



Urząd Regulacji
Energetyki

ENERGETYKA CIEPLNA

W LICZBACH – 2016

WARSZAWA, sierpień 2017

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 978-83-929538-9-0

SPIS TREŚCI

Uwagi ogólne	5
Uwagi metodyczne	7
Energetyka ciepła w 2016 r.	10
Aneksy	23
Formularz sprawozdania z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2016 (URE-C1)	24
Objaśnienia do formularza URE-C1	28
Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej	35
Tabele statystyczne	36
Spis tabel	37
Objaśnienia skrótów	42
Objaśnienia znaków umownych	42
Tabele	43

UWAGI OGÓLNE

Celem badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes 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 energetyczne¹⁾. Badania prowadzone są już od piętnastu lat a ich wyniki pozwalają określić tendencje zmian jakie zachodziły w sektorze ciepłowniczym w tym okresie.

Stałe monitorowanie wpływa pozytywnie na poprawę skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych poprzez możliwość zastosowania metody analizy porównawczej – benchmarkingu – polegającej na konfrontowaniu efektywności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Dzięki takiemu działaniu Prezes URE pozyskuje informacje 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 – 2016*” jest czternastym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2017 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2016 r. na tle roku 2015 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 ośmiu 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”).

Interpretacja prezentowanych w opracowaniu wyników badania wymaga uwzględnienia następujących okoliczności:

- 1) 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. Niektóre z przedsiębiorstw, w okresie sprawozdawczym, występowały o cofnięcie koncesji w związku z zaprzestaniem działalności lub jej ograniczeniem poniżej progu koncesyjnego²⁾ i tym samym nie składały sprawozdania. W przypadku oddziałów wchodzących w skład przedsiębiorstw Polska Grupa Energetyczna Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oraz EDF Polska S.A., każdy oddział sporządzał osobne sprawozdanie z zakresu swojej działalności;

¹⁾ Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.

²⁾ W latach 2002–2004 z koncesjonowania wyłączone było wytwarzanie ciepła w źródłach o mocy poniżej 1 MW, przesyłanie i dystrybucja ciepła, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekraczała 1 MW oraz wytwarzanie ciepła w przemysłowych procesach technologicznych, gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast od 2005 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. z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i weszły w życie z dniem 3 maja 2005 r.).

- 2) działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla ok. 57% badanych przedsiębiorstw, natomiast dla ok. 19%, działalność wymagająca koncesji stanowi zaledwie margines działalności gospodarczej;
- 3) 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 Veolia Energia Polska S.A., 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 terenowe URE: Zachodni OT w Poznaniu oraz Wschodni OT w Lublinie. Od 2008 r. wszystkie informacje dotyczące działalności ciepłowniczej ZZN WAM Sp. z o.o. ponownie przypisane są do województwa mazowieckiego;
- 4) trwający proces przekształceń organizacyjnych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych sprawia, że następują przesunięcia przedsiębiorstw między wyodrębnionymi grupami w ramach podstawowych klasyfikacji prezentowanych w części tabelarycznej;
- 5) w 2015 r. i 2016 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, dla którego sprzedawcą jest inne przedsiębiorstwo.

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 zużywanych do produkcji ciepła obliczony został jako iloraz sumy kosztów poszczególnych rodzajów paliw zużywanych 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 oraz województwo.

Zrezygnowano z podziału na jednostki organizacyjne URE (oddziały terenowe), ze względu na coraz częstsze przypadki zatwierdzania taryf dla miejsc wykonywania działalności niepokrywających się z właściwością terytorialną oddziałów terenowych URE (zgodnie z siedzibą przedsiębiorstwa)³⁾.

³⁾ Patrz: pkt 2 *Uwagi ogólne*.

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE⁴) 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, 31;
 - spółki akcyjne – symbol FP – 16;
 - spółki z ograniczoną odpowiedzialnością – symbol FP – 17;
 - spółdzielnie mieszkaniowe – symbol FP – 40;
 - przedsiębiorstwa państwowe – symbol FP – 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 – 18, 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 ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (WPIDO);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła (WPID);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła (W);
 - przedsiębiorstwa posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem (PIDO).W 2016 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazły się dwa przedsiębiorstwa posiadające koncesje tylko na przesyłanie i dystrybucję ciepła (PID) oraz dwa przedsiębiorstwa posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwa te zostały włączone do grupy PIDO.
4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007)⁵ 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.
5. Dane w TABELACH STATYSTYCZNYCH zostały także zaprezentowane w podziale według województw.

W opracowaniu zamieszczono również tabele z zestawem wskaźników charakteryzujących efektywność ekonomiczno-finansową i techniczną koncesjonowanej energetyki ciepłej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie ze 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.

⁴ WZDE, skrót nazwy Wskaźnika Zaangażowania w Działalność Energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

⁵ Polska Klasyfikacja Działalności 2007 wprowadzona rozporządzeniem Rady Ministrów z 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz. U. z 2007 r. Nr 251, poz. 1885 z późn. zm.).

Zaprezentowane w części opisowej niniejszej publikacji, w rozdziale *Energetyka ciepła w 2016 r.*, zestawienia tabelaryczne w podziale według form własności zostały opracowane na podstawie (otrzymanych z Głównego Urzędu Statystycznego) kodów form własności przypisanych do poszczególnych przedsiębiorstw:

Jednolita struktura właścicielska

Sektor publiczny:

- 111 – własność Skarbu Państwa;
- 112 – własność państwowych osób prawnych;
- 113 – własność samorządowa.

Sektor prywatny:

- 214 – własność krajowych osób fizycznych;
- 215 – własność prywatna krajowa pozostała;
- 216 – własność zagraniczna.

Niejednolita struktura właścicielska

Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego:

- 121 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności Skarbu Państwa;
- 122 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności państwowych osób prawnych;
- 123 – własność mieszana w sektorze publicznym z przewagą własności samorządowej;
- 127 – własność mieszana w sektorze publicznym z brakiem przewagi któregoś z rodzajów własności publicznej;
- 131 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności Skarbu Państwa;
- 132 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności państwowych osób prawnych;
- 133 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego, w tym z przewagą własności samorządowej;
- 137 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora publicznego z brakiem przewagi któregoś z rodzajów własności publicznej.

Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego:

- 224 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności krajowych osób fizycznych;
- 225 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności krajowej pozostałej;
- 226 – własność mieszana w sektorze prywatnym z przewagą własności zagranicznej;
- 227 – własność mieszana w sektorze prywatnym z brakiem przewagi któregoś z rodzajów własności prywatnej;
- 234 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności krajowych osób fizycznych;
- 235 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności prywatnej krajowej pozostałej;
- 236 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego, w tym z przewagą własności zagranicznej;
- 237 – własność mieszana między sektorami z przewagą własności sektora prywatnego z brakiem przewagi któregoś z rodzajów własności prywatnej.

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

ENERGETYKA CIEPŁA W 2016 R.

Według stanu na 31 grudnia 2016 r. koncesje wydane przez Prezesa URE na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem posiadało 428 przedsiębiorstw (dalej: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”). Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 437 przedsiębiorstw, które przysłały wypełniony formularz URE-C1⁶⁾.

Od pierwszego badania w 2002 r., zarówno liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jak i badanych zmniejszyła się o połowę, co spowodowane było przede wszystkim zmianami w ustawie – Prawo energetyczne, a także przekształceniami organizacyjnymi i własnościowymi w ciepłownictwie.

Istotnym jest jednak to, że zdecydowane zmniejszanie 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 znacząco na zmniejszenie wielkości regulowanego rynku ciepła.

Tabela 1. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002–2016

Wyszczególnienie	2002 r.	2015 r.	2016 r.	Dynamika 2016/2002 [%]
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych wg stanu na 31 grudnia	894	431	428	47,87
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	849	435	437	51,47
Moc zainstalowana w MW	70 952,8	56 048,7	54 259,8	76,47
Moc zamówiona w MW	38 937,0 ¹⁾	33 534,4	33 613,7	86,33
Długość sieci ²⁾ w km	17 312,5	20 456,0	20 744,9	119,83
Sprzedaż ciepła ogółem ³⁾ w TJ	469 355,5	345 585,3	369 809,8	78,79
Ciepło oddane do sieci ³⁾ w TJ	336 043,0	251 513,3	268 932,4	80,03
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci ³⁾ w TJ	298 938,1	219 282,8	235 545,9	78,79

¹⁾ Moc zamówiona w 2003 r., 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.

Od 2002 r. zmieniła się znacznie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Największe zmiany w strukturze nastąpiły w 2005 r.

Zdecydowanie wzrósł udział przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie od 70 do 100% łącznych przychodów – o ponad 15 punktów procentowych od 2002 r. Znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) – o 20,0 punktów procentowych, natomiast wyraźnie spadł, bo aż o 23,0 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.

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 2016 r. już ponad 93%. 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 7,1 punktu procentowego, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o 20,0 punktów procentowych.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła, jak i jego dystrybucją – ponad 80% badanych podmiotów. W ciągu czternastu lat badań sektora udział podmiotów zajmujących się wytwarzaniem ciepła zmniejszył się o 2,3 punktu procentowego, natomiast o 5,1 punktu procentowego wzrósł udział przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucyjne. Część podmiotów posiadających koncesje

⁶⁾ Patrz: pkt 1 Uwagi ogólne

wyłącznie na dystrybucję i obrót ciepłem wytwarzała ciepło we własnych źródłach, które ze względu na moc zainstalowaną nie przekraczającą 5 MW nie podlegały koncesjonowaniu. Przedsiębiorstwa te ujmowały w wypełnianym formularzu również informacje o swoich źródłach wytwarzających ciepło.

W 2016 r. 79% badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych posiadało jednolitą strukturę właścicielską, z czego 62,6% było własnością sektora publicznego, a pozostałe przedsiębiorstwa były w rękach sektora prywatnego, zarówno inwestorów krajowych, jak i zagranicznych. W zdecydowanej większości przedsiębiorstw sektora publicznego funkcje właścicielskie sprawowały organy samorządowe (94%).

Tabela 2. Badane przedsiębiorstwa ciepłownicze według form własności w 2016 r.

Wyszczególnienie	Liczba przedsiębiorstw
Jednolita struktura właścicielska	345
Sektor publiczny	216
w tym własność samorządowa	203
Sektor prywatny	129
Niejednolita struktura właścicielska	92
Własność mieszana w sektorze publicznym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora publicznego	35
Własność mieszana w sektorze prywatnym oraz mieszana między sektorami z przewagą sektora prywatnego	57

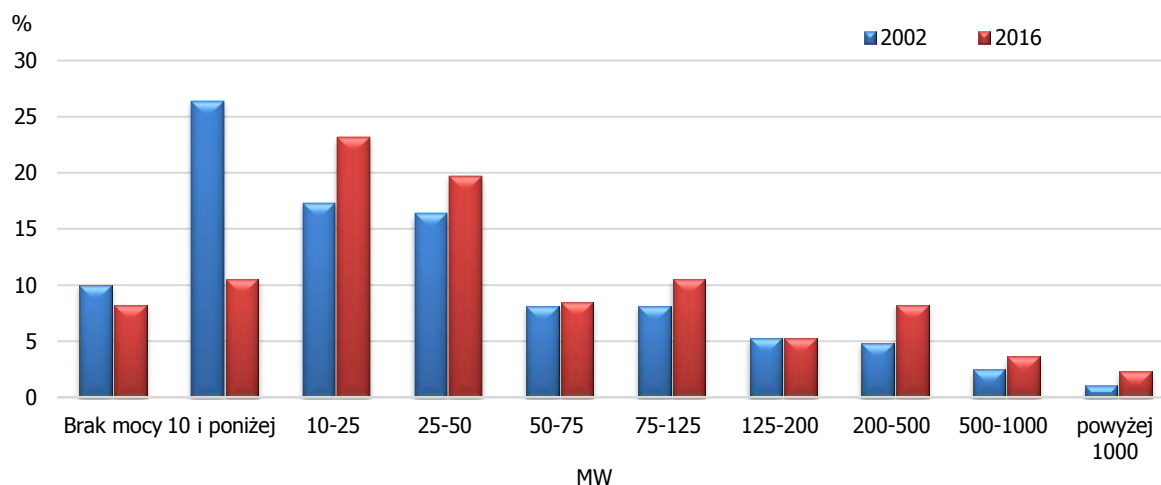
Potencjał ciepłownictwa

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowanym i rozdrobnionym potencjałem technicznym określanym przez dwie podstawowe wielkości, tj. zainstalowaną moc cieplną oraz długość sieci ciepłowniczej.

W 2016 r. całkowita moc cieplna zainstalowana u koncesjonowanych wytwórców ciepła wynosiła 54 259,8 MW (w 2002 r. – 70 952,8 MW), a moc osiągalna – 53 434,7 MW (w 2002 r. – 67 285,4 MW).

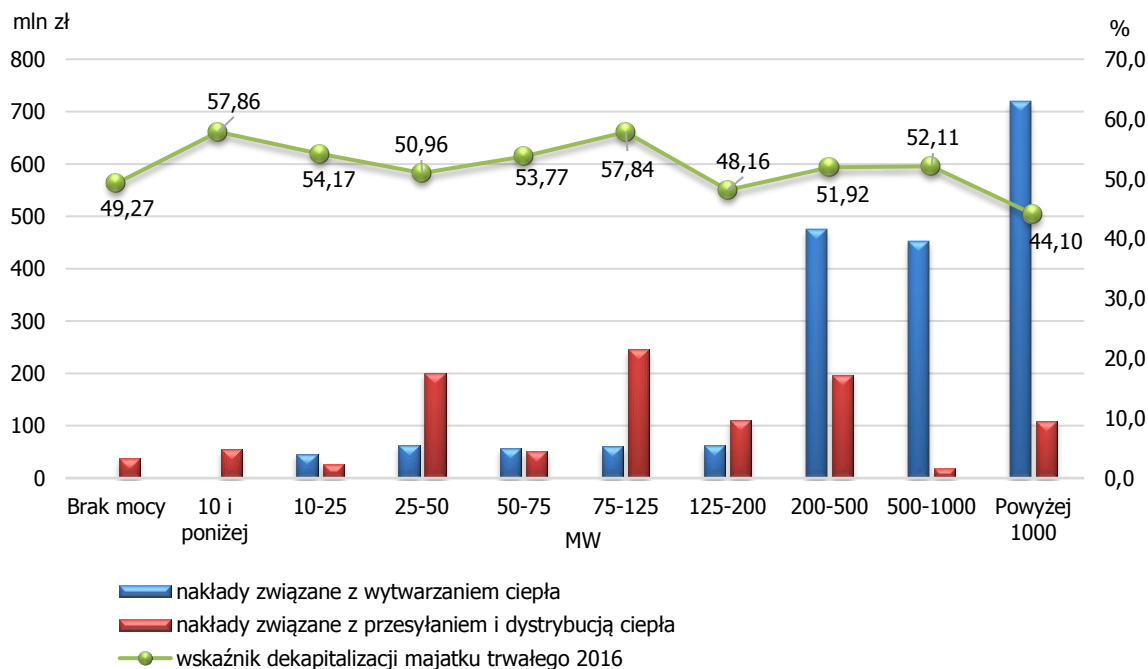
Koncesjonowani wytwórcy ciepła wytwarzają ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą ilościową źródeł małych do 50 MW (58,1% w 2016 r.). Tylko dziesięć koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponowało mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła prawie 1/3 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej. Spośród badanych przedsiębiorstw w 2016 r. 8,2% nie posiadało koncesjonowanych źródeł ciepła.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2016 r. sieciami o długości 20 744,9 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 9,2% nie posiadało sieci. W okresie piętnastu lat badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo uległa podwojeniu. W 2016 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadło 52,3 km sieci wobec 23,8 km w 2002 r.

Rysunek 1. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2002 r. i 2016 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 55,6%, a majątku trwałego netto o 70,6%. Zdecydowana większość majątku ciepłowniczego (57,6%) skoncentrowana była w spółkach akcyjnych, które stanowiły tylko 19,0% badanych przedsiębiorstw. Dalsze 41,3% majątku skupiały spółki z ograniczoną odpowiedzialnością (74,4% badanych przedsiębiorstw).

Pozytywnym zjawiskiem obserwowanym w ostatnich latach jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego⁷⁾. W latach 2002–2007 systematycznie rósł on od poziomu 54,75% do 60,05%. Od 2008 r. wzrost wskaźnika uległ zahamowaniu i jego wartość zaczęła się obniżać. W 2016 r. osiągnęła wartość 50,41%.

Rysunek 2. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2016 r.

⁷⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

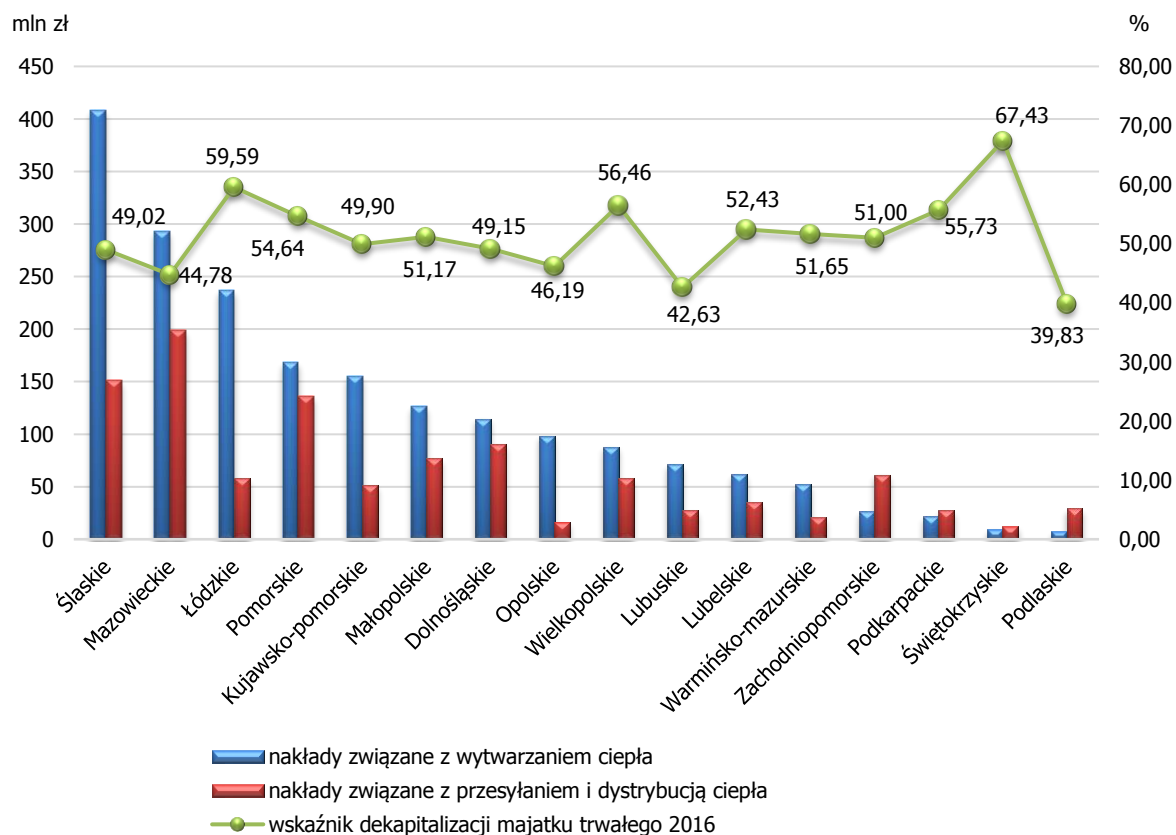
Poziom wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego jest znacznie zróżnicowany pod względem terytorialnym. Wysoki poziom wskaźnika dekapitalizacji nie zawsze idzie w parze z poziomem nakładów inwestycyjnych związanych z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska.

