,8
Dolnośląskie		1 695,4	119,7	171,2	1 404,5
Kujawsko-pomorskie		1 359,8	70,5	84,0	1 205,3
Lubelskie		1 010,2	52,5	56,0	901,6
Lubuskie		282,4	136,4	108,5	37,5
Łódzkie		1 514,7	34,8	865,5	614,4
Małopolskie		1 484,0	81,6	60,7	1 341,6
Mazowieckie		2 998,8	261,9	204,7	2 532,2
Opolskie		583,2	46,3	97,0	440,0
Podkarpackie		721,7	62,3	129,2	530,2
Podlaskie		614,5	7,2	62,4	544,9
Pomorskie		1 528,9	28,9	39,0	1 461,0
Śląskie		3 144,0	263,6	1 115,9	1 764,5
Świętokrzyskie		452,0	33,9	16,3	401,8
Warmińsko-mazurskie		636,7	16,7	38,4	581,6
Wielkopolskie		1 277,2	12,8	65,1	1 199,4
Zachodniopomorskie		834,9	58,2	21,4	755,3

Tabela 148. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[G]				
Polska	2002	190 728 560,8	44 575 643,7	114 267 291,8	31 885 625,3
	2012	155 987 036,3	33 908 449,9	105 361 195,6	16 717 390,8
	2013	150 124 995,8	26 918 571,4	103 745 371,8	19 461 052,6
Dolnośląskie		13 159 095,8	48 815,3	12 452 940,1	657 340,3
Kujawsko-pomorskie		6 180 816,1	39 357,7	5 066 450,4	1 075 008,1
Lubelskie		5 529 921,2	-	3 050 016,0	2 479 905,2
Lubuskie		1 059 874,8	292 450,5	608 242,9	159 181,4
Łódzkie		2 365 566,0	1 540 049,1	126 693,0	698 823,9
Małopolskie		11 209 890,8	158 497,9	10 642 180,9	409 211,9
Mazowieckie		43 495 474,8	3 681 828,5	39 563 134,4	250 512,0
Opolskie		1 067 184,6	433 983,0	5 369,6	627 832,0
Podkarpackie		3 733 700,9	879 694,8	2 805 752,9	48 253,2
Podlaskie		3 337 231,0	65 556,5	3 258 239,0	13 435,5
Pomorskie		12 063 740,9	436 796,0	11 414 631,0	212 313,9
Śląskie		22 011 312,5	9 736 888,7	6 621 003,6	5 653 420,2
Świętokrzyskie		4 113 897,6	2 098 864,4	19 603,9	1 995 429,3
Warmińsko-mazurskie		3 301 358,3	1 269 303,0	60 919,9	1 971 135,4
Wielkopolskie		13 528 508,4	2 441 391,0	8 036 900,0	3 050 217,4
Zachodniopomorskie		3 967 422,2	3 795 095,0	13 294,2	159 033,0

Tabela 149. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	141 287 526,0	2 473 225,2	11 956 560,3	126 857 740,5
	2013	138 077 428,6	2 173 057,7	8 900 422,5	127 003 948,4
Dolnośląskie		13 714 089,9	203 472,7	330 041,7	13 180 575,6
Kujawsko-pomorskie		5 370 469,0	181 860,0	108 854,0	5 079 755,0
Lubelskie		6 050 968,2	49 840,5	116 690,9	5 884 436,8
Lubuskie		438 833,7	438 833,7	-	-
Łódzkie		1 854 220,1	95 047,1	24 528,0	1 734 645,0
Małopolskie		11 422 279,0	106 918,0	153 280,0	11 162 081,0
Mazowieckie		40 715 952,5	17 945,0	71 147,0	40 626 860,5
Opolskie		675 115,2	-	116 952,0	558 163,2
Podkarpackie		4 569 982,0	540 715,0	72 962,0	3 956 305,0
Podlaskie		3 559 192,7	-	-	3 559 192,7
Pomorskie		11 580 069,6	52 924,6	-	11 527 145,0
Śląskie		19 143 002,7	285 073,7	7 198 040,1	11 659 888,9
Świętokrzyskie		2 031 120,5	-	74 404,0	1 956 716,5
Warmińsko-mazurskie		2 668 881,0	-	75 670,0	2 593 211,0
Wielkopolskie		9 783 086,4	-	557 853,0	9 225 233,4
Zachodniopomorskie		4 500 166,1	200 427,4	-	4 299 738,7

Tabela 150. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	233 181 066,7	13 178 245,4	40 171 481,9	179 831 339,4
	2013	231 628 504,8	12 433 051,2	37 877 330,6	181 318 123,0
Dolnośląskie		19 570 601,1	1 060 980,4	1 524 650,8	16 984 969,9
Kujawsko-pomorskie		12 621 522,5	640 526,2	888 507,2	11 092 489,0
Lubelskie		10 126 327,4	948 973,4	414 102,5	8 763 251,5
Lubuskie		3 267 158,1	1 769 442,2	1 209 305,0	288 410,9
Łódzkie		19 339 854,2	648 074,1	12 853 760,7	5 838 019,4
Małopolskie		16 224 911,4	1 164 080,8	855 517,3	14 205 313,3
Mazowieckie		47 051 094,5	2 128 812,7	2 091 703,2	42 830 578,6
Opolskie		5 143 758,7	254 288,0	273 109,9	4 616 360,7
Podkarpackie		6 536 088,1	613 947,1	1 059 253,5	4 862 887,4
Podlaskie		7 034 254,2	-	674 044,0	6 360 210,1
Pomorskie		14 649 618,4	290 253,5	355 689,9	14 003 675,0
Śląskie		35 903 439,9	1 762 062,3	14 285 113,6	19 856 264,0
Świętokrzyskie		4 468 322,0	246 973,1	170 884,4	4 050 464,5
Warmińsko-mazurskie		6 743 437,7	97 818,8	409 232,4	6 236 386,5
Wielkopolskie		13 562 343,8	77 817,3	638 745,0	12 845 781,5
Zachodniopomorskie		9 385 773,1	729 001,3	173 711,1	8 483 060,6

Tabela 151. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2003	479 410,5	225 209,8	6 798,7	247 402,0
	2012	196 363,5	43 976,8	42 262,0	110 124,7
	2013	162 486,9	48 396,7	-	114 090,2
Dolnośląskie		48 396,7	48 396,7	-	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-
Mazowieckie		114 090,2	-	-	114 090,2
Opolskie		-	-	-	-
Podkarpackie		-	-	-	-
Podlaskie		-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-
Śląskie		-	-	-	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-

Tabela 152. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	15 400 551,3	4 311 653,6	6 148 486,6	4 940 411,1
	2013	15 454 157,6	4 161 280,8	6 184 925,6	5 107 951,2
Dolnośląskie		1 020 799,4	66 872,3	603 624,6	350 302,4
Kujawsko-pomorskie		1 832 261,8	1 070 623,8	301 840,7	459 797,3
Lubelskie		1 031 477,1	544 576,0	125 773,8	361 127,2
Lubuskie		42 342,3	30,4	23 436,9	18 875,0
Łódzkie		923 584,9	4 891,0	641 784,1	276 909,8
Małopolskie		1 135 431,6	333 271,5	546 969,5	255 190,5
Mazowieckie		2 568 130,8	136 054,8	2 028 554,4	403 521,6
Opolskie		521 389,4	264 289,4	10 751,5	246 348,4
Podkarpackie		314 204,8	55 052,3	174 059,8	85 092,6
Podlaskie		305 312,4	2 379,7	99 670,9	203 261,9
Pomorskie		1 031 014,2	232 667,0	552 856,5	245 490,7
Śląskie		2 262 813,0	658 025,9	699 187,3	905 599,8
Świętokrzyskie		425 282,5	146 981,6	6 983,2	271 317,7
Warmińsko-mazurskie		533 835,3	147 157,0	19 001,7	367 676,6
Wielkopolskie		810 145,5	80 251,3	349 014,2	380 880,0
Zachodniopomorskie		696 132,8	418 156,7	1 416,5	276 559,7

Tabela 153. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	-274 777,3	-236 717,7	-332 333,3	294 273,7
	2013	316 604,3	-161 489,6	-69 534,4	547 628,3
Dolnośląskie		13 232,1	-7 285,5	13 182,2	7 335,5
Kujawsko-pomorskie		9 694,9	-4 587,8	-20 586,6	34 869,3
Lubelskie		31 428,6	571,8	3 823,5	27 033,2
Lubuskie		7 025,3	-3 946,5	10 222,9	748,9
Łódzkie		38 728,9	6 773,6	22 808,5	9 146,8
Małopolskie		-2 011,9	-15,6	-34 568,5	32 572,2
Mazowieckie		21 636,3	-83 790,8	-77 160,3	182 587,4
Opolskie		16 398,7	1 885,7	-105,1	14 618,1
Podkarpackie		17 967,4	-2 214,3	14 354,8	5 826,9
Podlaskie		-31 954,0	-53,2	-47 252,6	15 351,8
Pomorskie		69 394,5	-3 987,9	16 505,6	56 876,8
Śląskie		68 354,4	-25 785,9	36 052,6	58 087,6
Świętokrzyskie		-8 111,4	-13 162,7	-574,6	5 625,9
Warmińsko-mazurskie		18 209,5	1 645,3	-405,9	16 970,0
Wielkopolskie		44 722,2	6 369,0	-5 178,8	43 532,0
Zachodniopomorskie		1 888,7	-33 905,0	-652,2	36 445,9