Pomimo najwyższego stopnia dekapitalizacji majątku ciepłowniczego w województwie świętokrzyskim nakłady inwestycyjne w tym województwie były najniższe. Podobnie w województwie podkarpackim. Nieco lepsza sytuacja była w województwie wielkopolskim i lubelskim. Natomiast w dwóch województwach: śląskim i mazowieckim przedsiębiorstwa ciepłownicze poniosły najwyższe nakłady na modernizację, rozwój i ochronę środowiska. Poziom nakładów w 2016 r., w poszczególnych województwach został przedstawiony na rysunku 2.

W 2016 r. zaobserwowano znaczny spadek nakładów inwestycyjnych w koncesjonowanym ciepłownictwie. Nakłady związane z działalnością ciepłowniczą w łącznej wysokości 2 987,1 mln zł były o 33,2% niższe niż w 2015 r., pomimo że udział przedsiębiorstw inwestujących w całym zbiorze badanych przedsiębiorstw wzrósł o 2,4 punktu procentowego w stosunku do 2015 r. Obniżeniu uległy przede wszystkim nakłady przeznaczone na inwestycje w źródła ciepła – o prawie 40%.

Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze odbywało się głównie ze środków własnych. W 2016 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł prawie 83% nakładów całkowitych.

Rysunek 3. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw w 2016 r.



Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również zatrudnienie. W latach 2002–2016 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o połowę. 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

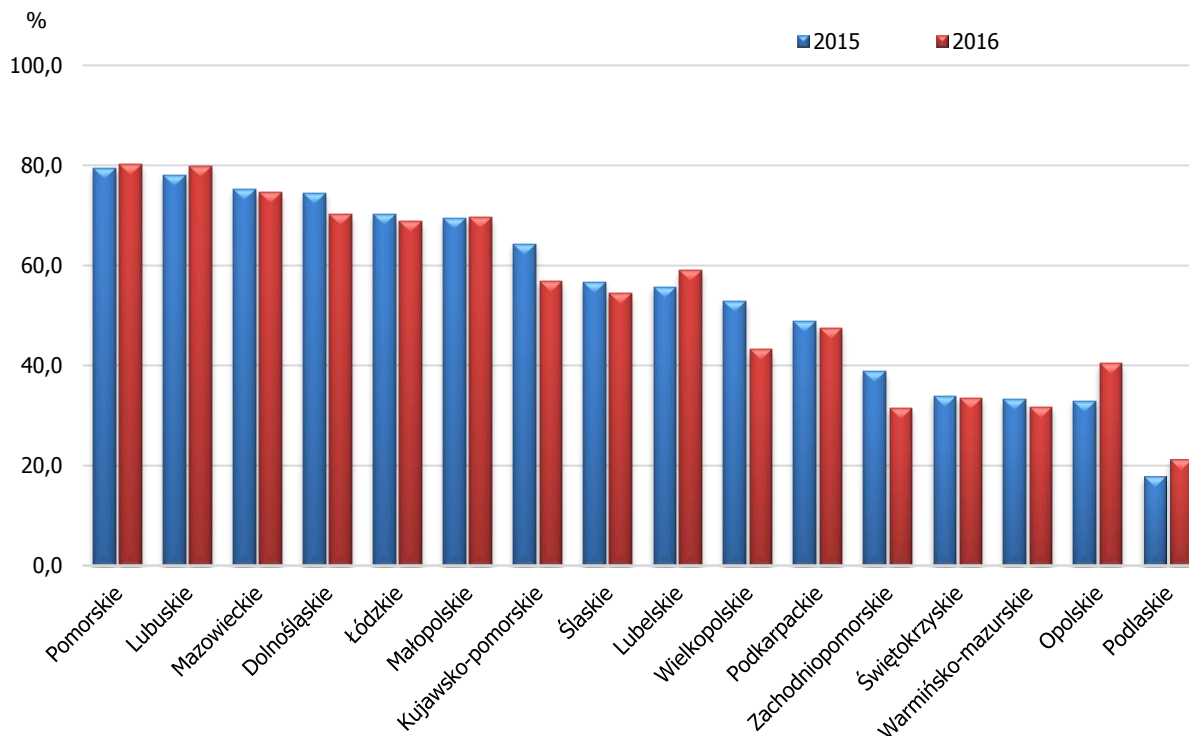
W 2016 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się 88,8% wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wytworzyły one łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła) 416,9 tys. TJ, co oznacza wzrost o 5,8% w stosunku do roku ubiegłego.

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 56,5% ciepła. Połowa ciepła oddanego do sieci (49,9%) była przedmiotem dalszego obrotu.

W 2016 r. spośród 401 wytwórców ciepła biorących udział w badaniu tylko 30% wytwarzało ciepło w kogeneracji. Udział ciepła wytwarzanego w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej w produkcji ciepła ogółem kształtuje się od kilku lat na niezmiennym poziomie, w 2016 r. wyniósł 61%, tj. 234,7 tys. TJ.

Wprowadzenie w 2010 r. uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła na podstawie art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne, które miało na celu stymulowanie rozwoju kogeneracji poprzez tworzenie warunków do budowy i funkcjonowania nowych jednostek kogeneracyjnych, nie spowodowało znacznego przyrostu nowych mocy jednostek kogeneracyjnych.

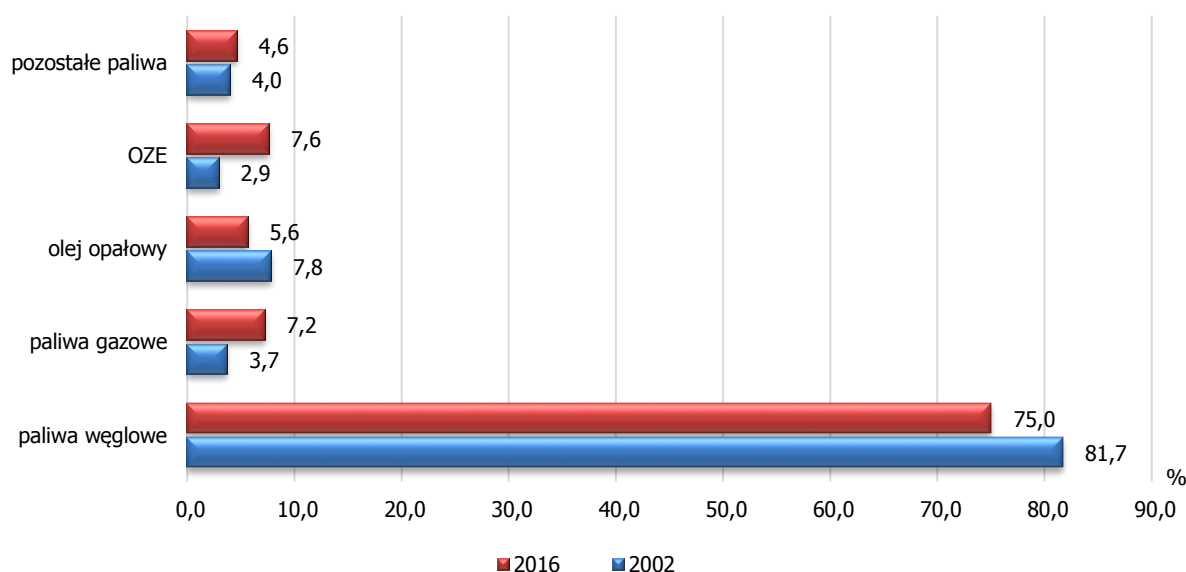
Rysunek 4. Udział produkcji ciepła z kogeneracji w produkcji ciepła ogółem według województw w 2015 r. i 2016 r.



Po piętnastu latach badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła postępuje bardzo powoli. Pomimo spadku udziału paliw węglowych w produkcji ciepła – o 6,7 punktu procentowego w porównaniu z 2002 r., w 2016 r. paliwa węglowe w dalszym ciągu stanowiły $\frac{3}{4}$ paliw zużywanych w źródłach ciepła. W badanych latach zaobserwowano wzrost udziału paliw gazowych – o 3,5 punktu procentowego i źródeł OZE – o 4,7 punktu procentowego.

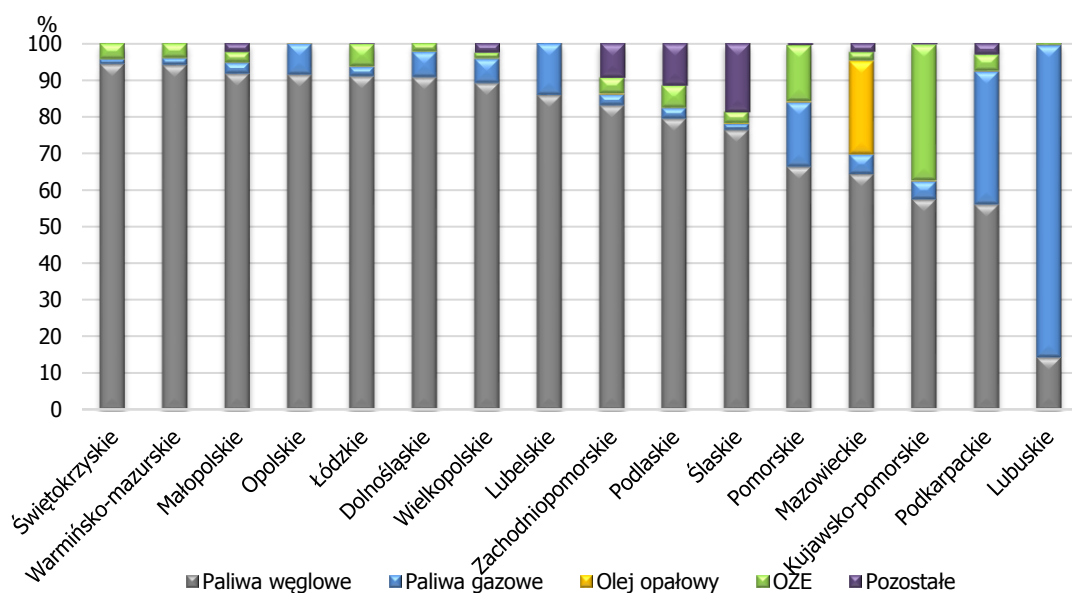
Tabela 3. Zużycie paliw do produkcji ciepła w 2016 r.

Wyszczególnienie	Zużycie paliw do produkcji ciepła	
	ogółem	w kogeneracji
	[GJ]	
węgiel kamienny	320 618 607,0	223 026 334,9
węgiel brunatny	7 094 468,6	6 488 269,2
olej opałowy lekki	960 571,5	670 088,6
olej opałowy ciężki	23 738 449,5	23 683 164,9
gaz ziemny wysokometanowy	23 106 681,8	13 196 593,1
gaz ziemny zaazotowany	8 296 155,6	7 762 741,4
biomasa	32 432 892,1	29 751 799,1
biogaz	114 913,6	114 913,6
inne odnawialne źródła energii	610 295,2	0,0
odpady komunalne stałe	2 001 993,5	2 001 993,5
odpady przemysłowe nieodnawialne	650 125,6	610 935,7
pozostałe paliwa	17 464 106,6	16 040 706,3

Rysunek 5. Struktura paliw używanych do produkcji ciepła w 2002 r. i 2016 r.

Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym. W czterech województwach ponad 90% ciepła wytwarzane było z paliw węglowych: w świętokrzyskim (94,3%), w warmińsko-mazurskim (94,0%), w małopolskim (91,6%) oraz w opolskim (91,4%), natomiast w województwie lubuskim najmniej, bo tylko 13,9%. W województwie lubuskim aż 84,9% ciepła wytwarzane było w oparciu o gaz ziemny. Znaczący udział gazu ziemnego w wytwarzaniu ciepła zanotowano również w województwie podkarpackim (36,2%), pomorskim (17,5%) i lubelskim (14,1%). Natomiast najwięcej ciepła ze źródeł odnawialnych (OZE) wytwarzane było w województwie kujawsko-pomorskim (36,9%), co oznaczało wzrost w stosunku do roku ubiegłego o ponad 8 punktów procentowych (28,6% w 2015 r.) i w województwie pomorskim (15,3%).

Rysunek 6. Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2016 r.



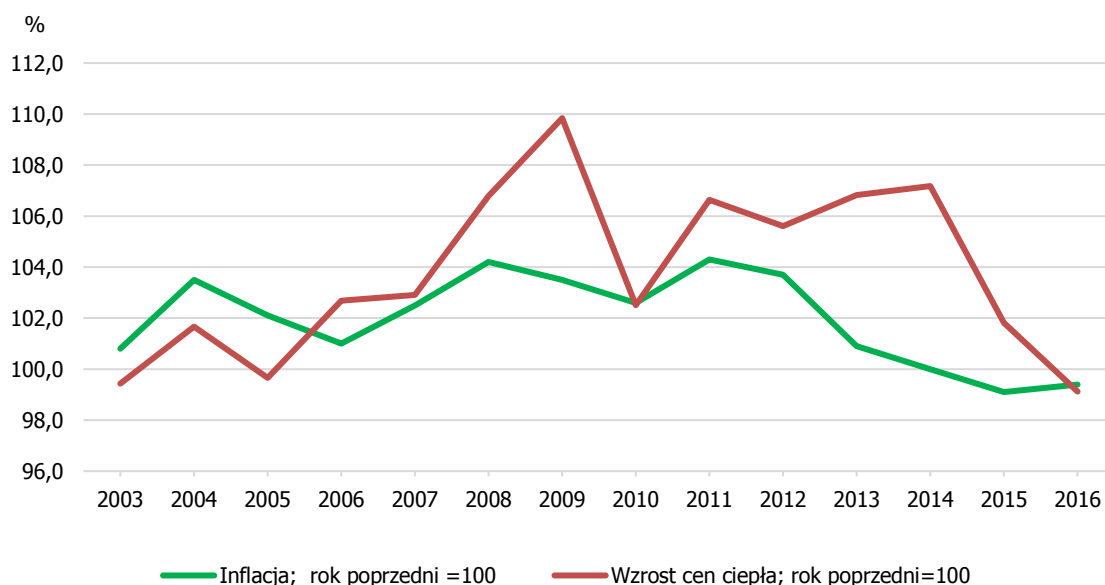
Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła

W 2016 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 369 809,8 TJ, a więc był wyższy o 7,0% niż w 2015 r. (345 585,3 TJ).

Nieco ponad 40% wolumenu sprzedaży ciepła realizowane było bezpośrednio ze źródeł. Tylko 15,4% 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 97,3% ciepła.

W 2016 r. średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 38,27 zł/GJ, tzn. uległa niewielkiemu obniżeniu była o 0,9% niższa niż w 2015 r.

Rysunek 7. Zmiany cen ciepła (bez opłaty przesyłowej) i wskaźnik inflacji w latach 2002–2016



W latach 2002–2016, a więc w okresie piętnastu lat badań, nastąpił istotny wzrost cen ciepła sprzedawanego z koncesjonowanych źródeł. Nominalny wzrost cen ciepła w tym okresie wyniósł 66,5%, natomiast realny wzrost cen ciepła tj. uwzględniający wskaźnik inflacji w tym okresie wyniósł 27,0% (skumulowany wskaźnik inflacji w tym okresie wyniósł 31,17%).

Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2016 r. na poziomie niższym o 0,6% niż w 2015 r. i wyniosła 17,38 zł/GJ.

Tabela 4. Ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej (ciepła sieciowego) i stawki opłat za usługi przesyłowe w 2016 r.

Wyszczególnienie	Średnie ceny ciepła z sieci	Średnie stawki opłaty za usługi przesyłowe
	[zł/GJ]	
Polska	40,02	17,38
Dolnośląskie	40,87	18,16
Kujawsko-pomorskie	42,80	17,70
Lubelskie	37,23	15,66
Lubuskie	42,24	18,95
Łódzkie	39,45	14,70
Małopolskie	37,44	19,54
Mazowieckie	35,82	14,43
Opolskie	40,58	16,92
Podkarpackie	42,66	19,18
Podlaskie	42,20	18,57
Pomorskie	41,78	23,22
Śląskie	42,97	18,27
Świętokrzyskie	40,86	18,27
Warmińsko-mazurskie	37,59	17,23
Wielkopolskie	43,53	16,91
Zachodniopomorskie	41,72	18,51

Wysokość cen ciepła jest ściśle związana z rodzajem paliwa zużywanego w źródle do jego wytwarzania. Zdecydowanie najwyższe ceny ma ciepło wytworzone w źródłach opalanych olejem opałowym lekkim a także gazem ziemnym wysokometanowym. W 2016 r. największemu obniżeniu uległy ceny ciepła wytwarzanego z oleju opałowego lekkiego.

Tabela 5. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Ceny ciepła			Dynamika	
	2002 r.	2015 r.	2016 r.	2016/2002	2016/2015
	[zł/GJ]			[%]	
Średnia cena wytwarzania ciepła	22,98	38,61	38,27	166,5	99,1
Węgiel kamienny	22,53	37,70	37,43	166,1	99,3
Węgiel brunatny	16,26	26,42	26,58	163,5	100,6
Olej opałowy lekki	43,98	84,77	77,25	175,6	91,1
Olej opałowy ciężki	22,31	37,63	39,55	177,3	105,1
Gaz ziemny wysokometanowy	32,72	55,41	53,27	162,8	96,1
Gaz ziemny zaazotowany	30,80	40,16	40,59	131,8	101,1
Biomasa	26,87	40,94	41,40	154,1	101,1
Inne odnawialne źródła energii	-	37,48	36,75	x	98,1
Pozostałe paliwa	21,45	37,00	37,45	174,6	101,2

Ceny ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego są istotnym elementem kształtowania poziomu przychodów sektora ciepłowniczego oraz obciążeń odbiorców ciepła ze względu na dominującą rolę tego paliwa w wytwarzaniu ciepła w kraju.

Sytuacja ekonomiczna

Kondycja finansowa koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002–2016 uległa wyraźnej poprawie. Warto zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych nie znalazło odzwierciedlenia w spadku przychodów koncesjonowanego sektora. Od kilku lat notowany jest systematyczny wzrost przychodów sektora.

Na kształtowanie poziomu przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ ma wielkość sprzedaży ciepła, która zależy od potrzeb cieplnych odbiorców, rodzaj paliwa zużywanego w źródle, który z kolei kształtuje średnie ceny ciepła oraz zakres usług świadczonych odbiorcom.

W 2016 r. zanotowano wzrost przychodów o 6,4% w stosunku do roku ubiegłego, przy spadku kosztów o 2,5%.

Koszty stałe obniżyły się o 8,1%, a zmienne wzrosły o 2,7%. Wśród kosztów zmiennych obniżeniu uległy koszty paliwa technologicznego – o 5,3% (podobnie jak w roku poprzednim – 5,4%). Koszty paliwa technologicznego stanowiły w 2016 r. 43,6% kosztów wytwarzania ciepła.

Wśród kosztów stałych na uwagę zasługuje prawie trzykrotny spadek wartości pozostałych kosztów stałych przy dwukrotnym wzroście w 2015 r. w stosunku do 2014 r.

Niewątpliwie sytuacja ta miała związek z faktem dokonania w 2015 r. przez niektóre spółki energetyczne przeszacowania wartości zaewidencjonowanego majątku. W opinii spółek energetycznych zmiany sytuacji rynkowej i otoczenia regulacyjnego spowodowały osłabienie ich pozycji konkurencyjnej. Ze względu na ryzyko utraty wartości konwencjonalnych aktywów wytwórczych niektóre spółki energetyczne dokonały odpisów aktualizacyjnych, które ujęte zostały w kosztach operacyjnych.

Natomiast w 2016 r. niektóre spółki dokonały korekty odpisów aktualizacyjnych z 2015 r.

Tabela 6. Dynamika przychodów i kosztów przedsiębiorstw ciepłowniczych

Wyszczególnienie	2014 r.	2015 r.	2016 r.	Dynamika 2016/2015
	[tys. zł]			[%]
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	16 863 544,6	17 522 242,2	18 643 234,5	106,4
w tym: przychody ze sprzedaży	16 311 318,1	16 922 520,0	18 071 061,8	106,8
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	16 252 023,8	17 266 029,1	16 839 011,2	97,5
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	15 708 951,0	16 688 762,7	16 255 276,0	97,4
Koszty stałe	7 109 773,0	8 141 489,0	7 480 344,0	91,9
Amortyzacja	1 635 029,4	2 180 341,2	1 892 596,1	86,8
Wynagrodzenia	1 909 639,3	1 885 496,2	1 881 769,3	99,8
Świadczenia na rzecz pracowników	455 353,4	458 909,8	451 361,9	98,4
Materiały i energia	1 230 538,7	1 297 206,3	1 315 865,4	101,4
w tym: materiały do remontów i konserwacji	133 823,9	142 256,9	148 770,7	104,6
Usługi obce	915 882,4	957 774,8	1 021 374,9	106,6
w tym remonty	360 639,3	362 208,5	380 256,0	105,0
Podatki i opłaty	603 579,6	617 964,1	660 028,7	106,8
Pozostałe koszty stałe	359 750,3	743 796,7	257 347,6	34,6
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	55 864,1	54 905,2	56 828,9	103,5

Wyszczególnienie	2014 r.	2015 r.	2016 r.	Dynamika 2016/2015
	[tys. zł]			[%]
Koszty zmienne	8 599 177,9	8 547 273,7	8 774 932,0	102,7
Materiały i energia	8 260 089,5	8 149 130,2	8 265 490,7	101,4
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 362 490,7	4 127 113,7	3 907 210,8	94,7
energia elektryczna	444 578,3	431 436,9	436 538,8	101,2
Usługi obce	47 461,3	48 272,5	69 548,2	144,1
Opłaty za korzystanie ze środowiska	132 437,0	152 013,6	180 184,2	118,5
Pozostałe koszty zmienne	159 190,2	197 857,4	259 708,9	131,3
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	543 072,8	577 266,4	583 735,2	101,1
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	353 223,0	385 766,2	376 716,1	97,7
Koszty finansowe	189 849,8	191 500,2	207 019,1	108,1
w tym: odsetki od kredytów bankowych	81 705,7	82 098,1	83 063,0	101,2

Rok 2016 był kolejnym, w którym przychody osiągnięte przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze umożliwiły pokrycie z nadwyżką poniesionych kosztów w zakresie działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło. Wynik finansowy brutto ukształtował się na poziomie 1 804 223,3 tys. zł i był znacznie wyższy niż w 2015 r. (7 razy).

Zdecydowany wpływ na znaczne polepszenie wyniku finansowego koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w 2016 r. ma zwiększenie wyniku na działalności ciepłowniczej w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną. Znaczne obniżenie kosztów w tej grupie przedsiębiorstw związane było m.in. ze wspomnianą wyżej korektą odpisów aktualizacyjnych dokonanych w 2015 r.

Znaczne zwiększenie wartości wyniku finansowego wiąże się również ze wzrostem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2016 r. ukształtował się na poziomie (+) 9,68% i wzrósł o 8,2 punktu procentowego w stosunku do 2015 r.

Tabela 7. Rentowność (%) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010–2016

Rok	Rentowność	
	ogółem	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji
2010	0,35	-3,30
2011	-1,56	-5,33
2012	-1,64	-5,64
2013	1,81	-0,27
2014	3,63	4,43
2015	1,46	0,06
2016	9,68	13,09

Należy również wziąć pod uwagę fakt, że w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorstwa przedstawiają swoje wyniki finansowe tylko w zakresie działalności ciepłowniczej, co w przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji stanowi znaczne utrudnienie, gdyż nie da się w ich przypadku jednoznacznie rozdzielić kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła wg miejsca powstania, a co za tym idzie określić efektywność wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła.

Stosowane klucze podziału kosztów mogą preferować w wyniku finansowym (w zależności od przyjętej metody podziału kosztów) 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, przy czym należy zaznaczyć, że ustalony sposób podziału kosztów wspólnych winien być zatwierdzony przez kierownika jednostki oraz stosowany w sposób ciągły.

Przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło⁸⁾, które weszło w życie z dniem 3 listopada 2010 r., miały na celu m.in. wyeliminowanie 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 pomniejszania planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła o strumień finansowy pochodzący ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii elektrycznej z kogeneracji⁹⁾ oraz świadectw pochodzenia z odnawialnych źródeł energii¹⁰⁾. 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 2016 r., na 139 taryf zatwierdzonych dla źródeł kogeneracyjnych, w 127 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.

Tendencje zmian kondycji koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, jakie zostały zaobserwowane w latach 2002–2015, a więc latach, w których prowadzone były badania Prezesa URE, mogą być wyznaczone na podstawie zmian wskaźników efektywnościowych stosowanych w tych badaniach. Do oceny zmian efektywności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych, w badaniach prowadzonych przez Prezesa URE stosowanych jest 16 wskaźników efektywnościowych podzielonych na cztery grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe.

Zgromadzone wyniki badań przedsiębiorstw ciepłowniczych z ostatnich 14 lat dają możliwość przeprowadzenia analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym (tab. 8).

Tabela 8. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2015 r.	2016 r.	2016/2015	2016/2002
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	%	79,7	86,7	87,8	101,27	110,16
Sprawność przesyłania		88,2	86,3	86,7	100,46	98,30
Intensywność emisji CO ₂	tona/TJ	120,8	100,0	120,6	120,60	99,83
Intensywność emisji SO ₂		0,73	0,27	0,30	111,11	41,10
Intensywność emisji NO _x		0,26	0,21	0,16	76,19	61,54
Intensywność emisji pyłów		0,14*	0,03	0,05	166,67	35,71
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,6	581,7	639,9	110,01	269,32
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,76	0,76	100,00	84,44
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	49,96	45,53	91,13	154,81
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128	13 075	12 085	92,43	148,68

⁸⁾ Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291.

⁹⁾ Świadectwa pochodzenia z kogeneracji stanowią 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.

¹⁰⁾ Świadectwa pochodzenia z odnawialnych źródeł energii (OZE) stanowią element systemu wsparcia produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2015 r.	2016 r.	2016/2015	2016/2002
		[%]				
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	24,73	23,73	95,96	156,12
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	48,97	48,87	99,80	172,26
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,41	0,38	92,68	102,70
Płynność		0,71	0,63	0,67	106,35	94,37
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,63	1,39	85,28	157,95
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	%	78,7	74,0	83,0	112,16	105,46

* Dane za rok 2003.

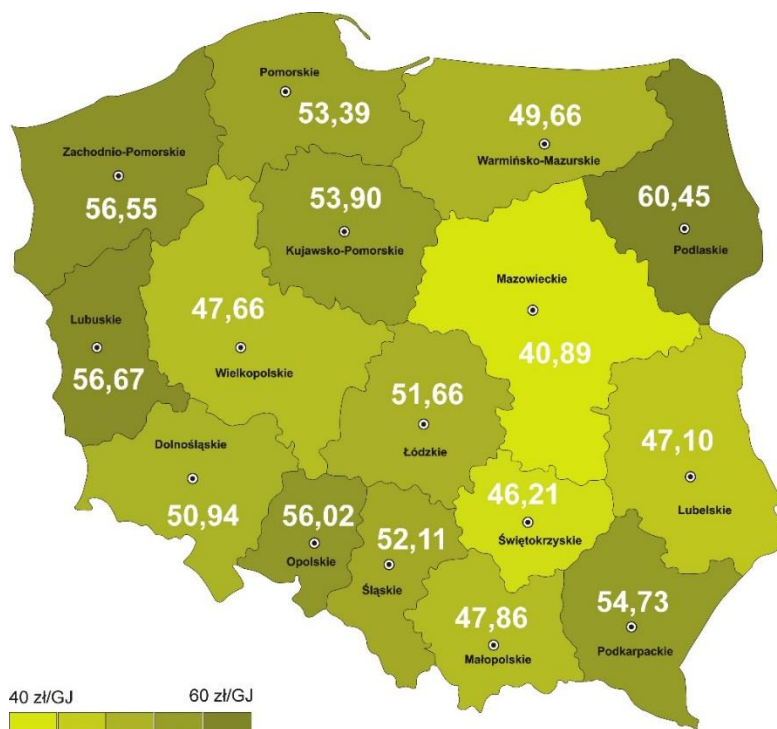
W latach 2002–2016 korzystne zmiany wykazały wskaźniki techniczne. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek intensywności emisji, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wskaźnika wydajności pracy, mierzonego wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, który w badanym okresie zwiększył się ponad 2,5 razy, co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia. Również produktywność majątku trwałego utrzymywała się w badanym okresie na stałym, wysokim poziomie.

Kolejnym wskaźnikiem w grupie wskaźników ekonomicznych, z którym jest silnie skorelowana efektywność funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych jest średnia cena jednoskładnikowa ciepła¹¹⁾. Cena ta uwzględnia cały wolumen sprzedawanego ciepła wykazany przez wszystkie badane przedsiębiorstwa ciepłownicze, który obejmuje zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu oraz odpowiadającą mu wielkość przychodów ze sprzedaży.

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła w 2016 r. ukształtowała się na poziomie 48,87 zł/GJ i była niższa o 0,2% od ceny z 2015 r. (48,97 zł/GJ). Na zróżnicowanie średnich cen jednoskładnikowych ciepła istotny wpływ ma nie tylko rodzaj paliwa zużywanego do wytwarzania ciepła ale również zakres usług świadczonych odbiorcom przez przedsiębiorstwa prowadzące działalność w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło.

¹¹⁾ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność energetyki ciepłej koncesjonowanej*.

Rysunek 8. Ceny jednoskładnikowe ciepła w 2016 r. [zł/GJ]

Rok 2016 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – obniżyło się całkowite zadłużenie i wzrosła płynność finansowa przedsiębiorstw sektora w stosunku do roku ubiegłego.

Na pozytywne zmiany zachodzące w sektorze w latach 2002–2016 wskazuje znaczący wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego w tym okresie oraz udział przedsiębiorstw realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne wśród przedsiębiorstw biorących udział w badaniach Prezesa URE. Wysoka wartość pierwszego z nich wskazuje na wysoki stopień inwestowania, znacznie przewyższający poziom amortyzacji majątku trwałego, z równoczesnym utrzymaniem stopnia dekapitalizacji majątku trwałego na prawie niezmiennym poziomie od kilku lat.

Tabela 9. Wybrane parametry charakteryzujące koncesjonowane ciepłownictwo w latach 2002–2016

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [mln zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [%]	Rentowność przedsiębiorstw ciepłowniczych
2002	1 278,6	54,75	-0,56
2005	1 372,2	57,14	1,45
2010	2 151,8	59,05	0,35
2011	2 714,2	56,79	-1,56
2012	2 466,4	52,30	-1,64
2013	2 804,8	51,61	1,81
2014	3 663,9	49,54	3,63
2015	4 472,0	50,86	1,46
2016	2 987,1	50,41	9,68

ANEKSY

Formularz URE-C1

Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem w roku 2016	URE-C1	URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
		Przekazać/wysłać w terminie do 28 lutego
Nazwa jednostki		
Ulica		
Kod pocztowy		
Miejscowość		
Kod formy prawnej		
Numer identyfikacji podatkowej – NIP		
Numer identyfikacyjny – REGON		
Klasa PKD – podstawowa		
Kod województwa		
Nr koncesji na wytwarzanie ciepła		
Nr koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła		
Nr koncesji na obrót ciepłem		

PRZED WYPEŁNIENIEM TABEL NALEŻY ZAPOZNAĆ SIĘ Z OBJAŚNIENIAMI

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

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

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
w tym w EC	12a	X					
Odpady przemysłowe nieodnawialne	13	X					
w tym w EC	13a	X					
Pozostałe paliwa	14	X					
w tym w EC	14a	X					
Razem	15	X					
w tym w EC	15a	X					

* Zgodnie z definicją art. 3 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 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	

(miejscowość i data)

Pieczałka 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 10 grudnia 2014 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2014 r. poz. 1940).

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 2015 r. poz. 1875).

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.) oraz ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831).**

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 zarządzających 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 zużytego paliwa. Natomiast produkcja ciepła, sprzedaż ciepła z własnej produkcji oraz przychody odpowiadające tej sprzedaży powinny zostać doliczone i wykazane razem z paliwem podstawowym. Również w przypadku spalania, poza paliwem podstawowym, innych paliw w kotłach rezerwowych, dział 7 należy wypełnić tak samo jak w przypadku paliwa „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 i leśnej oraz przemysłu przetwarzającego ich produkty, oraz ziarna zbóż niespełniające wymagań jakościowych dla zbóż w zakupie interwencyjnym określonych w art. 7 rozporządzenia Komisji (WE) nr 1272/2009 z 11 grudnia 2009 r. ustanawiającego wspólne szczegółowe zasady wykonania rozporządzenia Rady (WE) nr 1234/2007 w odniesieniu do zakupu i sprzedaży produktów rolnych w ramach interwencji publicznej (Dz. Urz. UE L 349 z 29.12.2009, str. 1, z późn. zm.) i ziarna zbóż, które nie podlegają zakupowi interwencyjnemu, a także ulegająca biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczegól-

ności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów; biomasa lokalna - biomasa pochodząca z upraw energetycznych, a także odpady lub pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty, zboża inne niż pełnowartościowe, pozyskane w sposób zrównoważony

Wiersze 08–10 – Biogaz – gaz uzyskany 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. 2 pkt 22 ustawy z 20 lutego 2015 r. *o odnawialnych źródłach energii* (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 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].

Uwaga! Przy obliczaniu energii chemicznej zawartej w paliwie gazowym, ze względu na zachowanie ciągłości danych i porównywalność sprawozdań, należy nadal uwzględniać wartość opałową paliwa.

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 CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Parametr	Formuła
A. Wskaźniki techniczne	
A.1. Sprawność wytwarzania	(Produkcja ciepła ogółem) (Suma energii chemicznej paliw)
A.2. Sprawność przesyłania	(Sprzedaż ciepła = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych) (Dostawa do sieci = Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Straty ciepła podczas przesyłania)
A.3. Intensywność emisji gazów	(Emisja zanieczyszczeń CO ₂ , SO ₂ , NO _x , Pyły) (Produkcja ciepła ogółem)
B. Wskaźniki ekonomiczne	
Przychód ze sprzedaży	(Przychód ze sprzedaży bezpośrednio ze źródeł: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła) + (Przychód ze sprzedaży z sieci ciepłowniczych: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła i nośnika ciepła + Przychody z przesyłania i dystrybucji) + (Przychód ze sprzedaży z czystego obrotu: Przychód ze sprzedaży mocy, ciepła, nośnika, zakupionej usługi przesyłowej + Przychód z obsługi odbiorców)
B.1. Wydajność pracy	(Przychód ze sprzedaży) (Przeciętne zatrudnienie)
B.2. Produktywność majątku trwałego	(Przychód ze sprzedaży) (Aktywa trwałe netto)
B.3. Rentowność	(Przychody ogółem – Koszty ogółem) (Przychody ogółem)
B.4. Średnia cena jednostkowa ciepła	(Przychód ze sprzedaży) (Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5. Całkowity koszt jednostkowy	(Koszty ogółem) (Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
B.5.1. Całkowity koszt jednostkowy stały	(Koszty stałe) (Moc zamówiona przez odbiorców)
B.5.2. Całkowity koszt jednostkowy zmienny	(Koszty zmienne) (Sprzedaż ciepła ogółem = Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł + Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczych + Sprzedaż ciepła z czystego obrotu)
C. Sytuacja finansowa	
C.1. Całkowite zadłużenie	(Zobowiązania ogółem) (Aktywa ogółem = Aktywa trwałe netto + Aktywa obrotowe)
C.2. Płynność	(Aktywa bieżące = Należności krótkoterminowe) (Zobowiązania krótkoterminowe)
D. Wskaźniki rozwojowe	
D.1. 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	43
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2016 r.	43
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2016 r.	43
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2016 r.	43
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2016 r.	43
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	44
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2016 r.	44
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2016 r.	44
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2016 r.	44
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2016 r.	44
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	45
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2016 r.	45
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2016 r.	45
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2016 r.	45
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2016 r.	45
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	46
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	46
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2016 r.	46
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2016 r.	46
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2016 r.	46
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2016 r.	46
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2016 r.	47
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2016 r.	47
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2016 r.	47
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2016 r.	47
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2016 r.	48
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2016 r.	48
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2016 r.	48
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2016 r.	48
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	48
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2016 r.	49
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2016 r.	49
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2016 r.	49
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2016 r.	49
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2016 r.	50
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2016 r.	50
Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2016 r.	50
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2016 r.	50

Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2016 r.	51
Tabela 40.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2016 r.	51
Tabela 41.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2016 r.	51
Tabela 42.	Sprzedż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2016 r.	51

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2016 r.	52
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2016 r.	52
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2016 r.	52
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2016 r.	52

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2016 r.	53
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2016 r.	53
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2016 r.	53
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2016 r.	53

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

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2016 r.	54
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2016 r.	54
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2016 r.	54
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2016 r.	54

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	55
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	55
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	55
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	55
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2016 r.	55
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2016 r.	56
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2016 r.	56
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2016 r.	56
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2016 r.	56

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2016 r.	57
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 r.	57
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 r.	57
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2016 r.	57
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2016 r.	58
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 r.	58
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 r.	58
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2016 r.	58
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2016 r.	59
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 r.	59
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 r.	59
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2016 r. ..	59
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	60
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	60
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r. ...	60
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	60

Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	61
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	61
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	61
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	61
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	62
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	62
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	62
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	63
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	63
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	63
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	63
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	63
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 r.	64
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 r. ..	64
Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 r.	64
Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 r.	64
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 r.	65
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 r.	65
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 r.	65
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 r.	65
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 r.	66
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 r.	66
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 r.	66
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 r.	66
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	67
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	67
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	67
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	67
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	68
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	68
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	68
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	68
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	69
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	69

Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	69
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	69
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 r.	70
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 r.	70
Tabela 118.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 r.	70
Tabela 119.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 r.	70

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 120.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2016 r.	71
Tabela 121.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2016 r.	71
Tabela 122.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2016 r.	71
Tabela 123.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2016 r.	71
Tabela 124.	Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2016 r.	72
Tabela 125.	Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2016 r.	72
Tabela 126.	Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2016 r.	72
Tabela 127.	Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2016 r.	72

WOJEWÓDZTWA

Tabela 128.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	73
Tabela 129.	Sieć ciepłownicza według województw	73
Tabela 130.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	73
Tabela 131.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2016 r.	74
Tabela 132.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2016 r.	74
Tabela 133.	Aktywa i zobowiązania według województw w 2016 r.	74
Tabela 134.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2016 r.	75
Tabela 135.	Emisja zanieczyszczeń według województw w 2016 r.	75
Tabela 136.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2016 r.	75
Tabela 137.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2016 r.	76
Tabela 138.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2016 r.	76
Tabela 139.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2016 r.	76
Tabela 140.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2016 r.	77
Tabela 141.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2016 r.	77
Tabela 142.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2016 r.	78
Tabela 143.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 r.	78
Tabela 144.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 r.	79
Tabela 145.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 r.	79
Tabela 146.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 r.	80
Tabela 147.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2016 r.	81

Tabela 148.	Źródła finansowania inwestycji według województw w 2016 r.	81
Tabela 149.	Moc osiągalna według województw i WZDE w 2016 r.	81
Tabela 150.	Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2016 r.	82
Tabela 151.	Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2016 r.	82
Tabela 152.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2016 r.	82
Tabela 153.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2016 r.	83
Tabela 154.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2016 r.	83
Tabela 155.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2016 r.	83
Tabela 156.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2016 r. ...	84
Tabela 157.	Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2016 r.	84
Tabela 158.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2016 r.	84
Tabela 159.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2016 r.	85
Tabela 160.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2016 r.	85
Tabela 161.	Moc osiągalna według województw i PKD w 2016 r.	85
Tabela 162.	Produkcja ciepła według województw i PKD w 2016 r.	86
Tabela 163.	Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2016 r.	86
Tabela 164.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2016 r.	86
Tabela 165.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2016 r.	87
Tabela 166.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2016 r.	87
Tabela 167.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2016 r.	87
Tabela 168.	Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2016 r.	88
Tabela 169.	Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2016 r.	88
Tabela 170.	Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2016 r.	88
Tabela 171.	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2016 r.	89
Tabela 172.	Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2016 r.	89