Tabela 154. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	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
	2012	2 466 426,7	509 875,4	827 611,6	1 128 939,8
	2013	2 804 842,9	805 306,7	846 169,9	1 153 366,3
Dolnośląskie		197 224,9	14 127,7	100 189,1	82 908,1
Kujawsko-pomorskie		472 290,3	395 914,4	14 523,6	61 852,3
Lubelskie		82 793,2	16 500,1	13 759,9	52 533,3
Lubuskie		32 637,0	20 310,0	8 701,6	3 625,4
Łódzkie		222 842,5	13 843,4	163 913,8	45 085,3
Małopolskie		217 426,4	50 484,8	81 730,9	85 210,7
Mazowieckie		482 291,9	179 023,8	124 625,7	178 642,4
Opolskie		33 104,6	3 521,9	4 134,6	25 448,1
Podkarpackie		38 100,3	1 904,7	13 391,6	22 804,0
Podlaskie		81 690,3	-	31 096,1	50 594,2
Pomorskie		198 251,4	19 315,9	71 425,8	107 509,7
Śląskie		429 980,8	72 163,7	187 173,9	170 643,2
Świętokrzyskie		38 565,1	6 117,6	319,2	32 128,2
Warmińsko-mazurskie		115 699,6	-	3 664,8	112 034,8
Wielkopolskie		106 088,6	3 801,1	27 519,3	74 768,3
Zachodniopomorskie		55 856,0	8 277,6	-	47 578,3

Tabela 155. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
		[%]			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47	44,81
	2012	52,30	53,01	46,00	55,44
	2013	51,61	47,00	46,71	55,81
Dolnośląskie	48,36	32,38	55,01	45,60	
Kujawsko-pomorskie	40,60	29,85	35,79	49,75	
Lubelskie	48,93	22,08	41,89	60,28	
Lubuskie	43,39	40,98	49,02	45,71	
Łódzkie	64,51	47,98	67,00	59,64	
Małopolskie	56,38	64,27	58,51	54,02	
Mazowieckie	49,54	66,36	19,09	61,35	
Opolskie	57,60	52,53	56,74	58,36	
Podkarpackie	55,67	64,14	46,13	59,27	
Podlaskie	47,09	63,49	24,23	61,50	
Pomorskie	60,23	62,75	66,73	56,59	
Śląskie	47,46	34,84	39,91	57,77	
Świętokrzyskie	44,08	54,38	52,49	41,16	
Warmińsko-mazurskie	55,04	74,43	40,37	54,22	
Wielkopolskie	57,44	54,50	61,41	55,72	
Zachodniopomorskie	54,77	53,05	58,58	55,47	

Tabela 156. Średnia jednostkowa cena ciepła według województw i WZDE w 2013 r.

Województwo	Średnia jednostkowa cena				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
		[zł/GJ]			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77	32,64
	2012	41,30	30,89	33,98	49,22
	2013	44,27	33,64	36,46	51,86
Dolnośląskie	46,76	39,90	36,63	55,24	
Kujawsko-pomorskie	49,32	42,09	40,15	54,21	
Lubelskie	42,86	27,17	32,89	47,26	
Lubuskie	49,37	51,00	43,51	65,66	
Łódzkie	47,10	19,06	48,27	54,17	
Małopolskie	41,82	35,63	29,95	51,72	
Mazowieckie	35,98	29,34	27,81	44,76	
Opolskie	55,47	31,21	50,74	58,90	
Podkarpackie	50,78	53,83	42,42	56,43	
Podlaskie	50,49	71,68	41,27	55,96	
Pomorskie	47,06	35,76	33,64	58,75	
Śląskie	47,11	33,80	48,19	52,24	
Świętokrzyskie	45,34	25,22	64,82	52,53	
Warmińsko-mazurskie	47,32	31,20	55,70	49,52	
Wielkopolskie	44,42	30,38	33,99	52,33	
Zachodniopomorskie	51,48	35,52	73,23	59,36	

Tabela 157. Moc osiągalna według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Moc osiągalna					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
		[MW]				
Polska	2002	67 285,4	23 875,6	26 300,0	14 385,2	2 724,7
	2012	57 262,9	11 055,8	33 617,4	11 449,1	1 140,6
	2013	55 744,1	10 270,0	33 478,4	10 771,8	1 223,9
Dolnośląskie	3 651,3	272,0	3 059,5	154,0	165,8	
Kujawsko-pomorskie	4 989,3	81,7	2 313,6	2 473,9	120,1	
Lubelskie	2 711,0	627,0	1 289,5	767,0	27,6	
Lubuskie	833,7	575,5	81,9	169,0	7,4	
Łódzkie	3 627,2	382,2	3 115,8	36,6	92,6	
Małopolskie	3 974,0	569,6	2 358,0	1 038,2	8,2	
Mazowieckie	9 509,6	660,3	6 613,5	2 169,0	66,7	
Opolskie	1 533,9	102,5	1 036,4	395,0	-	
Podkarpackie	1 467,5	581,1	585,6	220,1	80,8	
Podlaskie	1 190,9	446,5	719,7	-	24,6	
Pomorskie	3 372,4	22,6	2 152,4	1 155,6	41,8	
Śląskie	10 733,5	3 909,4	5 397,4	1 037,4	389,2	
Świętokrzyskie	1 302,7	130,0	986,6	107,5	78,6	
Warmińsko-mazurskie	1 342,5	-	1 036,6	259,5	46,4	
Wielkopolskie	3 285,7	1 359,7	1 578,0	282,9	65,1	
Zachodniopomorskie	2 219,1	550,0	1 153,9	506,2	8,9	

Tabela 158. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Produkcja ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	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
	2012	399 674 008,5	61 674 325,6	215 067 152,0	116 821 305,0	6 111 226,0
	2013	395 035 074,1	57 502 452,3	213 653 895,2	117 776 965,4	6 101 761,1
Dolnośląskie	23 953 195,0	722 096,5	21 518 919,3	1 031 804,6	680 374,6	
Kujawsko-pomorskie	46 851 303,8	183 285,0	14 618 197,9	31 391 271,2	658 549,6	
Lubelskie	21 461 155,6	3 127 432,0	7 246 921,2	10 958 277,4	128 525,0	
Lubuskie	5 908 967,8	3 738 611,6	493 823,5	1 631 941,0	44 591,7	
Łódzkie	23 639 069,9	2 434 711,0	20 381 240,3	234 082,0	589 036,6	
Małopolskie	23 870 017,3	3 107 243,0	14 208 664,5	6 507 915,8	46 194,0	
Mazowieckie	82 070 925,0	1 950 981,0	50 678 034,9	29 076 391,0	365 518,2	
Opolskie	10 792 012,0	1 205 267,0	5 591 045,0	3 995 700,0	-	
Podkarpackie	7 318 280,0	2 524 664,6	3 376 009,0	1 000 713,4	416 893,0	
Podlaskie	7 988 808,4	3 560 569,1	4 297 576,7	-	130 662,5	
Pomorskie	31 218 730,1	118 685,4	17 357 151,6	13 540 191,1	202 702,0	
Śląskie	52 895 454,4	17 644 253,3	26 815 717,0	6 664 945,9	1 770 538,1	
Świętokrzyskie	7 865 687,0	2 137 395,2	4 986 807,3	338 727,4	402 757,0	
Warmińsko-mazurskie	9 678 934,2	-	7 146 243,2	2 189 421,0	343 270,0	
Wielkopolskie	21 213 165,9	10 551 384,0	8 951 089,8	1 421 164,0	289 528,1	
Zachodniopomorskie	18 309 367,7	4 495 873,5	5 986 454,0	7 794 419,5	32 620,7	

Tabela 159. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Długość sieci ciepłowniczej					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[km]					
Polska	2002	17 312,5	1 346,0	13 947,2	1 013,7	1 005,6
	2012	19 794,1	516,4	17 841,1	729,9	706,7
	2013	20 138,5	512,1	18 184,3	703,6	738,6
Dolnośląskie	1 695,4	13,4	1 511,4	30,2	140,5	
Kujawsko-pomorskie	1 359,8	7,6	1 234,3	70,5	47,5	
Lubelskie	1 010,2	-	953,1	52,5	4,6	
Lubuskie	282,4	229,2	37,5	-	15,7	
Łódzkie	1 514,7	4,9	1 425,9	4,0	79,9	
Małopolskie	1 484,0	9,2	1 382,6	57,2	34,9	
Mazowieckie	2 998,8	11,9	2 725,2	234,5	27,2	
Opolskie	583,2	11,4	457,2	34,9	79,8	
Podkarpackie	721,7	48,3	615,9	11,6	46,0	
Podlaskie	614,5	9,7	593,0	-	11,8	
Pomorskie	1 528,9	3,0	1 497,0	3,8	25,1	
Śląskie	3 144,0	128,2	2 731,5	174,1	110,2	
Świętokrzyskie	452,0	5,5	418,1	2,1	26,4	
Warmińsko-mazurskie	636,7	-	620,1	-	16,7	
Wielkopolskie	1 277,2	-	1 207,8	-	69,5	
Zachodniopomorskie	834,9	30,0	773,7	28,2	3,0	

Tabela 160. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	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
	2012	155 987 036,3	48 997 041,8	100 666 023,0	5 229 070,5	1 094 901,0
	2013	150 124 995,8	44 947 442,0	98 683 574,2	5 393 864,5	1 100 115,1
Dolnośląskie	13 159 095,8	-	13 037 277,5	-	121 818,3	
Kujawsko-pomorskie	6 180 816,1	-	6 136 055,3	39 357,7	5 403,2	
Lubelskie	5 529 921,2	3 050 016,0	2 479 905,2	-	-	
Lubuskie	1 059 874,8	612 939,5	159 181,4	283 848,0	3 905,9	
Łódzkie	2 365 566,0	1 560 977,1	777 027,1	-	27 561,8	
Małopolskie	11 209 890,8	2 916 960,0	8 094 541,8	158 497,9	39 891,0	
Mazowieckie	43 495 474,8	1 517 588,0	39 808 503,3	2 128 451,0	40 932,5	
Opolskie	1 067 184,6	-	633 201,6	433 983,0	-	
Podkarpackie	3 733 700,9	2 371 891,3	940 998,1	341 450,5	79 361,0	
Podlaskie	3 337 231,0	3 258 239,0	13 435,5	-	65 556,5	
Pomorskie	12 063 740,9	71 918,3	11 555 026,6	436 468,0	328,0	
Śląskie	22 011 312,5	13 599 962,7	7 779 317,8	5 543,0	626 489,0	
Świętokrzyskie	2 090 473,6	-	2 015 033,2	75 440,4	-	
Warmińsko-mazurskie	5 324 782,3	2 023 424,0	2 032 055,3	1 269 303,0	-	
Wielkopolskie	13 528 508,4	10 168 431,0	3 050 217,4	221 522,0	88 338,0	
Zachodniopomorskie	3 967 422,2	3 795 095,0	171 797,2	-	530,0	

Tabela 161. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Zakup ciepła					
	ogółem	35.1	35.3		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
	2012	141 287 526,0	1 317 844,3	137 210 688,4	722 459,3	2 036 534,0
	2013	138 077 428,6	1 148 266,4	134 148 740,0	703 564,6	2 076 857,7
Dolnośląskie	13 714 089,9	18 048,0	13 216 157,3	48 396,7	431 488,0	
Kujawsko-pomorskie	5 370 469,0	-	5 079 755,0	181 860,0	108 854,0	
Lubelskie	6 050 968,2	-	6 001 127,7	49 840,5	-	
Lubuskie	438 833,7	332 543,0	-	-	106 290,7	
Łódzkie	1 854 220,1	-	1 734 645,0	-	119 575,1	
Małopolskie	11 422 279,0	9 022,0	11 162 081,0	-	251 176,0	
Mazowieckie	40 715 952,5	-	40 673 276,5	17 945,0	24 731,0	
Opolskie	675 115,2	-	558 163,2	-	116 952,0	
Podkarpackie	4 569 982,0	392 038,4	4 029 267,0	-	148 676,6	
Podlaskie	3 559 192,7	-	3 559 192,7	-	-	
Pomorskie	11 580 069,6	-	11 527 145,0	-	52 924,6	
Śląskie	19 143 002,7	396 614,9	18 382 956,0	205 095,0	158 336,8	
Świętokrzyskie	2 031 120,5	-	2 031 120,5	-	-	
Warmińsko-mazurskie	2 668 881,0	-	2 668 881,0	-	-	
Wielkopolskie	9 783 086,4	-	9 225 233,4	-	557 853,0	
Zachodniopomorskie	4 500 166,1	-	4 299 738,7	200 427,4	-	

Tabela 162. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3		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
	2012	233 181 066,7	7 917 829,1	213 307 633,0	7 085 616,0	4 869 988,6
	2013	231 628 504,8	7 853 542,8	212 304 751,1	6 643 301,5	4 826 909,5
Dolnośląskie	19 570 601,1	567 291,0	17 973 436,5	270 773,3	759 100,2	
Kujawsko-pomorskie	12 621 522,5	105 909,0	11 418 638,2	640 526,2	456 449,1	
Lubelskie	10 126 327,4	-	9 148 132,8	948 973,4	29 221,2	
Lubuskie	3 267 158,1	2 860 845,6	288 410,9	-	117 901,6	
Łódzkie	19 339 854,2	515 811,1	18 195 478,3	46 995,0	581 569,8	
Małopolskie	16 224 911,4	112 103,0	14 940 279,3	978 638,9	193 890,2	
Mazowieckie	47 051 094,5	90 371,5	44 780 833,5	1 893 127,0	286 762,5	
Opolskie	5 143 758,7	130 957,0	4 772 518,7	123 331,0	116 952,0	
Podkarpackie	6 536 088,1	405 635,9	5 569 882,4	130 515,8	430 054,0	
Podlaskie	7 034 254,2	218 688,4	6 764 746,7	-	50 819,0	
Pomorskie	14 649 618,4	43 458,3	14 315 906,6	98 822,8	191 430,7	
Śląskie	35 903 439,9	2 432 528,3	31 713 132,8	1 077 177,4	680 601,4	
Świętokrzyskie	4 433 905,1	-	4 221 348,9	40 946,2	171 610,0	
Warmińsko-mazurskie	6 777 854,6	34 416,9	6 645 618,9	-	97 818,8	
Wielkopolskie	13 562 343,8	-	12 930 300,5	-	632 043,3	
Zachodniopomorskie	9 385 773,1	335 526,8	8 626 086,0	393 474,6	30 685,7	

Tabela 163. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła					
	ogółem	35.1	35.3		przemysł	inne
			[GJ]			
Polska	2003	479 410,5	-	249 884,0	155 735,3	73 791,2
	2012	196 363,5	-	152 386,7	43 976,8	-
	2013	162 486,9	-	114 090,2	48 396,7	-
Dolnośląskie	48 396,7	-	-	48 396,7	-	-
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	114 090,2	-	114 090,2	-	-	-
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	-	-	-	-	-	-
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	-	-	-	-	-	-
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Tabela 164. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Zużycie węgla kamiennego					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tony]					
Polska	2002	21 296 859,4	8 581 502,3	8 116 284,5	3 901 280,7	697 791,9
	2012	15 400 551,3	2 111 595,9	9 990 808,5	3 018 733,3	279 413,6
	2013	15 454 157,6	2 042 014,0	10 095 031,2	3 042 721,9	274 390,6
Dolnośląskie	1 020 799,4	-	934 826,0	58 684,0	27 289,3	
Kujawsko-pomorskie	1 832 261,8	11 170,3	719 752,5	1 070 623,8	30 715,2	
Lubelskie	1 031 477,1	98 306,6	381 721,5	544 576,0	6 873,0	
Lubuskie	42 342,3	20 486,8	18 875,0	-	2 980,5	
Łódzkie	923 584,9	-	890 156,8	4 891,0	28 537,1	
Małopolskie	1 135 431,6	160 723,7	647 848,3	324 907,5	1 952,0	
Mazowieckie	2 568 130,8	128 090,8	2 421 757,3	6 195,0	12 087,7	
Opolskie	521 389,4	60 824,0	257 099,9	203 465,4	-	
Podkarpackie	314 204,8	76 119,2	174 113,2	55 052,3	8 920,0	
Podlaskie	305 312,4	81 809,4	221 123,4	-	2 379,7	
Pomorskie	1 031 014,2	1 849,6	796 497,6	229 263,0	3 404,0	
Śląskie	2 262 813,0	775 308,6	1 303 315,8	90 975,6	93 213,0	
Świętokrzyskie	425 282,5	109 613,2	278 300,9	15 224,7	22 143,8	
Warmińsko-mazurskie	533 835,3	-	386 678,3	127 631,0	19 526,0	
Wielkopolskie	810 145,5	339 687,0	386 405,1	71 100,6	12 952,8	
Zachodniopomorskie	696 132,8	178 024,7	276 559,7	240 132,0	1 416,5	

Tabela 165. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Wynik finansowy brutto					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tys. zł]					
Polska	2002	196 900,0	157 734,0	82 630,6	-20 170,5	-23 294,1
	2012	-274 777,3	-235 365,6	67 481,5	-100 193,2	-6 700,1
	2013	316 604,3	-119 590,0	525 875,4	-86 679,8	-3 001,3
Dolnośląskie	13 232,1	-5 339,3	20 923,6	-910,6	-1 441,6	
Kujawsko-pomorskie	9 694,9	-3 350,6	16 842,0	-4 587,8	791,4	
Lubelskie	31 428,6	3 669,9	27 078,7	571,8	108,2	
Lubuskie	7 025,3	16 303,3	748,9	-9 902,2	-124,7	
Łódzkie	38 728,9	6 469,7	32 600,9	402,3	-744,1	
Małopolskie	-2 011,9	-21 706,1	18 089,1	2 224,5	-619,4	
Mazowieckie	21 636,3	-14 711,0	101 673,7	-65 479,6	153,3	
Opolskie	16 398,7	974,1	14 489,8	911,7	23,2	
Podkarpackie	17 967,4	8 818,9	10 570,3	-1 056,3	-365,5	
Podlaskie	-31 954,0	-48 394,6	16 728,0	-	-287,5	
Pomorskie	69 394,5	551,4	72 831,0	-1 982,5	-2 005,4	
Śląskie	68 354,4	-19 809,3	91 400,6	-4 847,4	1 610,5	
Świętokrzyskie	-8 111,4	-12 619,1	5 051,3	-396,2	-147,4	
Warmińsko-mazurskie	18 209,5	-	16 564,2	1 192,5	452,8	
Wielkopolskie	44 722,2	-161,7	43 646,1	799,2	438,6	
Zachodniopomorskie	1 888,7	-30 285,8	36 637,3	-3 619,1	-843,7	