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 173.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	90
Tabela 174.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	90
Tabela 175.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	90
Tabela 176.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	90
Tabela 177.	Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	91
Tabela 178.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	92
Tabela 179.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	92
Tabela 180.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	92
Tabela 181.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	92
Tabela 182.	Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	93
Tabela 183.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	94
Tabela 184.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	94
Tabela 185.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	94
Tabela 186.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	94
Tabela 187.	Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	95
Tabela 188.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	96
Tabela 189.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	96
Tabela 190.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	96
Tabela 191.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	96
Tabela 192.	Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	97

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

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	2015	2016	2002	2015	2016	2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	70 952,8	56 048,7	54 259,8	849	435	437	67 285,4	54 767,9	53 434,7
Brak mocy	85	38	36	-	-	-	85	38	36	-	-	-
10 i poniżej	224	47	46	1 119,9	269,7	272,3	243	49	48	1 198,4	280,9	284,8
10–25	147	100	101	2 410,1	1 655,2	1 677,4	146	100	98	2 444,2	1 645,5	1 582,1
25–50	139	80	86	5 149,8	2 868,2	3 082,5	132	80	88	4 781,8	2 896,1	3 134,5
50–75	69	37	37	4 284,8	2 209,4	2 246,5	72	37	38	4 428,5	2 206,1	2 312,1
75–125	69	47	46	6 690,7	4 568,5	4 443,6	66	44	43	6 475,0	4 258,9	4 133,8
125–200	45	24	23	6 985,1	3 839,1	3 601,5	36	25	24	5 622,9	3 949,8	3 731,6
200–500	41	36	36	13 845,5	12 276,9	11 685,7	41	36	35	13 407,0	11 939,2	11 032,4
500–1000	21	15	16	12 948,7	9 922,2	10 291,1	19	17	17	11 669,2	11 685,8	10 706,5
Powyżej 1000	9	11	10	17 518,3	18 439,5	16 959,2	9	9	10	17 258,5	15 905,6	16 516,9

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2016 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	.	.	.
	2015	397	30 261	56 048,7	54 767,9	41 707,1	1 324,4	33 534,4
	2016	401	29 505	54 259,8	53 434,7	41 845,6	1 262,6	33 613,7
0–19%		70	3 943	16 374,0	16 161,0	11 302,3	628,1	4 119,7
20–69%		95	5 781	19 783,0	19 398,9	16 107,4	323,4	15 620,6
70–100%		236	19 781	18 102,8	17 874,9	14 435,9	311,2	13 873,4

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	54 259,8	53 434,7	41 845,6	1 262,6	33 613,7	6 598,5
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	137,6	131,6	92,9	2,8	84,0	4,6
Spółki akcyjne	76	10 307	32 741,8	31 969,5	25 108,9	855,7	18 586,9	5 564,0
Spółki z o.o.	298	18 454	20 396,5	20 361,1	15 918,9	375,0	14 530,9	755,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	214,0	212,4	192,8	6,8	76,4	109,2
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	35,4	35,4	18,9	0,7	4,4	13,9
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	734,6	724,7	513,1	21,7	331,2	151,2

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	54 259,8	53 434,7	41 845,6	1 262,6	33 613,7	6 598,5
WPIDO	67	11 338	11 983,5	11 890,3	9 610,0	340,8	7 338,3	1 818,2
WPID	284	15 903	31 088,9	31 057,5	24 589,3	757,0	19 862,9	3 726,5
W	37	1 846	11 045,5	10 345,3	7 508,5	158,3	6 403,2	931,8
PIDO	13	418	141,9	141,6	137,9	6,6	9,2	122,0

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2016 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	401	29 505	54 259,8	53 434,7	41 845,6	1 262,6	33 613,7	6 598,5
35.1	35	2 118	10 778,0	10 527,3	6 814,9	151,4	6 077,5	529,2
35.3	293	24 269	31 827,7	31 326,8	26 259,2	525,0	25 450,1	17,6
Przemysł	29	1 928	10 196,9	10 126,5	7 611,1	552,0	1 212,8	5 816,4
Inne	44	1 189	1 457,2	1 454,1	1 160,5	34,2	873,3	235,3

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci [km]	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	17 312,5	20 456,0	20 744,9
Brak sieci	122	36	40	-	-	-
3 i poniżej	230	25	26	326,5	49,2	51,4
3-5	99	32	31	402,4	138,0	129,5
5-7	70	26	27	431,2	161,1	169,0
7-10	68	53	51	580,7	439,0	426,4
10-20	112	95	91	1 597,1	1 338,4	1 289,1
20-50	82	94	94	2 545,1	3 111,6	3 064,6
Powyżej 50	66	74	77	11 429,5	15 218,6	15 615,1

* Długość sieci ciepłowniczej w 2015 r. i 2016 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	397	54 492		17 312,5
	2002	29 456		20 456,0
	2015	28 782		20 744,9
	2016			
0-19%	65	3 588		1 659,8
20-69%	94	4 725		2 560,4
70-100%	238	20 469		16 524,8

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	397	28 782		20 744,9
Jednostki samorządu terytorialnego	8	234		58,4
Spółki akcyjne	66	9 589		7 700,4
Spółki z o.o.	304	18 420		12 818,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	215		60,7
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22		1,1
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	300		105,6

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	397	28 782		20 744,9
WPIDO	67	11 338		11 188,5
WPID	283	15 894		7 659,3
W	1	12		1,4
PIDO	46	1 538		1 895,7

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	397	28 782		20 744,9
35.1	28	1 472		596,8
35.3	293	24 361		18 630,1
Przemysł	25	1 750		762,3
Inne	51	1 198		755,8

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Etaty		
	2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	60 239	31 343	30 630
Zjawisko nie występuje	14	7	6	-	-	-
5 i poniżej	130	19	20	393	62	61
5-10	110	35	36	864	274	277
10-15	86	40	38	1 090	516	487
15-20	60	39	46	1 049	691	819
20-30	89	55	56	2 183	1 338	1 384
30-40	56	42	40	1 958	1 494	1 418
40-50	46	31	31	2 072	1 396	1 409
50-60	44	35	34	2 439	1 936	1 882
60-75	40	25	24	2 686	1 691	1 609
75-150	66	59	57	6 815	6 735	6 378
150-250	58	24	26	10 736	4 351	4 674
250-500	31	17	17	10 380	5 719	5 702
Powyżej 500	19	7	6	17 573	5 139	4 530

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	835	60 239	2 732,9		
2002	428	31 343	5 351,9		
2015	431	30 630	5 496,7		
2016					
0-19%	78	4 001	5 551,5		
20-69%	104	5 913	6 512,6		
70-100%	249	20 717	5 199,9		

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	431	30 630	5 496,7		
Jednostki samorządu terytorialnego	8	234	4 016,7		
Spółki akcyjne	80	10 749	6 622,0		
Spółki z o.o.	323	19 103	4 982,9		
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	215	3 959,6		
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	2 821,6		
Pozostałe przedsiębiorstwa	13	306	4 145,4		

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	431	30 630	5 496,7		
WPIDO	67	11 338	5 669,5		
WPID	284	15 903	5 244,1		
W	36	1 846	7 162,6		
PIDO	44	1 543	4 781,0		

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie		Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto	
		etat	[zł/m-c]		
Polska	431	30 630	5 496,7		
35.1	37	2 145	6 719,0		
35.3	308	25 223	5 448,6		
Przemysł	31	1 938	5 414,8		
Inne	55	1 324	4 176,1		

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2015	2016	2002	2015	2016
Ogółem	849	435	437	60 239	31 343	30 630
1 000 i poniżej	250	5	5	2 559	119	119
1 000–4 000	233	86	83	4 230	1 212	1 167
4 000–20 000	244	210	213	14 547	7 183	7 042
20 000–200 000	111	117	119	27 529	14 929	14 726
Powyżej 200 000	11	17	17	11 374	7 900	7 576

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2015	2016	2002	2015	2016
Ogółem	849	435	437	60 239	31 343	30 630
Brak mocy	85	38	36	2 029	1 082	1 124
5 i poniżej	134	15	13	1 803	516	301
5–20	213	109	112	4 291	2 467	2 548
20–100	281	167	170	19 812	9 243	9 259
100–500	108	80	79	20 298	11 514	11 095
Powyżej 500	28	26	27	12 006	6 520	6 303

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2016 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	227 733,1	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
2015	31 343	359 551,6	227 733,1	34 580,1	142 618,4	251 513,3	32 230,6	219 282,8	
2016	437	30 630	383 783,0	234 680,6	33 123,1	147 973,7	268 932,4	33 386,5	235 545,9
0–19%	83	4 001	148 161,0	106 944,7	33 122,0	141 963,5	39 319,4	1 598,7	37 720,8
20–69%	105	5 913	134 664,7	106 501,0	-	3 498,8	131 165,9	4 201,9	126 964,0
70–100%	249	20 717	100 957,2	21 234,9	1,1	2 511,3	98 447,1	27 585,9	70 861,1

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2016 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	437	30 630	383 783,0	234 680,6	33 123,1	147 973,7	268 932,4	33 386,5	235 545,9
Jednostki samorządu terytorialnego	8	234	536,9	-	-	52,7	484,2	76,4	407,8
Spółki akcyjne	83	10 749	253 130,2	185 549,4	33 104,1	129 380,4	156 853,9	13 178,7	143 675,2
Spółki z o.o.	325	19 103	123 895,9	46 410,0	19,1	15 475,2	108 439,7	19 874,7	88 565,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	215	1 243,8	-	-	752,5	491,3	66,5	424,8
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	112,8	-	-	69,0	43,9	4,4	39,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	4 863,4	2 721,2	-	2 244,0	2 619,3	185,6	2 433,7

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2016 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	437	30 630	383 783,0	234 680,6	33 123,1	147 973,7	268 932,4	33 386,5	235 545,9
WPIDO	116	12 881	86 056,3	46 810,1	14 398,0	49 377,6	51 076,7	22 114,9	28 961,9
WPID	284	15 903	222 794,9	126 021,8	18 725,2	81 768,6	159 751,5	11 269,9	148 481,6
W	37	1 846	74 931,7	61 848,7	-	16 827,5	58 104,2	1,8	58 102,4

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2016 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	437	30 630	383 783,0	234 680,6	33 123,1	147 973,7	268 932,4	33 386,5	235 545,9
35.1	39	2 145	55 164,4	45 732,6	16,1	3 873,2	51 307,3	1 123,8	50 183,5
35.3	308	25 223	203 249,8	102 911,4	1,1	4 243,9	199 007,1	31 071,5	167 935,5
Przemysł	32	1 938	116 700,3	83 485,4	32 008,8	136 659,5	12 049,6	493,9	11 555,7
Inne	58	1 324	8 668,5	2 551,2	1 097,0	3 197,0	6 568,4	697,3	5 871,2

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne			
			ogółem	z tego		
				zużycie ciepła na potrzeby własne źródeł ciepła	zużycie ciepła na potrzeby pozostałej działalności gospodarczej	
etat			[TJ]			
Polska	2002	686	57 190	156 424,6	17 375,0	139 049,6
	2015	375	29 261	142 618,4	11 714,3	130 904,2
	2016	381	28 608	147 973,7	11 733,0	136 240,7
0–19%		69	3 915	141 963,5	6 458,1	135 505,4
20–69%		87	5 724	3 498,8	2 804,6	694,3
70–100%		225	18 969	2 511,3	2 470,3	41,0

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2016 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	381	28 608	147 973,7	11 733,0	136 240,7
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	52,7	11,1	41,6
Spółki akcyjne	75	10 272	129 380,4	7 836,6	121 543,8
Spółki z o.o.	282	17 602	15 475,2	3 695,6	11 779,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	752,5	25,9	726,6
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	69,0	2,4	66,6
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	295	2 244,0	161,5	2 082,5

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2016 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	381	28 608	147 973,7	11 733,0	136 240,7
WPIDO	63	10 744	45 859,3	2 897,7	42 961,6
WPID	277	15 777	81 768,6	6 179,6	75 589,0
W	33	1 811	16 827,5	2 446,6	14 380,9
PIDO	8	276	3 518,2	209,1	3 309,1

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2016 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	381	28 608	147 973,7	11 733,0	136 240,7
35.1	33	2 118	3 873,2	1 755,9	2 117,2
35.3	277	23 408	4 243,9	4 103,1	140,9
Przemysł	29	1 928	136 659,5	5 545,5	131 114,1
Inne	42	1 154	3 197,0	328,5	2 868,5

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2016 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				[tys. zł]
Polska	2002	849	60 239	35 595 787,8	16 108 334,0	5 510 856,8	3 582 129,1	7 489 727,6	5 052 001,0
	2015	435	31 343	51 543 567,9	25 330 493,1	6 646 489,1	2 767 506,3	12 175 211,9	4 554 547,4
	2016	437	30 630	55 404 141,5	27 475 361,5	6 804 644,8	3 064 317,4	12 418 662,4	5 006 184,2
0–19%		83	4 001	10 520 819,7	6 122 747,9	687 705,2	268 099,2	2 567 671,4	1 237 010,7
20–69%		105	5 913	15 613 533,8	7 807 637,3	1 954 118,2	861 286,2	3 017 888,6	1 225 658,6
70–100%		249	20 717	29 269 788,0	13 544 976,3	4 162 821,5	1 934 932,0	6 833 102,4	2 543 515,0

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2016 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	437	30 630	55 404 141,5	27 475 361,5	6 804 644,8	3 064 317,4	12 418 662,4	5 006 184,2
Jednostki samorządu terytorialnego	8	234	82 362,6	35 189,3	12 400,7	6 639,3	7 457,4	5 558,3
Spółki akcyjne	83	10 749	31 918 061,7	15 632 389,2	3 466 054,6	1 516 813,7	6 341 790,4	2 644 067,0
Spółki z o.o.	325	19 103	22 890 585,9	11 501 593,3	3 218 467,7	1 491 159,2	5 922 746,9	2 303 162,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	215	83 614,8	32 985,5	22 398,3	4 435,8	17 648,8	9 557,3
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	36 431,0	11 548,6	13 933,5	2 437,1	2 483,7	799,4
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	393 085,6	261 655,7	71 390,1	42 832,3	126 535,2	43 040,1

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2016 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	437	30 630	55 404 141,5	27 475 361,5	6 804 644,8	3 064 317,4	12 418 662,4	5 006 184,2
WPIDO	67	11 338	22 872 128,5	10 970 647,4	2 842 365,8	1 426 550,8	4 948 082,7	1 783 176,7
WPID	284	15 903	22 776 620,7	11 448 800,8	2 932 022,1	1 127 227,5	5 076 129,4	2 347 176,4
W	37	1 846	8 051 312,6	4 255 339,6	843 972,8	377 493,9	2 100 445,3	730 785,1
PIDO	49	1 543	1 704 079,8	800 573,8	186 284,1	133 045,2	294 005,0	145 046,0

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2016 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	437	30 630	55 404 141,5	27 475 361,5	6 804 644,8	3 064 317,4	12 418 662,4	5 006 184,2
35.1	39	2 145	5 875 366,2	2 983 003,4	808 637,0	366 968,3	1 449 131,6	548 369,6
35.3	308	25 223	41 690 799,7	19 572 344,0	5 490 540,1	2 530 477,1	9 144 985,7	3 427 874,9
Przemysł	32	1 938	6 146 351,2	3 767 251,6	338 904,4	93 283,8	988 104,0	567 321,2
Inne	58	1 324	1 691 624,4	1 152 762,4	166 563,4	73 588,2	836 441,1	462 618,6

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	2015	2016	[tys. zł]			2002	2015	2016
				2002	2015	2016			
Ogółem	849	435	437	35 595 787,8	51 543 567,9	55 404 141,5	16 108 334,0	25 330 493,1	27 475 361,5
1 000 i poniżej	250	5	5	1 418 837,3	81 773,3	81 654,6	649 932,5	30 608,4	19 500,2
1 000–4 000	233	86	83	1 640 405,7	1 276 214,3	1 175 404,7	812 417,9	748 605,1	720 606,4
4 000–20 000	244	210	213	4 604 232,9	6 178 050,2	7 072 421,5	2 515 339,5	2 983 309,2	3 704 372,0
20 000–200 000	111	117	119	15 931 681,9	20 391 460,2	21 751 175,1	7 477 797,5	9 992 614,5	10 574 517,3
Powyżej 200 000	11	17	17	12 000 630,0	23 616 069,9	25 323 485,6	4 652 846,7	11 575 356,0	12 456 365,6

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
2015	264	24 160	2 056 472,0	1 001,0	1 735,0	682,7
2016	258	23 673	1 688 508,5	1 846,2	1 156,9	434,7
0–19%	24	1 230	68 494,8	1 298,4	12,8	8,5
20–69%	45	3 923	151 948,7	30,3	85,4	42,6
70–100%	189	18 520	1 468 065,0	517,5	1 058,7	383,6

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	258	23 673	1 688 508,5	1 846,2	1 156,9	434,7
Jednostki samorządu terytorialnego	2	69	36,0	-	-	-
Spółki akcyjne	39	8 002	1 176 276,6	1 310,0	111,9	297,1
Spółki z o.o.	209	15 378	511 491,4	535,2	1 044,0	137,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	50	114,6	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	174	589,9	1,0	1,0	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	258	23 673	1 688 508,5	1 846,2	1 156,9	434,7
WPIDO	46	9 266	1 334 722,5	1 575,2	778,8	101,3
WPID	181	12 142	304 944,6	269,9	335,6	332,9
W	13	1 235	36 171,7	-	38,6	-
PIDO	18	1 031	12 669,7	1,1	4,0	0,5

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
[tys. zł]						
Polska	258	23 673	1 688 508,5	1 846,2	1 156,9	434,7
35.1	23	1 696	85 715,9	0,4	42,1	11,7
35.3	214	21 234	1 596 033,8	521,8	1 114,3	422,9
Przemysł	5	412	1 615,7	1 297,0	-	-
Inne	16	330	5 143,0	27,0	0,5	-

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tony]				
Polska	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
	2015	376	29 050	35 955 660,8	96 964,3	74 422,3	11 962,7
	2016	382	28 500	46 282 832,8	113 324,1	62 625,2	20 393,6
0–19%	69	3 943	14 853 962,5	25 928,7	18 626,6	2 312,4	
20–69%	89	5 739	21 283 129,7	53 778,2	30 597,4	12 908,7	
70–100%	224	18 817	10 145 740,6	33 617,2	13 401,2	5 172,5	

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	382	28 500	46 282 832,8	113 324,1	62 625,2	20 393,6
Jednostki samorządu terytorialnego	6	203	53 468,5	203,0	89,9	40,1
Spółki akcyjne	74	9 593	25 325 992,2	44 587,9	31 309,9	3 487,6
Spółki z o.o.	285	18 184	20 206 926,5	66 761,6	30 379,8	16 641,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	147 979,6	532,8	217,2	109,0
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	5 795,0	-	2,5	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	295	542 671,0	1 238,9	625,9	115,3

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	382	28 500	46 282 832,8	113 324,1	62 625,2	20 393,6
WPIDO	64	10 461	7 882 794,4	17 578,7	8 930,5	2 281,3
WPID	277	15 842	30 805 869,9	84 075,5	43 489,6	16 518,0
W	34	1 834	7 558 592,8	11 582,6	10 161,0	1 578,1
PIDO	7	363	35 575,7	87,3	44,1	16,2

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	382	28 500	46 282 832,8	113 324,1	62 625,2	20 393,6
35.1	34	2 118	13 563 566,4	38 922,5	21 243,5	11 720,8
35.3	278	23 282	20 655 539,1	52 949,6	26 218,7	6 752,5
Przemysł	29	1 928	11 322 616,0	19 096,5	13 992,8	1 501,5
Inne	41	1 171	741 111,3	2 355,6	1 170,1	418,8