Tabela 166. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Nakłady					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
	[tys. zł]					
Polska	2002	1 278 604,9	401 837,9	682 663,4	85 211,2	108 892,5
	2012	2 466 426,7	390 854,7	1 774 030,2	275 153,0	26 388,9
	2013	2 804 842,9	219 701,4	1 887 112,0	663 347,9	34 681,6
Dolnośląskie	197 224,9	3 957,4	180 723,3	1 312,7	11 231,6	
Kujawsko-pomorskie	472 290,3	57,8	74 919,5	395 914,4	1 398,6	
Lubelskie	82 793,2	12 437,4	53 855,7	16 500,1	-	
Lubuskie	32 637,0	25 625,1	3 625,4	2 633,2	753,3	
Łódzkie	222 842,5	13 548,6	205 976,8	294,8	3 022,3	
Małopolskie	217 426,4	2 150,2	165 322,0	49 164,2	790,1	
Mazowieckie	482 291,9	3 720,4	302 744,6	170 117,0	5 709,9	
Opolskie	33 104,6	-	29 152,4	3 521,9	430,3	
Podkarpackie	38 100,3	3 746,4	29 807,8	881,0	3 665,2	
Podlaskie	81 690,3	29 962,0	51 728,3	-	-	
Pomorskie	198 251,4	4 102,0	174 833,5	18 637,0	678,9	
Śląskie	429 980,8	81 505,6	343 441,5	-	5 033,7	
Świętokrzyskie	38 565,1	5 417,6	32 447,4	700,0	-	
Warmińsko-mazurskie	115 699,6	-	115 699,6	-	-	
Wielkopolskie	106 088,6	25 193,3	75 255,9	3 671,8	1 967,7	
Zachodniopomorskie	55 856,0	8 277,6	47 578,3	-	-	

Tabela 167. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[%]						
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2012	52,30	47,74	52,50	56,70	54,44
	2013	51,61	44,02	52,83	51,79	47,25
Dolnośląskie		48,36	32,72	49,95	32,59	35,30
Kujawsko-pomorskie		40,60	65,83	46,10	29,85	59,55
Lubelskie		48,93	35,41	60,20	22,08	81,56
Lubuskie		43,39	46,00	45,71	34,62	53,22
Łódzkie		64,51	30,69	65,45	83,81	51,43
Małopolskie		56,38	40,11	57,37	68,13	52,35
Mazowieckie		49,54	60,34	46,15	66,91	42,98
Opolskie		57,60	51,29	58,33	53,67	28,31
Podkarpackie		55,67	51,79	58,39	64,51	41,79
Podlaskie		47,09	20,55	61,34	-	63,61
Pomorskie		60,23	33,06	59,68	63,37	57,81
Śląskie		47,46	40,87	48,80	65,98	47,08
Świętokrzyskie		44,08	50,38	41,38	63,09	56,97
Warmińsko-mazurskie		55,04	-	53,57	81,31	52,81
Wielkopolskie		57,44	59,67	55,46	65,40	69,43
Zachodniopomorskie		54,77	45,88	55,58	65,68	45,99

Tabela 168. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2013 r.

Województwo	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
[zł/GJ]						
Polska	2002	28,37	22,28	31,93	21,94	33,15
	2012	41,30	31,23	43,36	30,26	51,83
	2013	44,27	34,09	46,28	32,03	54,19
Dolnośląskie		46,76	23,33	46,83	54,14	56,63
Kujawsko-pomorskie		49,32	56,53	49,35	42,09	57,27
Lubelskie		42,86	29,81	47,52	27,17	59,35
Lubuskie		49,37	48,72	65,66	27,02	60,11
Łódzkie		47,10	18,39	50,04	45,62	53,42
Małopolskie		41,82	30,95	43,45	32,04	69,61
Mazowieckie		35,98	28,46	36,43	27,37	64,13
Opolskie		55,47	26,14	58,99	32,40	35,36
Podkarpackie		50,78	41,35	53,99	49,32	62,47
Podlaskie		50,49	38,83	56,06	-	74,40
Pomorskie		47,06	81,26	47,22	27,23	59,59
Śląskie		47,11	34,98	52,33	40,37	43,88
Świętokrzyskie		45,34	20,94	52,90	46,91	61,82
Warmińsko-mazurskie		47,32	-	49,86	29,83	49,02
Wielkopolskie		44,42	31,78	52,36	38,74	48,46
Zachodniopomorskie		51,48	37,06	59,61	19,35	71,98

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

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
				etat			[MW]							
	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2012	2013
Polska	764	421	410	58 210	34 941	32 834	70 952,8	58 147,9	56 521,0	67 285,4	57 262,9	55 744,1	42 367,7	42 150,0
OT Warszawa	69	42	40	7 695	4 086	3 593	10 201,3	9 706,8	9 425,9	9 945,6	9 742,3	9 509,6	7 419,1	7 282,1
OT Szczecin	74	38	39	4 306	2 083	1 949	4 389,1	3 560,3	3 303,0	4 045,8	3 229,1	3 052,8	2 496,3	2 382,8
OT Gdańsk	100	55	51	5 989	3 723	3 390	5 498,0	5 304,3	5 081,8	5 359,1	4 932,2	4 714,9	4 025,9	3 916,7
OT Poznań	121	67	63	7 012	4 477	4 380	10 053,9	8 524,9	8 326,7	9 759,0	8 493,4	8 275,0	6 034,1	6 476,1
OT Lublin	65	41	35	4 485	3 272	3 178	4 825,9	4 107,2	4 001,9	4 577,8	4 007,1	3 901,9	2 965,8	2 923,2
OT Łódź	76	42	43	6 396	3 899	3 730	6 591,9	4 780,1	4 687,5	6 246,2	4 999,9	4 929,8	4 105,5	4 084,2
OT Wrocław	72	35	39	5 195	3 044	2 918	6 832,3	5 472,6	5 226,6	6 254,4	5 430,9	5 185,2	4 618,6	4 380,0
OT Katowice	97	49	50	11 079	6 418	5 958	13 869,7	10 791,1	10 783,0	12 863,3	10 788,9	10 733,5	6 918,3	7 002,5
OT Kraków	90	52	50	6 052	3 939	3 738	8 690,7	5 900,7	5 684,5	8 234,1	5 639,2	5 441,5	3 784,1	3 702,2

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

Tabela 170. Sieć ciepłownicza* według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały sieć			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
				etat			[km]		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	727	426	412	54 492	33 962	31 988	17 312,5	19 794,1	20 138,5
OT Warszawa	64	40	38	7 619	4 097	3 605	2 679,5	3 005,5	2 998,8
OT Szczecin	67	39	39	4 023	2 081	1 948	1 002,7	1 094,2	1 117,3
OT Gdańsk	90	51	47	4 567	3 206	2 959	1 658,2	2 118,4	2 165,6
OT Poznań	112	63	59	7 059	4 051	3 914	2 184,2	2 455,8	2 637,1
OT Lublin	59	43	39	4 212	3 504	3 455	1 128,3	1 604,0	1 624,7
OT Łódź	75	47	47	6 197	4 095	3 917	1 724,7	1 932,6	1 966,7
OT Wrocław	68	38	40	5 143	3 120	2 954	1 989,1	2 246,1	2 278,7
OT Katowice	102	52	53	10 434	6 142	5 731	2 664,1	3 133,7	3 144,0
OT Kraków	90	53	50	5 240	3 667	3 505	2 281,7	2 203,9	2 205,7

* Długość sieci ciepłowniczej w 2012 r. i 2013 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 171. Zatrudnienie i wynagrodzenie według oddziałów terenowych

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
				etat			[zł/m-c]		
	2002	2012	2013	2002	2012	2013	2002	2012	2013
Polska	835	460	444	60 239	36 084	33 946	2 269,6	4 863,7	5 045,6
OT Warszawa	69	43	41	8 044	4 157	3 661	2 342,0	5 639,9	5 767,7
OT Szczecin	76	41	41	4 376	2 104	1 970	2 313,4	4 757,8	4 998,8
OT Gdańsk	103	55	51	6 014	3 723	3 390	2 219,2	4 811,1	5 433,3
OT Poznań	130	71	68	7 250	4 517	4 464	2 102,4	4 610,9	4 767,1
OT Lublin	70	46	40	4 997	3 746	3 642	2 133,9	4 288,6	4 583,2
OT Łódź	84	47	47	6 605	4 108	3 930	2 258,3	5 193,3	5 075,5
OT Wrocław	81	42	44	5 294	3 150	2 987	2 382,9	4 756,9	5 056,1
OT Katowice	114	55	55	11 200	6 481	6 007	2 399,1	4 895,8	4 967,9
OT Kraków	108	60	57	6 458	4 099	3 894	2 316,8	4 683,6	4 886,4

Tabela 172. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	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	451	33 946	395 035	247 919	33 480	150 215	278 300	34 501	243 799
OT Warszawa	41	3 661	82 071	59 713	7 704	33 379	56 396	6 451	49 945
OT Szczecin	42	1 970	24 218	10 450	1 828	11 320	14 726	1 982	12 744
OT Gdańsk	51	3 390	40 898	28 501	6 314	21 117	26 095	3 552	22 543
OT Poznań	68	4 464	68 064	45 348	246	33 483	34 828	4 168	30 660
OT Lublin	40	3 642	29 450	15 458	5 067	15 692	18 824	2 407	16 418
OT Łódź	49	3 930	31 505	19 193	-	1 581	29 924	3 522	26 402
OT Wrocław	44	2 987	34 745	19 713	3 196	9 212	28 730	4 128	24 602
OT Katowice	57	6 007	52 895	30 026	4 327	13 239	43 983	5 212	38 772
OT Kraków	59	3 894	31 188	19 516	4 798	11 192	24 794	3 081	21 713

Tabela 173. Zużycie ciepła na potrzeby własne według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie etat	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej
[TJ]					
Polska	385	31 804	150 214,8	12 332,9	137 881,9
OT Warszawa	38	3 547	33 379,2	1 547,0	31 832,2
OT Szczecin	36	1 929	11 319,6	949,9	10 369,6
OT Gdańsk	48	3 309	21 116,7	1 236,7	19 880,0
OT Poznań	59	4 348	33 482,7	3 692,6	29 790,1
OT Lublin	33	3 001	15 692,5	746,0	14 946,5
OT Łódź	41	3 718	1 581,0	604,8	976,1
OT Wrocław	38	2 900	9 212,0	650,9	8 561,1
OT Katowice	48	5 788	13 239,3	2 106,2	11 133,1
OT Kraków	44	3 263	11 191,9	798,8	10 393,1

Tabela 174. Aktywa i zobowiązania według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Aktywa trwałe brutto	Aktywa trwałe netto	Aktywa obrotowe		Zobowiązania	
					ogółem	w tym należności krótkoterminowe	ogółem	w tym zobowiązania krótkoterminowe
Polska	451	33 946	45 361 138,1	21 949 649,7	6 921 888,0	3 116 268,4	10 851 328,7	4 947 681,9
OT Warszawa	41	3 661	8 387 063,6	4 231 787,9	1 469 147,2	580 269,6	2 139 819,3	820 479,4
OT Szczecin	42	1 970	2 377 687,6	1 160 118,5	317 109,7	160 612,9	496 120,8	325 322,2
OT Gdańsk	51	3 390	4 712 626,1	1 926 241,0	659 058,4	286 654,8	1 082 072,0	504 911,4
OT Poznań	68	4 464	5 767 748,1	2 948 912,0	797 247,7	310 444,1	1 336 934,5	693 064,1
OT Lublin	40	3 642	3 349 860,8	1 739 457,6	664 429,6	306 299,1	706 790,6	353 683,1
OT Łódź	49	3 930	3 637 459,2	1 482 352,3	517 958,4	215 783,0	788 385,3	532 858,3
OT Wrocław	44	2 987	5 619 492,3	2 822 152,2	693 808,9	369 547,3	1 628 783,6	587 961,9
OT Katowice	57	6 007	6 850 218,0	3 599 311,3	1 049 197,9	494 327,8	1 525 691,0	626 354,4
OT Kraków	59	3 894	4 658 982,4	2 039 316,9	753 930,2	392 329,7	1 146 731,6	503 047,1

Tabela 175. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według oddziałów terenowych w 2013 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
Polska	268	25 540	1 210 839,5	910,0	2 681,9	411,1
OT Warszawa	25	2 929	701 710,3	47,1	458,3	60,8
OT Szczecin	26	1 571	68 041,0	3,7	160,0	1,0
OT Gdańsk	34	2 853	60 919,2	90,8	713,5	59,5
OT Poznań	39	2 929	36 678,0	180,7	228,6	15,2
OT Lublin	26	2 907	24 150,1	29,1	41,4	78,8
OT Łódź	26	2 852	122 067,4	271,8	6,6	78,7
OT Wrocław	27	2 539	12 349,6	124,9	590,2	77,3
OT Katowice	38	4 258	154 237,8	160,1	480,8	39,8
OT Kraków	27	2 701	30 686,1	1,9	2,6	-

Tabela 176. Emisja zanieczyszczeń według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	385	31 428	40 750 348,7	130 249,1	62 406,3	17 030,0
OT Warszawa	39	3 558	7 564 048,8	23 575,9	9 874,2	1 823,9
OT Szczecin	34	1 911	2 503 059,7	6 510,2	3 845,4	1 160,0
OT Gdańsk	51	3 390	4 298 009,6	11 107,4	7 055,4	1 880,3
OT Poznań	60	4 317	7 477 799,5	25 265,4	12 152,9	3 525,5
OT Lublin	32	3 004	3 258 732,7	9 905,6	4 980,9	1 652,2
OT Łódź	43	3 730	3 411 398,0	10 804,9	5 771,2	1 329,5
OT Wrocław	34	2 872	3 361 183,1	12 274,4	5 296,0	1 466,3
OT Katowice	48	5 829	5 600 310,6	18 168,7	7 286,7	2 603,9
OT Kraków	44	2 816	3 275 806,6	12 636,6	6 143,8	1 588,4

Tabela 177. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców MW	Sprzedaż ciepła ogółem		Przychody ze sprzedaży tys. zł	Średnia cena ciepła zł/GJ
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	258	24 793	15 973,7	150 125,0	16 352,2	4 819 507,0	32,10
OT Warszawa	18	2 370	4 121,9	43 495,5	1 071,4	1 150 561,1	26,45
OT Szczecin	33	1 695	435,2	5 027,3	789,5	191 161,8	38,02
OT Gdańsk	31	2 395	1 476,6	15 365,1	1 052,0	518 819,7	33,77
OT Poznań	44	3 407	1 991,3	19 709,3	5 009,8	685 757,6	34,79
OT Lublin	14	1 647	1 038,3	8 867,2	110,5	302 114,6	34,07
OT Łódź	27	3 123	655,8	6 479,5	2 933,6	204 320,6	31,53
OT Wrocław	27	2 610	1 575,9	14 226,3	948,5	520 008,8	36,55
OT Katowice	32	4 869	2 820,8	22 011,3	2 727,3	766 967,5	34,84
OT Kraków	32	2 678	1 857,9	14 943,6	1 709,7	479 795,3	32,11

Tabela 178. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkownikowa zakupionego ciepła
		etat	MW	[TJ]	tys. zł	zł/GJ
Polska	107	12 947	14 677,2	138 077,4	4 271 900,0	30,94
OT Warszawa	8	1 544	3 671,5	40 716,0	1 059 853,4	26,03
OT Szczecin	7	622	398,5	4 939,0	164 813,5	33,37
OT Gdańsk	7	1 340	1 352,1	14 249,0	464 197,8	32,58
OT Poznań	12	1 320	1 570,3	15 153,6	503 199,0	33,21
OT Lublin	10	1 228	1 125,8	9 610,2	318 227,4	33,11
OT Łódź	13	766	443,3	3 885,3	122 124,5	31,43
OT Wrocław	12	1 331	1 555,3	14 389,2	480 705,1	33,41
OT Katowice	21	3 051	2 504,6	19 143,0	668 761,3	34,94
OT Kraków	17	1 745	2 055,8	15 992,3	490 018,0	30,64

Tabela 179. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła*
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	MW		
Polska	407	31 909	35 523,3	231 628,5	225 554,0	12 082 106,8	52,04
OT Warszawa	38	3 605	6 897,4	47 051,1	46 993,9	2 109 255,8	44,79
OT Szczecin	37	1 918	1 852,7	12 652,9	11 248,7	709 865,7	56,10
OT Gdańsk	47	2 959	3 064,0	21 393,1	21 256,1	1 213 601,2	56,51
OT Poznań	59	3 914	4 039,0	26 183,9	25 940,6	1 444 868,6	55,18
OT Lublin	38	3 452	2 611,3	17 160,6	16 369,6	892 571,8	51,91
OT Łódź	46	3 889	3 483,2	23 808,2	23 727,0	1 207 106,2	50,70
OT Wrocław	40	2 954	3 977,1	24 714,4	23 739,5	1 354 140,2	54,24
OT Katowice	53	5 731	5 925,8	35 903,4	34 101,2	1 961 664,1	54,51
OT Kraków	49	3 486	3 672,8	22 761,0	22 177,5	1 189 033,2	52,18

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

Tabela 180. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkownikowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	2	981	20,2	162,5	5 645,0	34,74
OT Warszawa	1	978	11,5	114,1	2 575,0	22,57
OT Szczecin	-	-	-	-	-	-
OT Gdańsk	-	-	-	-	-	-
OT Poznań	-	-	-	-	-	-
OT Lublin	-	-	-	-	-	-
OT Łódź	-	-	-	-	-	-
OT Wrocław	1	3	8,7	48,4	3 070,0	63,43
OT Katowice	-	-	-	-	-	-
OT Kraków	-	-	-	-	-	-

Tabela 181. Zużycie paliw do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]				
Polska	410	32 834	15 454 157,6	874 207,8	12 032,4	437 818,0	817 459,1	317 602,9	31 357 005,3	81 487,3	479 646,5	-	436 117,2	20 524 476,5	
OT Warszawa	40	3 593	2 568 130,8	-	1 526,6	376 959,1	380 258,1	520,6	1 285 922,0	-	17 219,0	-	-	4 082 642,0	
OT Szczecin	39	1 949	738 475,2	7 892,7	874,9	622,4	18 666,9	300 085,0	1 240 421,7	-	54 063,0	-	-	1 505 586,5	
OT Gdańsk	51	3 390	1 564 849,5	-	1 936,8	43 796,1	134 533,2	-	7 177 702,3	-	-	-	-	175 430,4	
OT Poznań	63	4 380	2 642 407,3	350 330,0	1 582,6	9 502,5	121 625,1	8 696,5	12 419 233,4	71 096,3	-	-	-	495,3	
OT Lublin	35	3 178	1 336 789,5	-	777,3	-	22 123,7	-	2 783 602,0	-	-	-	350 250,6	-	
OT Łódź	43	3 730	1 348 867,3	421 655,2	1 228,6	1 945,7	25 765,0	-	2 793 354,6	-	-	-	-	3 127,3	
OT Wrocław	39	2 918	1 542 188,7	94 329,9	718,0	1 641,3	42 406,5	8 300,9	1 127 343,6	-	-	-	-	1 909 137,1	
OT Katowice	50	5 958	2 262 813,0	-	3 146,1	2 204,6	24 279,5	-	2 174 507,7	-	-	-	-	11 630 816,7	
OT Kraków	50	3 738	1 449 636,3	-	241,4	1 146,3	47 801,0	-	354 918,0	10 391,0	408 364,5	-	85 866,6	1 217 241,3	