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców [MW]	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży [tys. zł]	Średnia cena ciepła [zł/GJ]
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
Polska	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2015	248	22 534	142 542,9	22 402,1	5 138 132,8	36,05
	2016	251	21 980	150 819,1	23 274,1	5 467 545,5	36,25
0–19%	40	2 380	2 575,4	27 431,5	6 823,6	920 872,1	33,57
20–69%	54	4 652	10 933,5	101 145,5	8 687,0	3 590 247,2	35,50
70–100%	157	14 949	2 720,8	22 242,0	7 763,4	956 426,3	43,00

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	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	251	21 980	16 229,7	150 819,1	23 274,1	5 467 545,5	36,25
Jednostki samorządu terytorialnego	6	175	18,0	88,5	88,5	7 337,9	82,94
Spółki akcyjne	57	8 829	12 487,8	115 586,8	9 947,4	4 081 865,0	35,31
Spółki z o.o.	177	12 775	3 637,9	34 508,4	12 647,6	1 351 376,7	39,16
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	11	201	86,0	635,3	590,6	26 966,0	42,44

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	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	251	21 980	16 229,7	150 819,1	23 274,1	5 467 545,5	36,25
WPIDO	48	9 946	2 269,1	20 074,4	3 287,9	839 112,1	41,80
WPID	166	10 188	7 595,7	72 658,9	9 222,8	2 536 068,3	34,90
W	37	1 846	6 364,8	58 085,7	10 763,4	2 092 365,2	36,02
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	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	251	21 980	16 229,7	150 819,1	23 274,1	5 467 545,5	36,25
35.1	28	2 029	4 898,9	42 501,5	7 455,1	1 518 217,8	35,72
35.3	188	18 612	10 417,2	98 419,2	12 634,9	3 633 522,0	36,92
Przemysł	14	736	590,1	6 795,5	2 465,6	207 366,4	30,52
Inne	21	604	323,4	3 102,9	718,5	108 439,3	34,95

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła	
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]	
Polska	107	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05	
	2002	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2015	108	12 600	14 829,4	126 251,1	4 510 701,9	35,73
	2016	107	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05
0–19%	19	1 113	517,4	3 796,4	150 074,9	39,53	
20–69%	21	658	376,5	3 064,7	111 334,0	36,33	
70–100%	67	10 643	13 391,3	127 361,0	4 577 897,1	35,94	

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05
Jednostki samorządu terytorialnego	2	38	21,9	222,0	9 006,2	40,57
Spółki akcyjne	21	4 679	6 511,5	65 326,3	2 170 319,9	33,22
Spółki z o.o.	83	7 685	7 747,4	68 641,8	2 658 305,2	38,73
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	4,4	31,9	1 674,8	52,46
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05
WPIDO	58	10 574	12 391,8	117 877,7	4 266 609,5	36,20
WPID	3	298	6,5	210,9	5 033,5	23,87
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	46	1 543	1 887,0	16 133,5	567 663,1	35,19

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona u dostawców	Zakup ciepła	Całkowite koszty zakupu	Średnia cena jednostkowa zakupionego ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	107	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05
35.1	5	169	145,2	788,9	39 692,7	50,31
35.3	73	11 346	13 764,0	130 530,7	4 694 954,1	35,97
Przemysł	6	479	104,3	854,3	29 860,0	34,95
Inne	23	421	271,7	2 048,2	74 799,2	36,52

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2016 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		
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	9 162 634,7	32,88
	2015	396	29 393	35 233,6	202 227,9	11 746 766,2	57,84
	2016	395	28 724	35 190,4	218 004,5	12 560 754,5	57,40
0–19%	65	3 560	1 999,1	14 033,3	11 398,6	699 583,0	49,65
20–69%	93	4 714	4 586,4	28 052,1	27 785,8	1 579 745,3	56,29
70–100%	237	20 450	28 604,9	175 919,1	173 046,6	10 281 426,2	58,20

* 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 2016 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	395	28 724	35 190,4	218 004,5	212 230,9	12 560 754,5	57,40
Jednostki samorządu terytorialnego	7	223	86,0	544,2	544,2	34 989,4	62,58
Spółki akcyjne	66	9 589	15 120,6	93 300,6	90 630,8	5 008 819,7	53,41
Spółki z o.o.	303	18 374	19 657,6	121 865,3	119 531,0	7 404 296,9	60,59
Spółdzielnie mieszkaniowe	6	215	80,4	456,7	405,2	23 118,1	50,12
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	4,4	39,4	39,4	3 402,9	86,30
Pozostałe przedsiębiorstwa	12	300	241,5	1 798,4	1 080,4	86 127,6	47,89

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2016 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	395	28 724	35 190,4	218 004,5	212 230,9	12 560 754,5	57,40
WPIDO	67	11 338	21 178,3	128 007,1	126 074,1	7 556 746,1	58,73
WPID	280	15 836	11 900,3	76 110,4	72 275,8	4 213 557,3	55,35
W	1	12	2,173	14,106	14,106	1319,262	93,52
PIDO	47	1 539	2 109,5	13 872,8	13 866,9	789 131,9	56,36

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2016 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	395	28 724	35 190,4	218 004,5	212 230,9	12 560 754,5	57,40
35.1	28	1 472	1 304,3	8 471,0	7 720,3	432 904,2	50,96
35.3	292	24 342	32 361,9	199 159,4	196 287,5	11 612 635,3	58,09
Przemysł	25	1 750	705,6	5 565,5	3 600,7	232 176,2	41,67
Inne	50	1 160	818,5	4 808,6	4 622,4	283 038,7	58,53

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
2015	4	2 158	186,9	814,6	37 621,0	46,19
2016	4	2 123	162,6	986,2	42 761,8	43,36
0–19%	1	4	9,3	51,9	3 686,2	71,00
20–69%	1	156	140,1	807,2	35 593,7	44,09
70–100%	2	1 963	13,1	127,1	3 481,9	27,40

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2016 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 123	162,6	986,2	42 761,8	43,36
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	929	11,5	113,6	2 970,4	26,14
Spółki z o.o.	3	1 194	151,1	872,6	39 791,4	45,60
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 123	162,6	986,2	42 761,8	43,36
WPIDO	3	2 119	153,2	934,3	39 075,6	41,82
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	4	9,3	51,9	3 686,2	71,00

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowa ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	4	2 123	162,6	986,2	42 761,8	43,36
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	3	2 119	153,2	934,3	39 075,6	41,82
Przemysł	1	4	9,3	51,9	3 686,2	71,00
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2015	2016	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	13 724 485,8	17 522 242,2	18 643 234,5	13 801 441,3	17 266 029,1	16 839 011,2
0–19%	281	79	83	1 259 454,8	1 641 234,4	1 662 261,2	1 333 548,8	1 655 765,0	1 600 493,7
20–69%	215	103	105	3 724 586,5	4 654 053,5	5 344 793,4	3 687 239,8	4 430 563,5	4 497 635,6
70–100%	353	253	249	8 740 444,5	11 226 954,2	11 636 179,9	8 780 652,7	11 179 700,6	10 740 881,9

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2015	2016	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	13 724 485,8	17 522 242,2	18 643 234,5	13 801 441,3	17 266 029,1	16 839 011,2
Jednostki samorządu terytorialnego	76	8	8	166 144,5	41 158,6	42 754,9	171 130,1	41 840,2	40 646,2
Spółki akcyjne	222	83	83	6 890 442,8	8 767 268,5	9 358 868,9	6 877 601,5	8 553 630,7	8 384 996,4
Spółki z o.o.	462	327	325	5 864 138,7	8 595 982,3	9 101 167,5	5 914 809,1	8 565 472,3	8 288 384,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	5	6	36 071,9	21 711,7	23 215,3	35 997,4	21 651,8	22 316,6
Przedsiębiorstwa państwowe	29	1	1	683 664,0	3 369,5	3 402,9	716 605,2	2 807,2	2 374,5
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	11	14	84 023,8	92 751,5	113 825,0	85 298,0	80 626,9	100 293,2

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2015	2016	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	13 724 485,8	17 522 242,2	18 643 234,5	13 801 441,3	17 266 029,1	16 839 011,2
WPIDO	148	64	67	6 767 954,5	8 098 226,6	8 711 370,9	6 804 261,8	8 395 251,0	8 018 653,5
WPID	509	285	284	5 003 077,2	6 619 436,2	6 943 335,5	5 061 805,4	6 261 227,5	6 178 391,0
W	115	33	37	1 358 746,6	1 975 620,1	2 184 712,5	1 341 153,7	1 782 127,8	1 854 105,6
PIDO	77	53	49	594 707,6	828 959,4	803 815,6	594 220,4	827 422,9	787 861,1

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
	2002	2015	2016	[tys. zł]			[tys. zł]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	849	435	437	13 724 485,8	17 522 242,2	18 643 234,5	13 801 441,3	17 266 029,1	16 839 011,2
35.1	51	35	39	3 609 162,5	1 832 599,9	1 978 995,9	3 565 596,9	1 764 643,3	1 688 100,5
35.3	429	312	308	9 274 262,2	14 897 997,8	15 808 691,4	9 348 204,5	14 661 401,6	14 303 511,4
Przemysł	170	33	32	342 114,7	439 047,0	449 791,4	353 498,7	468 229,5	426 256,7
Inne	199	55	58	498 946,4	352 597,4	405 755,8	534 141,2	371 754,6	421 142,7

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2016 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem w działalności ciepłowniczej	18 643 234,5	10 022 861,6	4 060 893,4	4 559 479,5
w tym przychody ze sprzedaży	18 071 061,8	9 716 782,0	3 811 185,8	4 543 094,0
Koszty ogółem w działalności ciepłowniczej	16 839 011,2	8 966 529,1	3 026 920,7	4 845 561,4
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	16 255 276,0	8 629 422,6	2 781 939,0	4 843 914,4
Koszty stałe	7 480 344,0	3 820 109,1	2 611 032,4	1 049 202,5
Amortyzacja	1 892 596,1	1 090 022,3	802 514,3	59,6
Wynagrodzenia	1 881 769,3	1 170 241,2	710 979,3	548,9
Świadczenia na rzecz pracowników	451 361,9	293 233,5	157 965,8	162,6
Materiały i energia	1 315 865,4	172 203,6	96 300,8	1 047 361,0
w tym materiały do remontów i konserwacji	148 770,7	96 308,1	52 432,7	29,9
Usługi obce	1 021 374,9	689 680,0	331 362,2	332,8
w tym remonty	380 256,0	296 272,6	83 964,8	18,6
Podatki i opłaty	660 028,7	241 727,8	418 233,0	67,8
Pozostałe koszty stałe	257 347,6	163 000,7	93 677,1	669,8
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	56 828,9	30 505,8	26 270,3	52,7
Koszty zmienne	8 774 932,0	4 809 313,5	170 906,6	3 794 711,9
Materiały i energia	8 265 490,7	4 341 409,9	132 111,7	3 791 969,1
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	3 907 210,8	3 907 210,8	-	-
energia elektryczna	436 538,8	329 754,5	106 784,3	-
Usługi obce	69 548,2	61 647,4	7 615,0	285,8
Opłaty za korzystanie ze środowiska	180 184,2	173 942,8	6 241,3	-
Pozostałe koszty zmienne	259 708,9	232 313,3	24 938,6	2 457,1
Inne koszty w działalności ciepłowniczej	583 735,2	337 106,5	244 981,7	1 647,0
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	376 716,1	217 777,4	157 563,6	1 375,1
Koszty finansowe	207 019,1	119 329,1	87 418,1	271,8
w tym odsetki od kredytów bankowych	83 063,0	37 444,2	45 618,8	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 60. Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2016 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	Palivo 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
	2015	17266029,1	2180341,2	1885496,2	458909,8	1297206,3	957774,8	617964,1	54905,2	688891,5	4127113,7	4022016,5	48272,5	152013,6	197857,4	385766,2	191500,2
	2016	16839011,2	1892596,1	1881769,3	451361,9	1315865,4	1021374,9	660028,7	56828,9	200518,8	3907210,8	4358279,9	69548,2	180184,2	259708,9	376716,1	207019,1
0–19%		1 600 493,7	168 356,1	130 201,4	38 670,9	64 704,3	107 294,5	48 919,8	2 929,5	95 361,1	581 953,3	204 638,7	8 088,2	30 938,0	34 704,7	56 107,2	27 626,0
20–69%		4 497 635,6	627 687,4	460 818,4	135 621,4	132 844,1	333 499,5	144 618,8	12 695,1	189 878,7	1 746 877,8	295 384,9	37 218,5	86 876,4	161 997,6	87 036,2	44 580,9
70–100%		10 740 881,9	1 096 552,6	1 290 749,5	277 069,6	1 118 317,0	580 580,9	466 490,1	41 204,3	-84 721,0	1 578 379,7	3 858 256,3	24 241,5	62 369,8	63 006,6	233 572,7	134 812,2

Tabela 61. Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2016 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	Palivo 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	16839011,2	1892596,1	1881769,3	451361,9	1315865,4	1021374,9	660028,7	56828,9	200518,8	3907210,8	4358279,9	69548,2	180184,2	259708,9	376716,1	207019,1
Jednostki samorządu terytorialnego	40 646,2	2 817,9	10 435,9	2 010,8	3 738,0	867,8	1 200,0	74,4	331,6	10 624,8	7 887,5	79,2	292,6	199,0	33,1	53,4
Spółki akcyjne	8 384 996,4	966 495,3	720 526,5	207 662,3	544 992,0	542 605,1	327 648,4	11 119,2	270 235,2	2 139 936,0	2 032 191,4	32 723,6	123 549,1	166 420,7	214 476,4	84 415,2
Spółki z o.o.	8 288 384,3	913 501,8	1 134 831,6	238 436,8	763 832,3	466 768,7	328 368,6	42 505,4	-72 849,8	1 696 773,2	2 310 950,0	36 048,0	55 504,3	90 532,3	161 338,1	121 842,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	22 316,6	1 052,4	3 211,3	540,4	1 372,0	2 319,8	610,8	-	1 682,3	8 533,9	1 840,4	359,8	204,7	525,9	-	63,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2 374,5	281,8	474,0	94,2	-	75,4	120,7	-	3,0	895,6	46,3	-	7,3	-	376,4	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	100 293,2	8 446,9	12 290,1	2 617,4	1 931,1	8 738,1	2 080,2	3 129,8	1 116,5	50 447,2	5 364,3	337,6	626,2	2 031,0	492,1	644,6

Tabela 62. Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2016 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	Palivo 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	16839011,2	1892596,1	1881769,3	451361,9	1315865,4	1021374,9	660028,7	56828,9	200518,8	3907210,8	4358279,9	69548,2	180184,2	259708,9	376716,1	207019,1
WPIDO	8 018 653,5	722 995,7	723 716,1	171 240,6	962 054,7	379 139,9	330 468,4	21 786,3	-88 083,8	847 937,5	3 541 326,8	26 215,2	43 985,0	68 681,3	157 914,0	109 275,8
WPID	6 178 391,0	869 058,6	927 728,1	221 568,3	142 170,7	455 866,8	254 362,8	23 281,2	186 208,4	2 269 971,1	338 154,2	25 183,4	103 458,0	116 630,5	180 954,7	63 794,3
W	1 854 105,6	246 369,8	151 395,2	46 284,5	33 865,9	171 674,8	45 110,3	11 151,7	97 312,5	789 302,2	71 870,3	18 043,7	32 708,1	72 782,3	34 082,8	32 151,5
PIDO	787 861,1	54 172,0	78 930,0	12 268,5	177 774,1	14 693,4	30 087,1	609,7	5 081,7	-	406 928,7	105,9	33,1	1 614,8	3 764,6	1 797,5

Tabela 63. Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2016 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	Palivo 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	16839011,2	1892596,1	1881769,3	451361,9	1315865,4	1021374,9	660028,7	56828,9	200518,8	3907210,8	4358279,9	69548,2	180184,2	259708,9	376716,1	207019,1
35.1	1 688 100,5	217 621,2	167 231,5	46 386,1	40 590,5	152 717,0	48 478,7	7 159,6	90 392,4	669 473,1	100 554,1	7 834,6	42 273,0	43 842,1	28 469,3	25 077,3
35.3	14 303 511,4	1 590 645,8	1 642 037,2	390 303,9	1 231 660,3	819 306,4	589 364,2	47 915,3	81 351,4	2 905 936,9	4 136 601,7	54 296,2	127 283,4	194 331,4	318 924,7	173 552,6
Przemysł	426 256,7	39 185,8	24 311,1	5 555,6	12 145,3	26 120,5	9 408,7	469,2	14 322,8	208 903,9	55 956,0	3 418,4	8 778,3	11 914,6	2 465,7	3 300,7
Inne	421 142,7	45 143,3	48 189,5	9 116,3	31 469,3	23 231,1	12 777,1	1 284,7	14 452,1	122 896,9	65 168,2	3 999,0	1 849,5	9 620,8	26 856,3	5 088,5

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2016 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	2015	397	30 261	13 491 288,9	799 055,7	14 501,1	589 968,9	670 808,7	342 126,8	30 164 030,3	30 107,0	572 835,9	-	587 948,8	17 140 705,8	
	2016	401	29 505	14 368 049,3	856 413,5	22 460,6	586 582,2	633 108,8	362 997,7	32 432 892,1	114 913,6	610 295,2	2 001 993,5	650 125,6	17 464 106,6	
0–19%	70	3 943	3 788 792,9	767 416,1	8 332,1	573 549,2	297 326,0	244 320,7	21 614 056,9	102 692,6	-	2 001 993,5	650 125,6	-	8 363 193,0	
20–69%	95	5 781	5 735 779,4	61 391,9	10 069,3	12 202,5	174 881,4	97 608,0	6 028 861,0	12 221,0	327,564	-	-	-	7 760 529,3	
70–100%	236	19 781	4 843 477,0	27 605,5	4 059,2	830,5	160 901,5	21 069,1	4 789 974,2	-	609 967,6	-	-	-	1 340 384,3	

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	14 368 049,3	856 413,5	22 460,6	586 582,2	633 108,8	362 997,7	32 432 892,1	114 913,6	610 295,2	2 001 993,5	650 125,6	17 464 106,6	
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	23 992,0	-	-	-	3 922,8	27,2	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	76	10 307	8 805 630,8	828 808,1	11 003,9	584 771,3	407 822,2	342 765,7	17 889 525,2	102 692,6	-	548 930,9	310 867,9	9 855 282,7	
Spółki z o.o.	298	18 454	5 242 788,7	27 605,5	10 975,4	1 768,5	208 869,6	19 688,4	14 253 241,1	12 221,0	537 988,4	1 453 062,6	339 257,7	7 147 051,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	72 124,6	-	-	-	-	-	-	-	72 306,8	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	3 638,8	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	223 513,1	-	481,3	42,5	8 855,4	516,5	290 125,9	-	-	-	-	461 772,0	

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	14 368 049,3	856 413,5	22 460,6	586 582,2	633 108,8	362 997,7	32 432 892,1	114 913,6	610 295,2	2 001 993,5	650 125,6	17 464 106,6	
WPIDO	67	11 338	2 480 353,8	-	3 844,6	571 215,2	162 268,8	49 140,1	2 324 691,1	-	327,6	-	-	9 018 221,4	
WPID	284	15 903	9 108 950,7	519 355,5	11 348,2	7 783,9	402 167,3	166 005,9	19 101 767,4	102 692,6	609 967,6	-	310 867,9	4 603 880,2	
W	37	1 846	2 776 602,3	337 058,0	7 153,9	7 583,1	67 930,8	147 851,8	11 003 946,1	-	-	2 001 993,5	339 257,7	3 173 961,3	
PIDO	13	418	2 142,4	-	113,9	-	741,9	-	2 487,5	12 221,0	-	-	-	668 043,6	