Tabela 182. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział Terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	410	32 834	4 798 747,0	46 382,1	41 687,2	599 210,3	1 196 246,7	142 933,0	648 016,3	1 879,1	-	-	511,6	311 991,0	
OT Warszawa	40	3 593	794 750,9	-	4 890,4	474 100,3	526 813,8	462,7	31 348,7	-	-	-	-	127 547,6	
OT Szczecin	39	1 949	245 715,5	990,1	3 010,2	1 316,8	33 574,6	121 898,4	30 801,4	-	-	-	-	35 968,5	
OT Gdańsk	51	3 390	538 373,7	-	6 434,1	88 628,2	192 618,6	-	74 480,7	-	-	-	-	626,7	
OT Poznań	63	4 380	861 388,9	21 500,6	5 704,2	20 526,5	178 201,0	10 535,2	278 869,7	1 760,7	-	-	-	52,8	
OT Lublin	35	3 178	408 032,3	-	2 623,6	-	32 684,8	-	71 846,0	-	-	-	-	-	
OT Łódź	43	3 730	384 083,9	13 701,3	3 987,8	2 873,0	43 564,3	-	65 666,3	-	-	-	-	78,2	
OT Wrocław	39	2 918	493 478,3	10 190,1	2 481,5	3 828,3	70 107,7	10 036,8	25 841,5	-	-	-	-	4 970,8	
OT Katowice	50	5 958	623 487,1	-	11 757,7	5 446,6	41 944,5	-	58 836,7	-	-	-	-	119 945,5	
OT Kraków	50	3 738	449 436,4	-	797,7	2 490,5	76 737,4	-	10 325,3	118,5	-	-	511,6	22 801,1	

Tabela 183. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[zł/tona]				[zł/m ³]				[zł/GJ]				
Polska	410	32 834	310,51	53,06	3 464,58	1 368,63	1,46	0,45	20,67	23,06	x	-	x	15,20	
OT Warszawa	40	3 593	309,47	-	3 203,48	1 257,70	1,39	0,89	24,38	-	x	-	-	31,24	
OT Szczecin	39	1 949	332,73	125,45	3 440,60	2 115,87	1,80	0,41	24,83	-	x	-	-	23,89	
OT Gdańsk	51	3 390	344,04	-	3 322,06	2 023,66	1,43	-	10,38	-	-	-	-	3,57	
OT Poznań	63	4 380	325,99	61,37	3 604,25	2 160,12	1,47	1,21	22,45	24,76	-	-	-	106,53	
OT Lublin	35	3 178	305,23	-	3 375,19	-	1,48	-	25,81	-	-	-	x	-	
OT Łódź	43	3 730	284,75	32,49	3 245,81	1 476,57	1,69	-	23,51	-	-	-	-	25,00	
OT Wrocław	39	2 918	319,99	108,03	3 456,03	2 332,56	1,65	1,21	22,92	-	-	-	-	2,60	
OT Katowice	50	5 958	275,54	-	3 737,22	2 470,55	1,73	-	27,06	-	-	-	-	10,31	
OT Kraków	50	3 738	310,03	-	3 303,97	2 172,57	1,61	-	29,09	11,40	x	-	5,96	18,73	

Tabela 184. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Produkcja ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	410	32 834	298 610 228,3	6 263 193,5	213 252,9	16 010 928,2	26 985 002,1	5 205 914,0	26 006 337,1	-	476 645,8	-	-	15 263 572,1
OT Warszawa	40	3 593	51 112 319,0	-	34 326,6	14 037 811,2	12 784 904,9	9 450,1	378 482,4	-	18 673,8	-	-	3 694 957,0
OT Szczecin	39	1 949	16 026 035,9	52 856,1	22 694,7	-	586 972,0	4 909 646,8	1 060 480,5	-	54 063,0	-	-	1 505 586,5
OT Gdańsk	51	3 390	30 038 419,7	-	32 306,7	1 662 124,0	3 979 291,6	-	5 035 725,9	-	1 122,5	-	-	148 673,8
OT Poznań	63	4 380	48 851 296,8	2 309 083,9	31 512,8	253 239,0	4 118 951,6	218 345,7	12 281 582,1	-	-	-	-	457,7
OT Lublin	35	3 178	25 712 440,4	-	15 492,2	-	1 416 235,8	-	2 305 795,5	-	-	-	-	-
OT Łódź	43	3 730	25 390 608,7	2 917 160,0	21 833,6	909,0	849 234,8	-	2 321 591,9	-	1 230,0	-	-	2 189,0
OT Wrocław	39	2 918	31 823 471,4	984 093,5	10 167,5	279,0	1 263 290,5	68 471,4	595 212,9	-	220,9	-	-	-
OT Katowice	50	5 958	40 707 985,7	-	42 365,5	56 566,0	702 895,2	-	1 922 086,0	-	85,0	-	-	9 463 470,9
OT Kraków	50	3 738	28 947 650,6	-	2 553,5	-	1 283 225,6	-	105 380,0	-	401 250,6	-	-	448 237,2

Tabela 185. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Sprzedaż ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	410	32 834	225 662 145,4	5 329 263,6	184 985,6	2 102 408,6	10 800 534,1	3 297 879,1	9 285 566,5	-	366 277,1	-	-	5 104 694,4
OT Warszawa	40	3 593	49 005 295,5	-	33 121,9	1 950 890,1	2 801 664,8	9 438,4	339 594,1	-	17 217,8	-	-	609 730,0
OT Szczecin	39	1 949	8 707 869,7	47 585,4	20 151,6	-	534 401,1	3 033 866,9	1 022 973,0	-	42 651,0	-	-	-
OT Gdańsk	51	3 390	22 971 195,4	-	21 361,8	81 287,9	994 803,2	-	696 512,5	-	1 122,5	-	-	-
OT Poznań	63	4 380	28 347 922,0	2 108 853,2	30 208,2	16 223,0	1 439 685,3	196 171,2	693 418,3	-	-	-	-	457,7
OT Lublin	35	3 178	13 945 605,1	-	14 910,1	-	1 347 079,0	-	2 228 214,7	-	-	-	-	-
OT Łódź	43	3 730	22 028 246,6	2 388 369,2	16 364,8	-	738 420,0	-	1 891 334,3	-	1 230,0	-	-	2 189,0
OT Wrocław	39	2 918	24 240 590,9	784 455,8	10 331,6	252,0	1 161 533,0	58 402,7	516 176,7	-	193,6	-	-	-
OT Katowice	50	5 958	34 911 418,4	-	36 190,4	53 755,6	574 534,9	-	1 794 110,4	-	-	-	-	4 092 000,3
OT Kraków	50	3 738	21 504 001,8	-	2 345,3	-	1 208 412,9	-	103 232,6	-	303 862,2	-	-	400 317,4

Tabela 186. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przychody ze sprzedaży ciepła z paliw											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
Polska	410	32 834	7 775 020,2	128 498,8	16 620,0	70 484,7	628 958,7	129 817,2	344 078,3	-	14 641,8	-	-	167 216,1
OT Warszawa	40	3 593	1 389 204,2	-	3 852,4	61 736,5	133 728,6	657,3	13 966,8	-	1 143,0	-	-	16 386,9
OT Szczecin	39	1 949	335 622,4	2 338,9	1 031,3	-	40 566,8	110 663,4	42 258,9	-	2 582,9	-	-	-
OT Gdańsk	51	3 390	799 035,1	-	3 037,5	5 980,7	65 299,0	-	29 162,6	-	52,2	-	-	-
OT Poznań	63	4 380	1 035 429,3	57 797,3	3 138,8	866,4	96 910,7	14 174,3	27 977,9	-	-	-	-	92,0
OT Lublin	35	3 178	493 620,4	-	695,2	-	50 148,9	-	87 474,4	-	-	-	-	-
OT Łódź	43	3 730	793 085,0	48 089,3	1 166,8	-	50 532,1	-	63 121,2	-	92,0	-	-	218,5
OT Wrocław	39	2 918	899 736,2	20 273,2	999,9	21,5	79 111,9	4 322,2	18 069,0	-	8,1	-	-	-
OT Katowice	50	5 958	1 309 172,3	-	2 439,9	1 879,6	38 096,0	-	57 879,6	-	-	-	-	137 371,2
OT Kraków	50	3 738	720 115,3	-	258,2	-	74 564,7	-	4 168,0	-	10 763,7	-	-	13 147,5

Tabela 187. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średnia cena ciepła											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[zł/GJ]											
Polska	421	34 941	32,31	22,31	83,20	28,40	49,48	37,01	33,41	-	39,03	-	-	31,01
OT Warszawa	42	4 086	26,29	-	108,27	27,54	46,41	71,28	36,07	-	61,75	-	-	23,95
OT Szczecin	38	2 083	37,11	49,37	50,75	-	73,33	33,98	38,79	-	58,71	-	-	42,05
OT Gdańsk	55	3 723	33,00	-	93,54	31,01	65,12	-	41,16	-	45,31	-	-	-
OT Poznań	67	4 477	34,12	25,37	99,79	51,43	62,81	69,03	38,03	-	-	-	-	107,07
OT Lublin	41	3 272	34,31	-	40,78	-	30,85	-	36,81	-	-	-	-	-
OT Łódź	42	3 899	33,72	18,67	63,29	55,71	64,79	-	29,61	-	74,68	-	-	-
OT Wrocław	35	3 044	35,03	23,97	86,99	82,02	63,77	72,78	31,58	-	40,51	-	-	-
OT Katowice	49	6 418	34,48	-	102,88	32,39	55,93	-	29,46	-	-	-	-	31,50
OT Kraków	52	3 939	31,37	-	102,58	46,35	44,22	-	25,79	-	34,01	-	-	43,78

Tabela 188. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według oddziałów terenowych w 2013 r.