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2016 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	401	29 505	14 368 049,3	856 413,5	22 460,6	586 582,2	633 108,8	362 997,7	32 432 892,1	114 913,6	610 295,2	2 001 993,49	650 125,6	17 464 106,6	
35.1	35	2 118	1 697 640,7	767 416,1	1 597,4	552,8	97 676,7	149 747,3	3 799 048,8	-	-	-	-	5 899 569,4	
35.3	293	24 269	9 532 614,9	88 997,4	12 704,8	12 795,1	232 581,9	25 360,0	9 997 428,6	12 221,0	609 967,6	-	-	3 201 344,2	
Przemysł	29	1 928	2 863 028,9	-	6 847,0	573 209,5	272 147,6	147 851,8	18 433 638,7	102 692,6	-	-	650 125,6	8 112 762,6	
Inne	44	1 189	274 764,8	-	1 311,5	24,8	30 702,6	40 038,6	202 776,0	-	327,6	2 001 993,5	-	250 430,3	

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2016 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	
			etat [tys. zł]												
Polska	2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	56 563,5	29 360,1	-	-	-	-	233 284,1
	2015	397	30 261	3 527 136,3	41 295,6	36 918,3	729 044,7	905 061,9	167 153,5	546 379,5	1 568,4	-	-	634,6	193 574,8
	2016	401	29 505	3 409 217,2	41 716,3	48 316,4	513 151,9	666 322,1	174 436,5	508 141,7	1 828,0	55,92	72,1	133,2	189 017,7
0–19%	70	3 943	832 079,0	33 169,5	18 798,9	494 992,0	255 633,3	133 229,2	310 083,8	1 713,3	-	72,1	133,2	117 792,1	
20–69%	95	5 781	1 344 059,4	5 150,8	19 218,6	16 689,5	185 538,3	16 975,5	123 093,2	114,7	55,92	-	-	58 724,0	
70–100%	236	19 781	1 233 078,8	3 396,0	10 299,0	1 470,4	225 150,6	24 231,8	74 964,7	-	-	-	-	12 501,6	

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 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	
			etat [tys. zł]												
Polska	401	29 505	3 409 217,2	41 716,3	48 316,4	513 151,9	666 322,1	174 436,5	508 141,7	1 828,0	55,9	72,1	133,2	189 017,7	
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	5 776,8	-	-	-	5 408,3	32,8	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	76	10 307	2 029 536,6	38 320,3	22 066,8	510 650,1	379 171,2	151 223,4	331 082,4	1 713,3	-	-	133,2	125 800,7	
Spółki z o.o.	298	18 454	1 302 218,8	3 396,0	25 080,7	2 385,0	263 288,6	22 589,6	175 259,3	114,7	55,9	72,1	-	56 139,7	
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	19 356,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	4 463,7	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	52 328,1	-	1 168,9	116,7	13 990,3	590,6	1 800,0	-	-	-	-	7 077,3	

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 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	
			etat [tys. zł]												
Polska	401	29 505	3 409 217,2	41 716,3	48 316,4	513 151,9	666 322,1	174 436,5	508 141,7	1 828,0	55,9	72,1	133,2	189 017,7	
WPIDO	67	11 338	604 366,1	-	9 409,5	492 825,0	185 425,8	37 838,3	45 854,4	-	55,9	-	-	107 165,6	
WPID	284	15 903	2 141 603,0	23 558,3	22 350,2	10 266,7	413 565,2	61 858,1	335 282,8	1 713,3	-	-	133,2	41 486,2	
W	37	1 846	662 364,3	18 158,0	16 298,7	10 060,1	66 262,5	74 740,1	126 933,1	-	-	72,1	-	34 306,4	
PIDO	13	418	883,8	-	258,0	-	1 068,6	-	71,4	114,7	-	-	-	6 059,5	

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2016 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	
			etat [tys. zł]												
Polska	401	29 505	3 409 217,2	41 716,3	48 316,4	513 151,9	666 322,1	174 436,5	508 141,7	1 828,0	55,9	72,1	133,2	189 017,7	
35.1	35	2 118	386 919,3	33 169,5	3 579,2	666,5	94 911,5	43 294,3	72 817,4	-	-	-	-	52 024,6	
35.3	293	24 269	2 338 612,0	8 546,8	26 365,3	17 851,2	301 999,9	29 281,5	183 050,2	114,7	-	-	-	19 201,1	
Przemysł	29	1 928	614 534,7	-	15 330,7	494 561,5	228 353,8	74 740,1	248 623,5	1 713,3	-	-	133,2	116 755,0	
Inne	44	1 189	69 151,2	-	3 041,2	72,6	41 056,9	27 120,6	3 650,5	-	55,9	72,1	-	1 037,1	

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2016 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]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	2002	761	58 075	180,58	37,86	1 202,56	434,14	0,71	0,44	1,73	x	-	x	-	-	10,08
	2015	397	30 261	261,44	51,68	2 545,89	1 235,73	1,35	0,49	18,11	52,09	x	-	1,08	-	11,29
	2016	401	29 505	237,28	48,71	2 151,17	874,82	1,05	0,48	15,67	15,91	x	x	x	-	10,82
0–19%	70	3 943	219,62	43,22	2 256,21	863,03	0,86	0,55	14,35	16,68	-	x	-	x	-	14,08
20–69%	95	5 781	234,33	83,90	1 908,63	1 367,71	1,06	0,17	20,42	9,39	x	-	-	-	-	7,57
70–100%	236	19 781	254,59	123,02	2 537,19	1 770,55	1,40	1,15	15,65	-	x	-	-	-	-	9,33

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2016 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]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	401	29 505	237,28	48,71	2 151,17	874,82	1,05	0,48	15,67	15,91	x	x	x	-	-	10,82
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	240,78	-	-	-	1 378,67	1 208,36	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 307	230,48	46,24	2 005,36	873,25	929,75	441,19	18,51	16,68	-	x	-	x	-	12,76
Spółki z o.o.	298	18 454	248,38	123,02	2 285,17	1 348,63	1 260,54	1 147,36	12,30	9,39	x	x	x	-	-	7,85
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	268,38	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	1 226,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	234,12	-	2 428,98	2 747,07	1 579,86	1 143,58	6,20	-	-	-	-	-	-	15,33

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	401	29 505	237,28	48,71	2 151,17	874,82	1,05	0,48	15,67	15,91	x	x	x	-	-	10,82
WPIDO	67	11 338	243,66	-	2 447,50	862,77	1 142,71	770,01	19,72	-	x	-	-	-	-	11,88
WPID	284	15 903	235,11	45,36	1 969,48	1 318,97	1 028,34	372,63	17,55	16,68	x	-	-	x	-	9,01
W	37	1 846	238,55	53,87	2 278,30	1 326,65	975,44	505,51	11,54	-	-	x	-	x	-	10,81
PIDO	13	418	412,52	-	2 264,93	-	1 440,28	-	28,70	9,39	-	-	-	-	-	9,07

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2016 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Średni koszt jednostkowy													
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa		
			[zł/tona]				[zł/m ³]		[zł/GJ]							
	etat															
Polska	401	29 505	237,28	48,71	2 151,17	874,82	1,05	0,48	15,67	15,91	x	x	x	-	-	10,82
35.1	35	2 118	227,92	43,22	2 240,64	1 205,72	0,97	0,29	19,17	-	-	-	-	-	-	8,82
35.3	293	24 269	245,33	96,03	2 075,23	1 395,16	1,30	1,15	18,31	9,39	x	-	-	-	-	6,00
Przemysł	29	1 928	214,64	-	2 239,05	862,79	0,84	0,51	13,49	16,68	-	-	-	x	-	14,39
Inne	44	1 189	251,67	-	2 318,92	-	1,34	0,68	18,00	-	x	x	-	-	-	4,14

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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	2015	397	30 261	262 656 913,2	5 939 779,7	2 115 627,7	21 636 469,2	24 640 692,4	5 809 314,1	25 528 998,6	-	566 488,5	-	-	12 561 427,2
	2016	401	29 505	280 196 313,3	6 143 742,5	2 810 323,3	21 516 820,0	23 482 582,9	6 226 482,7	30 567 909,4	5 983,0	602 975,2	1 529 872,7	-	13 229 256,8
0–19%	70	3 943	72 304 758,3	5 354 653,5	47 226,8	21 471 764,0	10 356 409,8	4 373 330,6	25 326 462,1	-	-	1 529 872,7	-	-	7 396 543,7
20–69%	95	5 781	117 280 145,3	503 114,0	123 448,7	16 185,0	8 019 206,6	1 359 716,2	2 306 232,1	5 983,0	465,0	-	-	-	5 050 231,5
70–100%	236	19 781	90 611 409,7	285 975,0	110 356,8	28 871,0	5 106 966,5	493 435,9	2 935 215,2	-	602 510,2	-	-	-	782 481,6

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	280 196 313,3	6 143 742,5	2 810 323,3	21 516 820,0	23 482 582,9	6 226 482,7	30 567 909,4	5 983,0	602 975,2	1 529 872,7	-	-	13 229 256,8
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	402 863,0	-	-	-	133 306,7	714,0	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 307	172 724 186,7	5 857 767,5	63 366,0	21 487 949,0	16 505 635,0	5 857 116,0	21 164 288,0	-	527 560,0	362 183,0	-	-	8 580 190,2
Spółki z o.o.	298	18 454	101 521 612,3	285 975,0	198 612,3	27 557,7	6 436 439,4	357 341,9	9 297 039,3	5 983,0	75 415,2	1 167 689,7	-	-	4 522 190,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	1 243 770,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	112 846,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	4 303 881,4	-	19 054,0	1 313,3	294 355,6	11 310,8	106 582,1	-	-	-	-	-	126 876,0

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	280 196 313,3	6 143 742,5	2 810 323,3	21 516 820,0	23 482 582,9	6 226 482,7	30 567 909,4	5 983,0	602 975,2	1 529 872,7	-	-	13 229 256,8
WPIDO	67	11 338	48 245 162,0	-	110 841,8	21 456 347,5	5 340 380,0	1 122 692,4	1 959 993,6	-	936,8	-	-	-	7 135 480,5
WPID	284	15 903	174 528 016,4	3 947 239,5	125 645,2	44 791,5	14 366 581,4	3 244 374,3	23 073 584,6	-	602 023,4	-	-	-	2 862 687,1
W	37	1 846	57 385 794,9	2 196 503,0	40 191,5	15 681,0	3 752 308,0	1 859 416,0	5 532 341,2	-	-	1 529 872,7	-	-	2 619 607,9
PIDO	13	418	37 340,0	-	4 353,8	-	23 313,6	-	1 990,0	5 983,0	15,0	-	-	-	611 481,5

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	401	29 505	280 196 313,3	6 143 742,5	2 810 323,3	21 516 820,0	23 482 582,9	6 226 482,7	30 567 909,4	5 983,0	602 975,2	1 529 872,7	-	-	13 229 256,8
35.1	35	2 118	33 077 440,4	5 354 653,5	38 119,7	-	5 806 335,4	2 883 079,6	3 504 613,6	-	-	-	-	-	4 500 119,5
35.3	293	24 269	188 106 652,9	789 089,1	207 393,1	45 056,0	7 143 616,2	509 000,6	4 507 951,4	5 983,0	602 510,2	-	-	-	1 332 593,6
Przemysł	29	1 928	54 394 126,4	-	3 366,0	21 471 764,0	9 507 800,0	1 859 416,0	22 257 680,6	-	-	-	-	-	7 206 150,0
Inne	44	1 189	4 618 093,6	-	32 153,5	-	1 024 831,2	974 986,5	297 663,8	-	465,0	1 529 872,7	-	-	190 393,7

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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
Polska	2015	397	30 261	197 624 779,0	5 206 582,4	1 655 402,4	2 477 789,9	12 605 129,3	3 878 194,6	8 965 249,9	-	431 903,4	-	-	5 864 139,1
	2016	401	29 505	213 082 104,9	5 324 131,6	2 222 381,3	2 498 981,0	13 342 553,9	4 209 718,0	7 886 738,1	-	460 907,4	859 118,7	-	5 679 618,9
0–19%	70	3 943	22 290 807,9	4 696 754,8	37 432,6	2 456 769,0	1 321 443,1	2 630 256,1	3 058 194,8	-	-	859 118,7	-	-	593 233,4
20–69%	95	5 781	111 712 971,5	377 652,6	96 112,8	15 371,8	7 397 531,0	1 160 755,8	2 101 882,8	-	465,0	-	-	-	4 407 063,6
70–100%	236	19 781	79 078 325,4	249 724,2	88 836,0	26 840,3	4 623 579,7	418 706,1	2 726 660,4	-	460 442,4	-	-	-	679 321,9

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	213 082 104,9	5 324 131,6	2 222 381,3	2 498 981,0	13 342 553,9	4 209 718,0	7 886 738,1	-	460 907,4	859 118,7	-	-	5 679 618,9
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	313 441,1	-	-	-	122 394,8	714,0	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 307	127 392 573,3	5 074 407,4	37 292,7	2 472 140,8	7 060 642,0	3 880 678,8	3 218 794,5	-	400 484,0	357 133,0	-	-	1 838 502,6
Spółki z o.o.	298	18 454	83 046 764,8	249 724,2	166 172,6	25 727,2	5 836 901,4	317 241,3	4 576 884,5	-	60 423,4	501 985,7	-	-	3 714 240,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	427 820,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	39 430,5	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	1 901 505,4	-	18 916,0	1 113,1	283 185,2	11 083,9	91 059,1	-	-	-	-	-	126 876,0

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	213 082 104,9	5 324 131,6	2 222 381,3	2 498 981,0	13 342 553,9	4 209 718,0	7 886 738,1	-	460 907,4	859 118,7	-	-	5 679 618,9
WPIDO	67	11 338	37 481 260,7	-	86 540,4	2 477 759,2	2 940 823,5	1 086 952,7	1 869 126,6	-	897,7	-	-	-	1 136 542,7
WPID	284	15 903	127 906 517,0	3 306 357,6	101 074,5	5 850,1	6 822 990,3	2 728 628,3	4 944 865,8	-	460 009,7	-	-	-	2 110 259,3
W	37	1 846	47 694 327,2	2 017 774,0	34 766,4	15 371,8	3 578 740,0	394 137,0	1 072 745,6	-	-	859 118,7	-	-	2 432 816,9
PIDO	13	418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	401	29 505	213 082 104,9	5 324 131,6	2 222 381,3	2 498 981,0	13 342 553,9	4 209 718,0	7 886 738,1	-	460 907,4	859 118,7	-	-	5 679 618,9
35.1	35	2 118	30 219 060,2	4 696 754,8	35 822,6	-	5 549 108,6	2 407 656,1	3 425 964,5	-	-	-	-	-	3 940 999,8
35.3	293	24 269	172 287 645,6	627 376,8	162 313,1	42 212,0	6 416 885,9	432 960,0	4 106 600,7	-	460 442,4	-	-	-	1 145 385,7
Przemysł	29	1 928	7 485 246,4	-	-	2 456 769,0	521 367,5	394 137,0	101 876,5	-	-	-	-	-	492 282,4
Inne	44	1 189	3 090 152,7	-	24 245,6	-	855 191,9	974 964,9	252 296,3	-	465,0	859 118,7	-	-	100 951,0

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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
Polska	2015	397	30 261	7 450 477,4	137 578,1	14 021,3	93 227,8	698 502,8	155 736,5	367 064,9	-	16 188,0	-	-	216 992,6
	2016	401	29 505	7 975 664,6	141 521,7	17 179,5	98 838,7	710 737,2	170 862,6	326 494,3	-	16 938,5	-	26 807,8	218 065,9
0–19%	70	3 943	764 704,2	114 709,2	1 747,0	96 984,6	71 232,7	97 653,3	125 882,2	-	-	-	26 807,8	-	22 699,9
20–69%	95	5 781	4 033 697,1	15 413,1	9 789,1	599,1	331 267,6	44 008,7	85 448,0	-	64,7	-	-	-	164 922,4
70–100%	236	19 781	3 177 263,3	11 399,4	5 643,3	1 255,0	308 236,9	29 200,6	115 164,1	-	16 873,8	-	-	-	30 443,6

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	7 975 664,6	141 521,7	17 179,5	98 838,7	710 737,2	170 862,6	326 494,3	-	-	16 938,5	26 807,8	-	218 065,9
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	17 024,5	-	-	-	8 805,4	46,2	-	-	-	-	-	-	0,0
Spółki akcyjne	76	10 307	4 613 923,5	130 122,3	1 908,5	97 583,7	316 574,9	147 985,9	127 447,3	-	13 040,8	10 616,0	-	-	72 396,3
Spółki z o.o.	298	18 454	3 258 535,0	11 399,4	13 531,0	1 211,1	361 257,0	22 038,8	195 091,9	-	3 897,7	16 191,8	-	-	142 461,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	16 984,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	2 953,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	69 197,5	-	1 739,9	43,9	21 146,3	791,6	3 955,1	-	-	-	-	-	3 208,1

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	7 975 664,6	141 521,7	17 179,5	98 838,7	710 737,2	170 862,6	326 494,3	-	-	16 938,5	26 807,8	-	218 065,9
WPIDO	67	11 338	1 552 457,5	-	5 923,8	97 892,6	188 099,9	33 729,7	78 425,5	-	81,8	-	-	-	46 583,0
WPID	284	15 903	4 706 462,6	80 966,4	8 678,4	347,0	376 370,7	124 873,0	207 876,6	-	16 856,7	-	-	-	83 813,9
W	37	1 846	1 716 744,4	60 555,3	2 577,3	599,1	146 266,6	12 259,8	40 192,2	-	-	-	26 807,8	-	87 668,9
PIDO	13	418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	401	29 505	7 975 664,6	141 521,7	17 179,5	98 838,7	710 737,2	170 862,6	326 494,3	-	-	16 938,5	26 807,8	-	218 065,9
35.1	35	2 118	1 080 164,7	114 709,2	1 540,4	-	226 529,6	102 628,1	135 431,8	-	-	-	-	-	147 407,1
35.3	293	24 269	6 540 895,4	26 812,5	12 918,1	1 854,1	399 007,4	30 293,3	175 344,1	-	16 873,8	-	-	-	47 958,9
Przemysł	29	1 928	225 747,0	-	-	96 984,6	23 753,0	12 259,8	3 705,6	-	-	-	-	-	19 405,9
Inne	44	1 189	128 857,4	-	2 720,9	-	61 447,3	25 681,3	12 012,8	-	64,7	26 807,8	-	-	3 294,0

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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]												
	2002	761	58 075	22,53	16,26	43,98	21,31	32,72	30,80	26,87	13,00	.	-	.	21,47
Polska	2015	397	30 261	37,70	26,42	84,77	37,63	55,41	40,16	40,94	-	37,48	-	-	37,00
	2016	401	29 505	37,43	26,58	77,25	39,55	53,27	40,59	41,40	-	36,75	31,20	-	38,39
0–19%	70	3 943	34,31	24,42	46,67	39,48	53,91	37,13	41,16	-	-	31,20	-	-	38,26
20–69%	95	5 781	36,11	40,81	101,85	38,98	44,78	37,91	40,65	-	139,15	-	-	-	37,42
70–100%	236	19 781	40,18	45,65	63,52	46,76	66,67	69,74	42,24	-	36,65	-	-	-	44,81

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	401	29 505	37,43	26,58	77,25	39,55	53,27	40,59	41,40	-	36,75	31,20	-	-	38,39
Jednostki samorządu terytorialnego	7	214	54,31	-	-	-	71,94	64,69	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	76	10 307	36,22	25,64	51,18	39,47	44,84	38,13	39,59	-	32,56	29,73	-	-	39,38
Spółki z o.o.	298	18 454	39,24	45,65	81,43	47,07	61,89	69,47	42,63	-	64,51	32,26	-	-	38,36
Spółdzielnie mieszkaniowe	5	202	39,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	-	-	-	-	74,91	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	14	306	36,39	-	91,98	39,46	74,67	71,42	43,43	-	-	-	-	-	25,29