Oddział terenowy	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady		
			ogółem	z tego	
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła
etat		[tys. zł]			
Polska	345	31 411	2 804 842,9	1 694 785,3	1 110 057,6
OT Warszawa	36	3 590	482 291,9	302 491,7	179 800,2
OT Szczecin	29	1 724	88 493,0	29 603,6	58 889,4
OT Gdańsk	44	3 086	313 950,9	186 243,0	127 708,0
OT Poznań	51	4 159	578 378,9	492 634,3	85 744,5
OT Lublin	31	3 471	164 483,5	76 161,3	88 322,2
OT Łódź	37	3 688	261 407,6	142 004,9	119 402,7
OT Wrocław	35	2 871	230 329,6	139 338,9	90 990,6
OT Katowice	40	5 361	429 980,8	208 041,3	221 939,6
OT Kraków	42	3 460	255 526,7	118 266,3	137 260,4

Tabela 189. Źródła finansowania inwestycji według oddziałów terenowych w 2013 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	345	31 411	2 804 845,8	2 317 006,9	487 839,0
OT Warszawa	36	3 590	482 291,9	439 876,5	42 415,4
OT Szczecin	29	1 724	88 493,0	66 213,9	22 279,1
OT Gdańsk	44	3 086	313 950,9	178 791,7	135 159,3
OT Poznań	51	4 159	578 378,9	551 423,5	26 955,4
OT Lublin	31	3 471	164 483,5	128 292,5	36 191,0
OT Łódź	37	3 688	261 407,6	214 332,1	47 075,5
OT Wrocław	35	2 871	230 329,6	177 156,0	53 173,6
OT Katowice	40	5 361	429 980,8	333 469,4	96 511,4
OT Kraków	42	3 460	255 529,6	227 451,3	28 078,3

Tabela 190. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tona/TJ]				
	[%]		[tona/TJ]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2012	85,3	86,7	104,0	0,35	0,16	0,05
	2013	85,9	87,0	103,2	0,33	0,16	0,04
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2012	88,0	89,9	98,7	0,37	0,16	0,03
	2013	88,2	90,1	100,3	0,32	0,16	0,03
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2012	85,8	86,3	110,4	0,33	0,18	0,03
	2013	87,1	86,6	105,3	0,31	0,17	0,03
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2012	80,8	86,5	103,0	0,36	0,15	0,09
	2013	81,2	86,9	104,3	0,37	0,14	0,09

Tabela 191. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tona/TJ]				
	[%]		[tona/TJ]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2012	85,3	86,7	104,0	0,35	0,16	0,05
	2013	85,9	87,0	103,2	0,33	0,16	0,04
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2012	79,2	86,9	93,2	0,33	0,14	0,14
	2013	79,5	87,5	90,4	0,30	0,15	0,09
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2012	87,5	87,1	104,0	0,34	0,17	0,03
	2013	88,0	87,7	102,7	0,30	0,16	0,03
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2012	81,1	86,2	104,0	0,38	0,16	0,08
	2013	81,6	86,4	104,2	0,38	0,16	0,08
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2012	79,0	91,1	85,2	0,46	0,16	0,12
	2013	83,9	87,9	112,0	0,42	0,15	0,14
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2012	80,8	91,7	82,4	0,06	0,09	0,10
	2013	78,9	91,9	36,2	0,00	0,01	0,00
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2012	82,9	91,1	113,0	0,42	0,24	0,04
	2013	88,8	91,6	103,8	0,51	0,23	0,04

Tabela 192. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tona/TJ]				
	[%]		[tona/TJ]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2012	85,3	86,7	104,0	0,35	0,16	0,05
	2013	85,9	87,0	103,2	0,33	0,16	0,04
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2012	85,8	86,5	91,8	0,38	0,16	0,04
	2013	87,2	86,9	99,4	0,33	0,14	0,04
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2012	85,2	87,1	107,7	0,35	0,16	0,05
	2013	86,1	87,5	103,8	0,34	0,16	0,05
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2012	84,9	-	108,7	0,31	0,19	0,04
	2013	83,2	-	107,2	0,33	0,19	0,04
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2012	84,2	86,0	68,5	0,09	0,08	0,03
	2013	88,1	85,5	57,7	0,07	0,02	0,01

Tabela 193. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD	Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tona/TJ]				
	[%]		[tona/TJ]				
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2012	85,3	86,7	104,0	0,35	0,16	0,05
	2013	85,9	87,0	103,2	0,33	0,16	0,04
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2012	89,7	88,9	94,0	0,25	0,16	0,02
	2013	87,7	89,5	108,8	0,27	0,17	0,03
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2012	83,4	86,4	108,4	0,35	0,17	0,06
	2013	84,1	86,8	105,3	0,34	0,16	0,06
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2012	87,1	91,0	101,9	0,40	0,16	0,03
	2013	88,7	91,0	96,4	0,33	0,15	0,03
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2012	78,9	87,8	91,2	0,41	0,15	0,12
	2013	79,9	87,6	104,2	0,38	0,14	0,10

Tabela 194. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw

Województwo		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	.
	2012	85,3	86,7	104,0	0,35	0,16	0,05
	2013	85,9	87,0	103,2	0,33	0,16	0,04
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2012	81,5	84,9	78,1	0,26	0,12	0,03
	2013	83,4	85,1	95,9	0,33	0,15	0,04
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2012	85,6	84,7	112,9	0,42	0,19	0,06
	2013	88,3	85,7	110,5	0,40	0,19	0,05
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2012	96,9	88,5	116,6	0,50	0,17	0,05
	2013	91,4	88,1	108,6	0,39	0,17	0,06
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2012	70,8	85,8	82,9	0,10	0,10	0,05
	2013	75,1	86,0	74,8	0,07	0,09	0,05
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2012	84,4	86,4	140,6	0,47	0,23	0,04
	2013	84,9	87,3	96,3	0,34	0,17	0,04
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2012	85,4	87,8	106,6	0,34	0,20	0,04
	2013	85,7	88,3	104,6	0,41	0,21	0,03
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2012	88,3	87,5	93,1	0,33	0,14	0,02
	2013	88,5	87,9	92,2	0,29	0,12	0,02
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2012	87,4	87,0	99,2	0,41	0,16	0,06
	2013	88,8	88,1	98,5	0,40	0,16	0,05
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2012	86,9	87,0	96,9	0,34	0,14	0,09
	2013	84,6	87,5	106,4	0,39	0,16	0,10
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2012	84,2	87,3	113,0	0,22	0,18	0,04
	2013	81,6	87,1	116,2	0,19	0,18	0,04
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2012	83,2	84,3	107,3	0,30	0,18	0,05
	2013	83,6	84,8	103,2	0,26	0,17	0,04
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2012	83,7	86,9	103,9	0,35	0,14	0,05
	2013	84,0	87,3	105,9	0,34	0,14	0,05
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2012	79,9	87,6	136,0	0,34	0,22	0,08
	2013	79,0	86,3	144,2	0,35	0,21	0,06
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2012	77,3	87,5	111,1	0,34	0,19	0,09
	2013	75,7	88,0	111,1	0,32	0,17	0,06
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2012	83,4	86,8	108,2	0,30	0,15	0,06
	2013	84,1	86,8	108,4	0,32	0,15	0,05
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2012	88,0	86,2	74,8	0,37	0,20	0,05
	2013	93,3	86,6	112,6	0,33	0,18	0,05

Tabela 195. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2012	0,87	43,82	10 879	24,72	41,30
	2013	0,86	44,85	11 435	24,82	44,27
0-19%	2002	0,97	23,26	6 615	12,76	21,52
	2012	0,75	36,39	8 401	23,62	30,89
	2013	0,65	38,30	8 771	24,19	33,64
20-69%	2002	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2012	0,75	37,64	10 357	21,91	33,98
	2013	0,72	37,74	11 006	20,89	36,46
70-100%	2002	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2012	0,96	50,18	11 624	27,05	49,22
	2013	0,99	51,15	12 064	27,72	51,86

Tabela 196. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2012	0,87	43,82	10 879	24,72	41,30
	2013	0,86	44,85	11 435	24,82	44,27
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2012	1,41	68,44	14 787	39,46	64,44
	2013	1,35	69,31	16 142	38,48	67,77
Spółki akcyjne	2002	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2012	0,77	39,17	10 023	22,41	35,64
	2013	0,78	40,06	10 560	22,41	38,82
Spółki z o.o.	2002	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2012	1,00	51,24	12 094	28,27	50,35
	2013	0,97	52,82	12 724	28,74	53,31
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2012	1,92	52,99	9 627	34,00	53,74
	2013	1,58	49,27	10 013	30,68	51,83
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2012	0,77	72,99	21 457	42,98	64,32
	2013	0,56	88,87	27 191	49,08	67,17
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2012	2,81	47,96	8 501	32,92	46,53
	2013	1,44	44,36	8 801	29,58	46,09

Tabela 197. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2012	0,87	43,82	10 879	24,72	41,30
	2013	0,86	44,85	11 435	24,82	44,27
WPIDO	2002	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2012	0,99	47,81	10 712	26,69	46,57
	2013	0,97	50,04	11 167	28,12	50,13
WPID	2002	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2012	0,73	42,47	11 381	23,70	39,29
	2013	0,74	42,77	12 131	22,79	41,73
W	2002	0,81	22,47	7 008	12,03	22,02
	2012	0,88	34,33	8 691	21,68	29,40
	2013	0,82	33,02	8 939	20,22	31,77
PIDO	2002	1,26	32,73	8 837	17,75	32,32
	2012	1,30	49,18	13 377	25,46	48,50
	2013	1,12	52,58	13 922	27,33	52,03

Tabela 198. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD

PKD	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2012	0,87	43,82	10 879	24,72	41,30
	2013	0,86	44,85	11 435	24,82	44,27
35.1	2002	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2012	0,62	36,28	9 413	21,58	31,23
	2013	0,65	36,95	9 692	21,35	34,09
35.3	2002	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2012	0,90	45,21	11 227	24,97	43,36
	2013	0,89	46,20	11 813	25,10	46,28
Przemysł	2002	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2012	1,82	38,72	6 672	29,28	30,26
	2013	0,99	39,45	7 024	29,45	32,03
Inne	2002	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2012	1,05	53,32	11 296	31,86	51,83
	2013	0,71	55,30	11 747	31,31	54,19

Tabela 199. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Średnia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2012	484,0	0,87	43,82	10 879	24,72
	2013	538,8	0,86	44,85	11 435	24,82
Dolnośląskie	2002	248,8	0,57	29,41	8 248	15,25
	2012	713,2	0,74	47,87	10 328	27,92
	2013	778,7	0,66	47,27	11 099	26,89
Kujawsko-pomorskie	2002	241,0	1,08	30,73	8 405	16,46
	2012	430,8	0,99	46,64	13 527	25,32
	2013	474,9	0,92	50,01	13 608	26,44
Lubelskie	2002	202,3	1,22	28,80	8 145	15,59
	2012	348,8	1,18	41,19	11 064	22,83
	2013	363,9	1,09	41,77	11 567	22,46
Lubuskie	2002	162,2	0,77	33,37	8 249	17,82
	2012	466,4	0,68	49,33	13 699	27,30
	2013	556,6	0,66	48,86	13 704	27,31
Łódzkie	2002	193,6	0,91	30,29	9 502	13,34
	2012	370,8	1,09	46,01	14 122	20,37
	2013	411,2	1,07	47,69	14 370	21,58
Małopolskie	2002	250,4	0,83	27,05	6 066	14,39
	2012	463,8	0,70	43,19	10 835	23,05
	2013	515,1	0,75	43,77	11 160	22,65
Mazowieckie	2002	363,8	1,17	27,03	7 960	14,49
	2012	770,4	0,81	36,74	8 555	22,63
	2013	940,1	0,86	37,46	9 291	22,96
Opolskie	2002	202,7	0,71	33,85	9 121	15,43
	2012	377,8	0,94	56,22	12 600	29,99
	2013	411,9	1,00	53,72	12 934	27,29
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	31,32	7 353	17,75
	2012	388,2	1,21	49,63	10 784	28,92
	2013	412,6	1,22	50,36	11 235	28,36
Podlaskie	2002	223,6	0,85	29,08	9 248	14,47
	2012	350,5	0,67	50,81	12 163	29,17
	2013	374,0	0,65	54,48	13 347	29,65
Pomorskie	2002	252,7	0,94	31,40	10 211	17,30
	2012	592,1	0,94	44,30	11 022	27,49
	2013	685,4	0,93	45,88	11 017	28,48
Śląskie	2002	209,9	0,84	29,42	7 571	14,17
	2012	443,3	0,82	44,95	10 985	23,29
	2013	485,4	0,79	47,24	11 832	23,78
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	29,96	9 358	14,81
	2012	292,3	0,85	46,01	13 156	25,19
	2013	302,1	0,78	46,81	12 813	24,82
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	31,15	8 402	16,77
	2012	322,7	1,07	47,95	11 936	27,65
	2013	357,3	1,07	47,45	12 461	26,70
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	30,82	7 850	16,03
	2012	557,0	0,99	43,69	10 866	25,09
	2013	600,8	1,01	43,61	11 356	25,08
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	32,99	9 389	17,09
	2012	429,3	0,94	50,80	11 864	30,55
	2013	467,5	1,03	52,78	12 372	29,39

Tabela 200. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2012	0,42	0,67
	2013	0,40	0,63
0–19%	2002	0,59	0,50
	2012	0,30	0,76
	2013	0,33	0,51
20–69%	2002	0,34	0,71
	2012	0,50	0,56
	2013	0,43	0,55
70–100%	2002	0,35	0,77
	2012	0,40	0,74
	2013	0,39	0,71

Tabela 201. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2012	0,42	0,67
	2013	0,40	0,63
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2012	0,16	1,10
	2013	0,13	0,91
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2012	0,44	0,62
	2013	0,41	0,59
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2012	0,40	0,74
	2013	0,38	0,70
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2012	0,25	0,69
	2013	0,12	0,93
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2012	0,15	1,72
	2013	0,07	2,38
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2012	0,50	0,86
	2013	0,49	0,54

Tabela 202. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2012	0,42	0,67
	2013	0,40	0,63
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2012	0,43	0,69
	2013	0,40	0,70
WPID	2002	0,38	0,61
	2012	0,43	0,61
	2013	0,39	0,57
W	2002	0,44	0,76
	2012	0,42	0,80
	2013	0,41	0,60
PIDO	2002	0,28	0,84
	2012	0,30	0,85
	2013	0,30	0,78

Tabela 203. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2012	0,42	0,67
	2013	0,40	0,63
35.1	2002	0,32	0,82
	2012	0,34	0,81
	2013	0,39	0,60
35.3	2002	0,35	0,75
	2012	0,45	0,64
	2013	0,41	0,64
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2012	0,16	1,29
	2013	0,14	0,94
Inne	2002	0,49	0,71
	2012	0,23	0,87
	2013	0,28	0,49

Tabela 204. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2012	0,42	0,67
	2013	0,40	0,63
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2012	0,55	0,60
	2013	0,47	0,60
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2012	0,40	0,36
	2013	0,34	0,34
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2012	0,29	0,88
	2013	0,27	0,96
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2012	0,26	0,99
	2013	0,27	0,70
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2012	0,35	0,61
	2013	0,41	0,38
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2012	0,41	0,89
	2013	0,41	0,82
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2012	0,55	0,51
	2013	0,42	0,63
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2012	0,46	1,02
	2013	0,50	0,87
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2012	0,41	0,97
	2013	0,44	0,81
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2012	0,34	0,81
	2013	0,37	0,59
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2012	0,41	0,73
	2013	0,39	0,53
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2012	0,30	0,84
	2013	0,32	0,83
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2012	0,36	0,63
	2013	0,36	0,47
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2012	0,54	0,67
	2013	0,55	0,69
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2012	0,47	0,73
	2013	0,49	0,63
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2012	0,36	0,57
	2013	0,31	0,69

Tabela 205. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2012	1,50	76,5
	2013	1,34	82,6
0–19%	2002	0,86	92,3
	2012	2,42	88,3
	2013	1,44	97,1
20–69%	2002	0,97	79,3
	2012	1,62	84,1
	2013	1,40	89,5
70–100%	2002	0,84	74,3
	2012	1,31	65,6
	2013	1,28	67,4

Tabela 206. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2012	1,50	76,5
	2013	1,34	82,6
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2012	2,47	14,0
	2013	1,10	61,6
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2012	1,48	88,4
	2013	1,38	92,2
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2012	1,53	60,1
	2013	1,25	60,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2012	0,58	51,2
	2013	3,69	18,8
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2012	0,00	100,0
	2013	0,07	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2012	0,77	85,1
	2013	2,59	99,0

Tabela 207. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2012	1,50	76,5
	2013	1,34	82,6
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2012	1,29	76,5
	2013	1,37	77,3
WPID	2002	0,92	84,1
	2012	1,66	76,9
	2013	1,27	84,8
W	2002	1,16	40,4
	2012	1,55	76,4
	2013	1,50	96,4
PIDO	2002	0,58	91,1
	2012	1,68	70,4
	2013	1,59	74,3

Tabela 208. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2012	1,50	76,5
	2013	1,34	82,6
35.1	2002	0,97	67,9
	2012	2,24	81,3
	2013	1,11	86,4
35.3	2002	0,78	83,5
	2012	1,41	72,0
	2013	1,37	76,5
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2012	1,37	98,7
	2013	1,56	100,0
Inne	2002	2,82	71,8
	2012	1,37	98,7
	2013	1,01	56,6

Tabela 209. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Reprodukcja majątku trwałego	Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2012	1,50	76,5
	2013	1,34	82,6
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2012	1,72	63,9
	2013	1,31	80,8
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2012	1,61	91,5
	2013	0,89	97,6
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2012	1,59	89,3
	2013	1,06	91,2
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2012	1,55	99,9
	2013	1,15	96,4
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2012	1,77	63,1
	2013	2,14	86,9
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2012	1,02	90,1
	2013	1,35	90,7
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2012	1,04	86,0
	2013	0,93	91,2
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2012	0,81	51,7
	2013	0,86	54,0
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2012	1,63	73,5
	2013	0,89	79,1
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2012	2,86	89,9
	2013	1,39	64,6
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2012	1,49	70,1
	2013	1,77	65,8
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2012	1,64	87,2
	2013	1,72	77,6
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2012	1,30	65,6
	2013	1,13	53,8
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2012	4,08	29,0
	2013	2,84	41,8
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2012	1,08	57,1
	2013	1,24	85,2
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2012	1,14	67,2
	2013	0,93	62,2