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	401	29 505	37,43	26,58	77,25	39,55	53,27	40,59	41,40	-	36,75	31,20	-	-	38,39
WPIDO	67	11 338	41,42	-	68,45	39,51	63,96	31,03	41,96	-	91,11	-	-	-	40,99
WPID	284	15 903	36,80	24,49	85,86	59,32	55,16	45,76	42,04	-	36,64	-	-	-	39,72
W	37	1 846	35,99	30,01	74,13	38,98	40,87	31,11	37,47	-	-	31,20	-	-	36,04
PIDO	13	418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	401	29 505	37,43	26,58	77,25	39,55	53,27	40,59	41,40	-	36,75	31,20	-	-	38,39
35.1	35	2 118	35,74	24,42	43,00	-	40,82	42,63	39,53	-	-	-	-	-	37,40
35.3	293	24 269	37,96	42,74	79,59	43,92	62,18	69,97	42,70	-	36,65	-	-	-	41,87
Przemysł	29	1 928	30,16	-	-	39,48	45,56	31,11	36,37	-	-	-	-	-	39,42
Inne	44	1 189	41,70	-	112,22	-	71,85	26,34	47,61	-	139,15	31,20	-	-	32,63

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 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]				
Polska	2015	109	14 357	9 421 931,3	745 800,7	9 601,3	589 203,2	454 459,5	323 821,9	28 029 423,9	30 107,0	-	-	537 186,0	15 992 940,6
	2016	121	14 624	10 095 117,3	796 640,1	15 605,5	585 227,9	359 072,1	343 098,5	29 751 799,1	114 913,6	-	2 001 993,5	610 935,7	16 040 706,3
0–19%		42	3 321	3 407 892,5	735 248,1	7 125,7	572 348,3	191 784,6	243 986,8	21 200 850,8	102 692,6	-	2 001 993,5	610 935,7	7 883 658,1
20–69%		35	4 295	5 192 118,4	61 391,9	6 710,3	12 157,2	131 728,6	96 496,2	5 657 532,3	12 221,0	-	-	-	7 366 629,8
70–100%		44	7 008	1 495 106,5	-	1 769,5	722,4	35 558,8	2 615,4	2 893 416,0	-	-	-	-	790 418,4

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 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	121	14 624	10 095 117,3	796 640,1	15 605,5	585 227,9	359 072,1	343 098,5	29 751 799,1	114 913,6	-	2 001 993,5	610 935,7	16 040 706,3	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	56	7 941	7 986 597,1	796 640,1	9 364,4	583 595,1	268 215,7	337 744,5	17 556 174,7	102 692,6	-	548 930,9	310 867,9	9 351 062,2	
Spółki z o.o.	61	6 574	1 930 697,0	-	6 241,1	1 632,8	90 856,4	5 354,0	12 195 624,4	1 221,0	-	1 453 062,6	300 067,8	6 227 872,1	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	177 823,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	461 772,0	

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 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	121	14 624	10 095 117,3	796 640,1	15 605,5	585 227,9	359 072,1	343 098,5	29 751 799,1	114 913,6	-	2 001 993,5	610 935,7	16 040 706,3	
WPIDO	26	6 180	1 357 965,8	-	1 365,4	571 215,2	92 468,7	44 104,8	2 144 429,1	-	-	-	-	8 842 061,5	
WPID	67	6 651	6 126 435,8	491 750,1	8 210,2	6 457,6	205 563,5	151 195,7	17 586 396,0	102 692,6	-	-	310 867,9	3 769 529,7	
W	26	1 663	2 610 715,8	304 890,0	6 029,9	7 555,1	61 039,9	147 798,0	10 020 974,0	-	-	2 001 993,5	300 067,8	2 991 311,6	
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	12 221,0	-	-	-	437 803,6	

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 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	121	14 624	10 095 117,3	796 640,1	15 605,5	585 227,9	359 072,1	343 098,5	29 751 799,1	114 913,6	-	2 001 993,5	610 935,7	16 040 706,3	
35.1	30	1 873	1 542 670,1	735 248,1	1 326,3	524,8	91 558,5	149 467,3	3 799 048,8	-	-	-	-	5 899 569,4	
35.3	61	10 645	5 798 044,3	61 391,9	7 733,5	12 641,7	87 211,1	6 241,0	7 681 536,6	12 221,0	-	-	-	2 257 478,8	
Przemysł	20	1 717	2 676 619,5	-	6 057,4	572 061,4	176 424,3	147 798,0	18 114 764,0	102 692,6	-	-	610 935,7	7 699 845,9	
Inne	10	389	77 783,4	-	488,4	-	3 878,2	39 592,2	156 449,7	-	-	2 001 993,5	-	183 812,2	

Tabela 96. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 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]												
Polska	2015	109	14 357	2 357 963,7	36 446,5	24 490,7	727 747,5	548 117,4	145 511,7	514 111,6	1 568,4	-	-	634,6	181 190,2
	2016	121	14 624	2 305 618,3	36 449,8	33 201,8	511 466,0	329 364,6	151 297,4	473 275,1	1 828,0	-	72,1	133,2	175 917,3
0–19%		42	3 321	741 671,9	31 299,0	16 108,4	493 658,9	166 064,0	132 789,1	303 987,2	1 713,3	-	72,1	133,2	115 537,6
20–69%		35	4 295	1 217 162,1	5 150,8	12 351,8	16 572,6	123 010,5	15 635,9	116 454,8	114,7	-	-	-	55 825,5
70–100%		44	7 008	346 784,3	-	4 741,6	1 234,5	40 290,1	2 872,4	52 833,0	-	-	-	-	4 554,2

Tabela 97. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 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	121	14 624	2 305 618,3	36 449,8	33 201,8	511 466,0	329 364,6	151 297,4	473 275,1	1 828,0	-	72,1	133,2	175 917,3
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	56	7 941	1 817 083,3	36 449,8	18 382,1	509 342,6	239 125,4	145 114,0	326 300,0	1 713,3	-	-	133,2	120 393,2
Spółki z o.o.	61	6 574	450 476,5	-	14 819,7	2 123,4	90 239,2	6 183,4	146 975,1	114,7	-	72,1	-	48 446,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	38 058,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 077,3

Tabela 98. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 r.

Rodzaj 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	121	14 624	2 305 618,3	36 449,8	33 201,8	511 466,0	329 364,6	151 297,4	473 275,1	1 828,0	-	72,1	133,2	175 917,3
WPIDO	26	6 180	319 617,8	-	3 555,3	492 786,4	81 184,4	31 758,0	42 679,3	-	-	-	-	105 797,1
WPID	67	6 651	1 367 694,9	20 162,3	16 043,2	8 644,7	192 389,6	44 874,4	314 076,6	1 713,3	-	-	133,2	31 732,3
W	26	1 663	618 305,6	16 287,5	13 603,3	10 034,9	55 790,6	74 665,0	116 519,1	-	-	72,1	-	33 960,4
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	114,7	-	-	-	4 427,4

Tabela 99. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 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	121	14 624	2 305 618,3	36 449,8	33 201,8	511 466,0	329 364,6	151 297,4	473 275,1	1 828,0	-	72,1	133,2	175 917,3
35.1	30	1 873	345 869,4	31 299,0	2 975,8	641,3	86 194,6	42 929,3	72 817,4	-	-	-	-	52 024,6
35.3	61	10 645	1 367 096,9	5 150,8	15 492,2	17 498,5	89 004,8	7 110,7	153 166,6	114,7	-	-	-	8 355,2
Przemysł	20	1 717	575 819,2	-	13 545,0	493 326,2	152 076,9	74 665,0	244 396,3	1 713,3	-	-	133,2	114 776,2
Inne	10	389	16 832,9	-	1 188,8	-	2 088,3	26 592,4	2 894,8	-	-	72,1	-	761,3

Tabela 100. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2016 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]				[zł/m ³]		[zł/GJ]						
Polska	2015	109	14 357	250,26	48,87	2 550,76	1 235,14	1,21	0,45	18,34	52,09	-	-	1,18	11,33
	2016	121	14 624	228,39	45,75	2 127,56	873,96	0,92	0,44	15,91	15,91	-	x	0,22	10,97
0–19%		42	3 321	217,63	42,57	2 260,62	862,51	0,87	0,54	14,34	16,68	-	x	0,22	14,66
20–69%		35	4 295	234,42	83,90	1 840,71	1 363,19	0,93	0,16	20,58	9,39	-	-	-	7,58
70–100%		44	7 008	231,95	-	2 679,56	1 708,84	1,13	1,10	18,26	-	-	-	-	5,76

Tabela 101. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2016 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	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	121	14 624	228,39	45,75	2 127,56	873,96	0,92	0,44	15,91	15,91	-	x	0,22	10,97	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	56	7 941	227,52	45,75	1 962,97	872,77	0,89	0,43	18,59	16,68	-	x	0,43	12,87	
Spółki z o.o.	61	6 574	233,32	-	2 374,52	1 300,42	0,99	1,15	12,05	93,94	-	x	0,00	7,78	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	214,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,33	

Tabela 102. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2016 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	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	121	14 624	228,39	45,75	2 127,56	873,96	0,92	0,44	15,91	15,91	-	x	0,22	10,97	
WPIDO	26	6 180	235,37	-	2 603,75	862,70	0,88	0,72	19,90	-	-	-	-	11,97	
WPID	67	6 651	223,24	41,00	1 954,06	1 338,69	0,94	0,30	17,86	16,68	-	-	0,43	8,42	
W	26	1 663	236,83	53,42	2 255,98	1 328,23	0,91	0,51	11,63	-	-	x	0,00	11,35	
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	9,39	-	-	-	10,11	

Tabela 103. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2016 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	
			[tony]				[tys. m ³]		[GJ]						
Polska	121	14 624	228,39	45,75	2 127,56	873,96	0,92	0,44	15,91	15,91	-	x	0,22	10,97	
35.1	30	1 873	224,20	42,57	2 243,74	1 222,03	0,94	0,29	19,17	-	-	-	-	8,82	
35.3	61	10 645	235,79	83,90	2 003,26	1 384,18	1,02	1,14	19,94	9,39	-	-	-	3,70	
Przemysł	20	1 717	215,13	-	2 236,10	862,37	0,86	0,51	13,49	16,68	-	-	0,22	14,91	
Inne	10	389	216,41	-	2 434,22	-	0,54	0,67	18,50	-	-	x	-	4,14	

Tabela 104. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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]												
Polska	2015	109	14 357	186 441 460,7	5 488 305,3	71 114,8	21 608 363,6	17 466 889,4	5 380 966,5	23 977 053,0	-	-	-	-	11 535 421,9
	2016	121	14 624	199 487 418,5	5 637 743,5	67 644,8	21 472 028,5	14 351 356,4	5 762 402,6	29 379 573,6	5 983,0	-	1 529 872,7	-	11 958 710,8
0–19%		42	3 321	65 395 225,2	5 134 629,5	31 023,9	21 430 815,0	6 822 282,7	4 365 533,6	25 110 724,1	-	-	1 529 872,7	-	6 960 062,9
20–69%		35	4 295	107 307 781,4	503 114,0	2 911,2	16 185,0	6 583 277,7	1 333 604,0	2 034 716,9	5 983,0	-	-	-	4 696 212,5
70–100%		44	7 008	26 784 411,9	-	33 709,7	25 028,5	945 796,0	63 265,0	2 234 132,7	-	-	-	-	302 435,4

Tabela 105. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2016 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	121	14 624	199 487 418,5	5 637 743,5	67 644,8	21 472 028,5	14 351 356,4	5 762 402,6	29 379 573,6	5 983,0	-	1 529 872,7	0,0	11 958 710,8	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	56	7 941	157 506 527,7	5 637 743,5	20 716,8	21 447 000,0	11 797 910,3	5 720 666,6	20 897 070,0	-	-	362 183,0	-	8 111 539,5	
Spółki z o.o.	61	6 574	38 465 542,0	-	46 928,0	25 028,5	2 553 446,1	41 736,0	8 482 503,6	5 983,0	-	1 167 689,7	-	3 720 295,3	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	3 515 348,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126 876,0	

Tabela 106. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	121	14 624	199 487 418,5	5 637 743,5	67 644,8	21 472 028,5	14 351 356,4	5 762 402,6	29 379 573,6	5 983,0	-	1 529 872,7	-	11 958 710,8	
WPIDO	26	6 180	26 968 204,2	-	30 091,7	21 456 347,5	3 040 018,2	985 968,0	1 823 535,6	-	-	-	-	6 993 700,7	
WPID	67	6 651	119 256 396,4	3 661 264,5	20 625,4	-	7 788 604,6	2 918 609,6	22 044 168,8	-	-	-	-	2 117 445,6	
W	26	1 663	53 262 817,9	1 976 479,0	16 927,7	15 681,0	3 522 733,6	1 857 825,0	5 511 869,2	-	-	1 529 872,7	-	2 458 454,1	
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	5 983,0	-	-	-	389 110,5	

Tabela 107. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	121	14 624	199 487 418,5	5 637 743,5	67 644,8	21 472 028,5	14 351 356,4	5 762 402,6	29 379 573,6	5 983,0	-	1 529 872,7	-	11 958 710,8	
35.1	30	1 873	30 340 742,5	5 134 629,5	27 842,9	-	5 611 115,5	2 876 873,6	3 504 613,6	-	-	-	-	4 500 119,5	
35.3	61	10 645	117 108 228,5	503 114,0	36 316,9	41 213,5	2 330 344,9	63 265,0	3 487 080,4	5 983,0	-	-	-	498 528,4	
Przemysł	20	1 717	50 864 262,8	-	3 366,0	21 430 815,0	6 272 779,0	1 857 825,0	22 126 354,6	-	-	-	-	6 822 625,2	
Inne	10	389	1 174 184,8	-	119,0	-	137 117,0	964 439,0	261 525,0	-	-	1 529 872,7	-	137 437,8	

Tabela 108. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[GJ]												
Polska	2015	109	14 357	135 518 091,5	4 786 950,4	58 529,2	2 475 967,5	7 323 627,9	3 516 318,5	8 134 913,1	-	-	-	-	5 358 947,1
	2016	121	14 624	146 375 355,5	4 854 383,4	55 886,2	2 493 130,9	7 874 200,4	3 818 054,6	6 933 888,6	-	-	859 118,7	-	4 916 794,6
0–19%		42	3 321	18 823 930,2	4 476 730,8	25 405,8	2 454 312,0	874 755,7	2 624 050,1	2 968 757,8	-	-	859 118,7	-	539 675,4
20–69%		35	4 295	103 498 989,6	377 652,6	2 215,0	15 371,8	6 172 982,5	1 135 976,0	1 871 326,0	-	-	-	-	4 115 629,3
70–100%		44	7 008	24 052 435,6	-	28 265,4	23 447,2	826 462,3	58 028,4	2 093 804,8	-	-	-	-	261 489,9

Tabela 109. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	121	14 624	146 375 355,5	4 854 383,4	55 886,2	2 493 130,9	7 874 200,4	3 818 054,6	6 933 888,6	-	-	859 118,7	-	4 916 794,6
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	56	7 941	115 832 223,5	4 854 383,4	14 760,8	2 469 683,8	5 560 946,4	3 780 861,6	3 076 941,9	-	-	357 133,0	-	1 625 557,3
Spółki z o.o.	61	6 574	29 323 441,9	-	41 125,4	23 447,2	2 313 254,0	37 193,0	3 856 946,7	-	-	501 985,7	-	3 164 361,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	1 219 690,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126 876,0

Tabela 110. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	121	14 624	146 375 355,5	4 854 383,4	55 886,2	2 493 130,9	7 874 200,4	3 818 054,6	6 933 888,6	-	-	859 118,7	-	4 916 794,6
WPIDO	26	6 180	19 315 638,1	-	25 352,1	2 477 759,2	863 543,0	985 274,5	1 732 666,0	-	-	-	-	1 011 490,4
WPID	67	6 651	82 897 830,1	3 056 633,4	18 893,5	-	3 616 441,8	2 438 643,1	4 148 833,9	-	-	-	-	1 472 487,3
W	26	1 663	44 161 887,3	1 797 750,0	11 640,6	-	15 371,8	3 394 215,6	394 137,0	1 052 388,6	-	-	859 118,7	2 432 816,9
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 111. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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 wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[GJ]											
Polska	121	14 624	146 375 355,5	4 854 383,4	55 886,2	2 493 130,9	7 874 200,4	3 818 054,6	6 933 888,6	-	-	859 118,7	-	4 916 794,6
35.1	30	1 873	27 807 569,9	4 476 730,8	25 663,8	-	5 354 094,1	2 401 450,1	3 425 964,5	-	-	-	-	3 940 999,8
35.3	61	10 645	111 253 691,8	377 652,6	30 222,5	-	38 818,9	2 065 324,0	58 028,4	3 197 897,4	-	-	-	436 119,4
Przemysł	20	1 717	6 467 131,5	-	-	-	2 454 312,0	343 447,1	394 137,0	89 422,5	-	-	-	492 282,4
Inne	10	389	846 962,4	-	-	-	-	111 335,2	964 439,0	220 604,3	-	-	859 118,7	47 393,0

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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]												
Polska	2015	109	14 357	4 870 121,4	121 647,8	2 241,8	93 094,5	301 574,5	128 061,1	324 640,7	-	-	-	-	196 559,2
	2016	121	14 624	5 289 732,1	124 763,4	2 194,1	98 491,7	321 119,6	141 638,5	281 047,2	-	-	26 807,8	-	187 337,0
0–19%		42	3 321	623 736,5	109 350,3	904,9	96 844,3	40 162,6	97 046,2	121 131,9	-	-	26 807,8	-	21 228,8
20–69%		35	4 295	3 660 304,0	15 413,1	87,4	599,1	245 686,1	42 081,1	72 651,8	-	-	-	-	155 228,1
70–100%		44	7 008	1 005 691,7	-	1 201,8	1 048,3	35 270,9	2 511,2	87 263,4	-	-	-	-	10 880,1

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	121	14 624	5 289 732,1	124 763,4	2 194,1	98 491,7	321 119,6	141 638,5	281 047,2	-	-	26 807,8	-	187 337,0	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	56	7 941	4 111 381,5	124 763,4	469,5	97 443,4	216 418,3	140 149,5	121 196,5	-	-	10 616,0	-	63 638,0	
Spółki z o.o.	61	6 574	1 137 933,8	-	1 724,6	1 048,3	104 701,3	1 489,0	159 850,7	-	-	16 191,8	-	120 490,9	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	40 416,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 208,1	

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	121	14 624	5 289 732,1	124 763,4	2 194,1	98 491,7	321 119,6	141 638,5	281 047,2	-	-	26 807,8	-	187 337,0	
WPIDO	26	6 180	794 133,6	-	1 081,1	97 892,6	35 939,8	25 868,8	72 542,6	-	-	-	-	40 108,4	
WPID	67	6 651	2 874 211,6	69 567,0	755,9	-	154 098,7	103 510,0	169 505,8	-	-	-	-	59 559,7	
W	26	1 663	1 621 387,0	55 196,4	357,1	599,1	131 081,1	12 259,8	38 998,7	-	-	26 807,8	-	87 668,9	
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	121	14 624	5 289 732,1	124 763,4	2 194,1	98 491,7	321 119,6	141 638,5	281 047,2	-	-	26 807,8	-	187 337,0	
35.1	30	1 873	988 103,5	109 350,3	914,3	-	213 978,1	102 021,0	135 431,8	-	-	-	-	147 407,1	
35.3	61	10 645	4 084 444,3	15 413,1	1 279,9	1 647,4	88 384,9	2 511,2	132 341,1	-	-	-	-	18 701,1	
Przemysł	20	1 717	187 952,2	-	-	96 844,3	13 796,8	12 259,8	3 192,4	-	-	-	-	19 405,9	
Inne	10	389	29 232,0	-	-	-	4 959,8	24 846,5	10 081,9	-	-	26 807,8	-	1 822,9	

Tabela 116. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2016 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	2015	109	14 357	35,94	25,41	38,30	37,60	41,18	36,42	39,91	-	-	-	-	36,68
	2016	121	14 624	36,14	25,70	39,26	39,51	40,78	37,10	40,53	-	-	31,20	-	38,10
0–19%		42	3 321	33,14	24,43	35,62	39,46	45,91	36,98	40,80	-	-	31,20	-	39,34
20–69%		35	4 295	35,37	40,81	39,47	38,98	39,80	37,04	38,82	-	-	-	-	37,72
70–100%		44	7 008	41,81	-	42,52	44,71	42,68	43,28	41,68	-	-	-	-	41,61

Tabela 117. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2016 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	121	14 624	36,14	25,70	39,26	39,51	40,78	37,10	40,53	-	-	31,20	-	38,10	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	56	7 941	35,49	25,70	31,81	39,46	38,92	37,07	39,39	-	-	29,73	-	39,15	
Spółki z o.o.	61	6 574	38,81	-	41,94	44,71	45,26	40,03	41,44	-	-	32,26	-	38,08	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	110	33,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,29	

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2016 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	121	14 624	36,14	25,70	39,26	39,51	40,78	37,10	40,53	-	-	31,20	-	38,10	
WPIDO	26	6 180	41,11	-	42,64	39,51	41,62	26,26	41,87	-	-	-	-	39,65	
WPID	67	6 651	34,67	22,76	40,01	-	42,61	42,45	40,86	-	-	-	-	40,45	
W	26	1 663	36,71	30,70	30,68	38,98	38,62	31,11	37,06	-	-	31,20	-	36,04	
PIDO	2	130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2016 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	121	14 624	36,14	25,70	39,26	39,51	40,78	37,10	40,53	-	-	31,20	-	38,10	
35.1	30	1 873	35,53	24,43	35,63	-	39,97	42,48	39,53	-	-	-	-	37,40	
35.3	61	10 645	36,71	40,81	42,35	42,44	42,79	43,28	41,38	-	-	-	-	42,88	
Przemysł	20	1 717	29,06	-	-	39,46	40,17	31,11	35,70	-	-	-	-	39,42	
Inne	10	389	34,51	-	-	-	44,55	25,76	45,70	-	-	31,20	-	38,46	

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady			
			ogółem	z tego		
				nakłady związane z wytwarzaniem ciepła	nakłady związane z przesyłaniem i dystrybucją ciepła	
etat		[tys. zł]				
Polska	2002	434	48 263	1 278 604,9	739 101,0	539 503,9
	2015	336	29 353	4 472 025,6	3 185 798,7	1 286 226,9
	2016	348	28 886	2 987 078,0	1 937 165,0	1 049 913,0
0–19%		47	3 236	484 147,3	448 849,3	35 298,1
20–69%		79	5 535	1 078 513,6	992 899,5	85 614,1
70–100%		222	20 115	1 424 417,0	495 416,2	929 000,9

Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	1 937 165,0	1 049 913,0
Jednostki samorządu terytorialnego	4	158	1 250,9	918,3	332,5
Spółki akcyjne	62	10 171	1 838 397,6	1 410 154,6	428 243,0
Spółki z o.o.	275	18 326	1 123 417,4	505 976,1	617 441,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	58	9330,519	7048,498	2282,021
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	284,9	127,6	157,3
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	149	14 396,7	12 939,9	1 456,9

Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	1 937 165,0	1 049 913,0
WPIDO	62	11 108	1 002 834,6	271 804,1	731 030,6
WPID	240	14 829	1 396 695,4	1 126 095,6	270 599,8
W	19	1 527	540 798,7	539 265,4	1 533,3
PIDO	27	1 422	46 749,3	-	46 749,3

Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	1 937 165,0	1 049 913,0
35.1	23	1 905	399 766,9	360 103,3	39 663,6
35.3	270	24 434	2 173 726,7	1 180 957,1	992 769,6
Przemysł	25	1 645	376 200,9	374 517,7	1 683,2
Inne	30	902	37 383,5	21 586,9	15 796,6

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2016 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały nakłady	Przeciętne zatrudnienie	Nakłady			
			ogółem	z tego		
				własne źródła finansowania poniesionych nakładów	obce źródła finansowania poniesionych nakładów	
		etat				
				[tys. zł]		
Polska	2002	434	48 263	1 278 605,0	1 006 223,2	272 381,8
	2015	336	29 353	4 472 025,6	3 308 526,7	1 163 498,8
	2016	348	28 886	2 987 078,0	2 477 844,9	509 233,1
0–19%	47	3 236	484 147,3	366 085,7		118 061,6
20–69%	79	5 535	1 078 513,6	948 886,5		129 627,1
70–100%	222	20 115	1 424 417,0	1 162 872,7		261 544,4

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	2 477 844,9	509 233,1
Jednostki samorządu terytorialnego	4	158	1 250,9	1 250,9	-
Spółki akcyjne	62	10 171	1 838 397,6	1 661 272,8	177 124,8
Spółki z o.o.	275	18 326	1 123 417,4	799 107,6	324 309,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	58	9330,519	1767,029	7563,49
Przedsiębiorstwa państwowe	1	22	284,9	284,9	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	4	149	14 396,7	14 161,7	235,0

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	2 477 844,9	509 233,1
WPIDO	62	11 108	1 002 834,6	844 808,9	158 025,7
WPID	240	14 829	1 396 695,4	1 139 748,5	256 946,9
W	19	1 527	540 798,7	449 288,6	91 510,1
PIDO	27	1 422	46 749,3	43 998,9	2 750,4

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	2 477 844,9	509 233,1
35.1	23	1 905	399 766,9	333 079,1	66 687,7
35.3	270	24 434	2 173 726,7	1 822 275,4	351 451,3
Przemysł	25	1 645	376 200,9	298 393,3	77 807,6
Inne	30	902	37 383,5	24 097,1	13 286,5

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2015	2016	etat			[MW]							
				2002	2015	2016	2002	2015	2016	2002	2015	2016	2015	2016
Polska	764	397	401	58 210	30 261	29 505	70 952,8	56 048,7	54 259,8	67 285,4	54 767,9	53 434,7	41 707,1	41 845,6
Dolnośląskie	49	27	27	3 843	1 831	1 737	4 675,4	3 526,9	3 469,9	4 366,5	3 512,7	3 455,0	3 046,6	3 019,0
Kujawsko-pomorskie	57	25	27	3 626	1 995	2 003	5 860,6	4 578,4	4 415,3	5 710,9	4 548,9	4 392,6	3 647,7	3 744,1
Lubelskie	40	18	18	2 633	1 688	1 675	3 298,3	2 703,3	2 667,1	3 130,0	2 665,6	2 642,8	1 842,5	1 832,3
Lubuskie	27	10	9	1 824	312	297	1 470,4	1 011,7	809,7	1 282,4	828,5	805,6	632,9	625,3
Łódzkie	49	26	26	4 308	2 081	2 014	4 876,2	3 453,2	3 123,6	4 640,5	3 701,7	3 293,8	3 105,2	3 100,1
Małopolskie	47	27	28	3 645	2 200	2 192	5 708,9	4 291,3	3 940,0	5 414,4	3 961,4	3 754,4	2 760,5	2 680,1
Mazowieckie	69	39	39	7 695	3 461	3 519	10 201,3	10 054,7	10 030,0	9 945,6	10 096,4	10 066,8	7 688,7	7 837,6
Opolskie	23	13	14	1 352	934	897	2 156,9	1 576,0	1 518,6	1 888,0	1 547,0	1 489,5	1 338,5	1 334,6
Podkarpackie	43	22	21	2 406	1 312	1 187	2 981,7	1 605,7	1 563,1	2 819,7	1 590,4	1 554,7	1 041,9	1 041,2
Podlaskie	25	16	17	1 852	1 131	1 028	1 527,5	723,8	756,7	1 447,8	727,3	761,9	656,1	685,2
Pomorskie	54	27	26	3 790	1 810	1 748	3 847,7	3 734,4	3 677,3	3 753,4	3 384,0	3 327,4	2 757,7	2 733,4
Śląskie	97	49	51	11 079	5 590	5 440	13 869,7	10 505,8	9 987,2	12 863,3	10 285,3	9 783,7	6 823,4	6 804,1
Świętokrzyskie	27	15	15	2 088	1 180	1 176	1 715,8	1 237,5	1 208,0	1 605,8	1 217,2	1 187,7	916,7	904,1
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 199	1 383	1 398	1 650,3	1 461,7	1 454,0	1 605,7	1 458,5	1 435,3	1 248,2	1 246,4
Wielkopolskie	64	31	33	3 387	1 888	1 875	4 193,4	3 372,1	3 516,5	4 048,1	3 042,3	3 363,7	2 440,7	2 604,6
Zachodniopomorskie	47	29	27	2 482	1 466	1 320	2 918,7	2 212,2	2 122,8	2 763,5	2 200,7	2 119,7	1 759,7	1 653,5

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

Tabela 129. Sieć ciepłownicza* według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Długość sieci ciepłowniczej		
	2002	2015	2016	etat			[km]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	727	399	397	54 492	29 456	28 782	17 312,5	20 456,0	20 744,9
Dolnośląskie	45	29	30	3 785	1 874	1 790	1 469,8	1 716,4	1 787,4
Kujawsko-pomorskie	51	25	26	3 534	1 993	1 976	1 127,8	1 249,5	1 333,9
Lubelskie	36	21	21	2 493	2 009	1 991	649,1	1 027,6	1 043,8
Lubuskie	24	9	9	1 504	308	293	316,2	296,6	304,3
Łódzkie	49	29	29	4 413	2 252	2 177	1 351,0	1 547,7	1 572,4
Małopolskie	45	26	25	3 077	2 050	1 995	1 451,2	1 620,8	1 530,1
Mazowieckie	64	37	37	7 619	3 443	3 493	2 679,5	2 998,0	3 026,4
Opolskie	23	13	13	1 358	938	902	519,2	607,9	571,6
Podkarpackie	45	24	24	2 163	1 312	1 271	830,5	734,8	736,5
Podlaskie	23	16	16	1 719	1 131	1 006	479,3	630,3	641,0
Pomorskie	51	25	24	2 753	1 532	1 494	1 130,1	1 591,0	1 543,1
Śląskie	102	51	52	10 434	5 191	5 154	2 664,1	3 126,6	3 321,3
Świętokrzyskie	26	16	16	1 784	1 191	1 186	373,7	465,4	477,4
Warmińsko-mazurskie	39	22	22	1 814	1 328	1 346	528,1	657,4	678,0
Wielkopolskie	61	27	26	3 525	1 440	1 388	1 056,4	1 320,0	1 335,0
Zachodniopomorskie	43	29	27	2 519	1 465	1 319	686,6	866,0	842,8

* Długości sieci ciepłowniczej w 2015 r. i 2016 r. zawiera sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 130. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto		
	2002	2015	2016	etat			[zł/m-c]		
				2002	2015	2016	2002	2015	2016
Polska	835	428	431	60 239	31 343	30 630	2 732,9	5 351,9	5 496,7
Dolnośląskie	56	31	31	3 923	1 885	1 794	2 648,5	5 430,7	5 504,2
Kujawsko-pomorskie	62	26	28	3 645	2 062	2 066	2 512,3	5 111,3	5 253,7
Lubelskie	45	22	22	3 145	2 128	2 110	2 543,7	4 580,6	4 756,1
Lubuskie	28	11	11	1 834	326	311	2 478,0	5 746,5	6 258,6
Łódzkie	54	29	28	4 493	2 252	2 177	2 742,4	5 835,6	6 085,1
Małopolskie	53	29	29	3 775	2 295	2 280	2 900,5	6 028,3	5 817,2
Mazowieckie	69	40	40	8 044	3 513	3 568	3 345,9	6 251,6	6 369,3
Opolskie	25	14	15	1 371	945	908	2 634,7	5 559,1	5 922,4
Podkarpackie	55	26	26	2 683	1 358	1 317	2 410,9	4 353,8	4 495,9
Podlaskie	25	16	17	1 852	1 131	1 028	2 631,4	4 373,0	4 501,6
Pomorskie	57	27	26	3 812	1 810	1 748	2 808,6	6 137,9	6 383,5
Śląskie	114	53	54	11 200	5 633	5 472	2 652,1	5 301,3	5 419,0
Świętokrzyskie	30	16	16	2 112	1 191	1 186	2 374,7	4 422,9	4 546,5
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 201	1 383	1 398	2 400,9	4 446,1	4 647,9
Wielkopolskie	68	35	37	3 605	1 958	1 941	2 741,4	5 033,0	5 216,3
Zachodniopomorskie	48	30	28	2 542	1 473	1 327	2 674,0	5 255,2	5 547,6

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2016 r.

Województwa	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					
		etat	[TJ]						
Polska	437	30 630	383 783,0	234 680,6	33 123,1	147 973,7	268 932,4	33 386,5	235 545,9
Dolnośląskie	31	1 794	23 552,3	16 526,7	1 170,6	2 753,6	21 969,2	3 218,6	18 750,6
Kujawsko-pomorskie	28	2 066	48 873,7	27 745,5	353,1	35 040,9	14 185,9	2 011,7	12 174,2
Lubelskie	22	2 110	20 902,5	12 344,2	4 902,5	15 102,5	10 702,4	1 340,5	9 361,9
Lubuskie	11	311	5 690,1	4 546,6	-	1 582,3	4 107,7	529,7	3 578,0
Łódzkie	29	2 177	22 067,3	15 182,0	-	936,6	21 130,7	2 468,2	18 662,5
Małopolskie	30	2 280	22 294,8	15 518,1	4 029,7	9 216,4	17 108,1	2 122,5	14 985,6
Mazowieckie	40	3 568	84 538,1	63 100,2	6 903,1	32 819,9	58 621,3	6 306,7	52 314,6
Opolskie	15	908	9 624,8	3 895,7	2 373,9	5 771,2	6 227,5	680,4	5 547,1
Podkarpackie	27	1 317	6 930,1	3 295,8	-	506,2	6 423,9	930,1	5 493,8
Podlaskie	17	1 028	3 831,7	814,3	-	297,7	3 534,0	982,4	2 551,5
Pomorskie	26	1 748	30 943,4	24 822,9	7 051,6	20 532,4	17 462,6	2 564,0	14 898,7
Śląskie	57	5 472	49 225,8	26 778,1	4 583,5	11 132,9	42 676,4	5 220,4	37 456,0
Świętokrzyskie	16	1 186	7 629,5	2 553,5	-	409,3	7 220,1	694,2	6 525,9
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	9 908,5	3 142,4	-	1 330,2	8 578,3	896,5	7 681,7
Wielkopolskie	37	1 941	21 559,4	9 321,4	-	2 244,5	19 314,9	2 105,2	17 209,7
Zachodniopomorskie	28	1 327	16 211,2	5 093,1	1 755,1	8 297,1	9 669,2	1 315,2	8 354,0

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2016 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały zużycie ciepła na potrzeby własne	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie ciepła na potrzeby własne		
			ogółem	z tego	z tego
		etat	[TJ]		
Polska	381	28 608	147 973,7	11 733,0	136 240,7
Dolnośląskie	26	1 718	2 753,6	475,4	2 278,2
Kujawsko-pomorskie	24	1 983	35 040,9	2 654,7	32 386,2
Lubelskie	17	1 544	15 102,5	648,1	14 454,4
Lubuskie	9	297	1 582,3	421,0	1 161,3
Łódzkie	25	2 003	936,6	391,5	545,2
Małopolskie	26	2 175	9 216,4	583,0	8 633,4
Mazowieckie	37	3 478	32 819,9	1 620,9	31 199,0
Opolskie	13	897	5 771,2	167,1	5 604,1
Podkarpackie	19	834	506,2	266,5	239,7
Podlaskie	16	992	297,7	74,1	223,6
Pomorskie	25	1 701	20 532,4	801,7	19 730,7
Śląskie	50	5 283	11 132,9	1 968,3	9 164,6
Świętokrzyskie	15	1 176	409,3	124,3	285,1
Warmińsko-mazurskie	21	1 366	1 330,2	190,4	1 139,8
Wielkopolskie	32	1 846	2 244,5	770,8	1 473,6
Zachodniopomorskie	26	1 315	8 297,1	575,2	7 721,9

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2016 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	
		etat	[tys. zł]						
Polska	437	30 630	55 404 141,5	27 475 361,5	6 804 644,8	3 064 317,4	12 418 662,4	5 006 184,2	
Dolnośląskie	31	1 794	5 452 169,5	2 772 421,3	648 296,0	359 537,5	1 274 984,8	483 866,3	
Kujawsko-pomorskie	28	2 066	3 113 314,3	1 559 649,8	382 920,4	119 418,9	1 134 864,2	826 656,5	
Lubelskie	22	2 110	2 075 157,6	987 052,6	371 862,6	136 404,2	407 731,0	275 594,1	
Lubuskie	11	311	716 363,9	410 948,6	50 726,0	30 520,9	82 348,1	44 782,9	
Łódzkie	29	2 177	3 667 694,1	1 482 264,4	343 695,2	142 282,6	960 328,0	210 230,4	
Małopolskie	30	2 280	4 742 752,3	2 316 080,1	568 626,2	321 872,4	1 219 784,4	423 720,6	
Mazowieckie	40	3 568	11 326 571,0	6 254 149,9	1 380 521,0	550 781,7	1 920 641,6	811 965,8	
Opolskie	15	908	1 258 885,4	677 355,4	165 203,9	70 061,9	441 674,6	118 875,4	
Podkarpackie	27	1 317	1 106 358,4	489 791,0	143 498,0	88 483,9	200 875,5	109 642,1	
Podlaskie	17	1 028	968 934,3	582 995,7	165 886,1	69 563,1	212 980,0	82 089,3	
Pomorskie	26	1 748	4 558 331,4	2 067 595,9	424 878,8	201 162,5	841 520,0	411 828,7	
Śląskie	57	5 472	8 679 550,0	4 424 508,6	1 097 021,0	513 165,6	2 072 871,5	607 242,4	
Świętokrzyskie	16	1 186	907 145,9	295 496,5	139 836,8	69 381,4	158 418,0	89 361,7	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	1 327 330,9	641 761,8	187 778,6	73 934,8	327 099,7	103 912,5	
Wielkopolskie	37	1 941	3 361 659,2	1 463 666,5	480 451,8	196 590,7	894 906,1	254 347,9	
Zachodniopomorskie	28	1 327	2 141 923,5	1 049 623,4	253 442,4	121 155,2	267 634,7	152 067,7	

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2016 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	Przeciętne zatrudnienie	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów			
			ogółem	w tym		
				zapłacone kary	odsetki karne	odszkodowania
etat						
[tys. zł]						
Polska	258	23 673	1 688 508,5	1 846,2	1 156,9	434,7
Dolnośląskie	18	1 393	14 285,7	42,5	710,7	0,1
Kujawsko-pomorskie	15	1 216	30 171,7	69,1	5,3	-
Lubelskie	15	1 925	14 091,1	14,0	125,1	14,5
Lubuskie	6	258	762,0	-	0,9	-
Łódzkie	19	1 725	121 786,8	0,5	25,9	41,9
Małopolskie	13	1 700	26 967,8	54,1	1,8	0,0
Mazowieckie	23	2 820	942 477,0	35,4	13,8	268,4
Opolskie	9	743	2 781,7	47,4	5,1	1,7
Podkarpackie	14	906	138 849,5	1,0	-	-
Podlaskie	12	884	8 852,6	9,1	0,8	0,7
Pomorskie	16	1 457	47 228,7	54,7	37,5	25,6
Śląskie	34	3 898	255 418,5	94,0	167,1	49,6
Świętokrzyskie	9	795	7 457,7	-	2,0	6,0
Warmińsko-mazurskie	15	1 150	16 878,0	23,0	28,6	2,3
Wielkopolskie	20	1 601	17 950,5	0,3	16,4	17,9
Zachodniopomorskie	20	1 199	42 549,2	1 401,0	15,8	6,0

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2016 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
etat						
Polska	382	28 500	46 282 832,8	113 324,1	62 625,2	20 393,6
Dolnośląskie	25	1 723	2 231 587,3	4 374,3	2 412,0	375,8
Kujawsko-pomorskie	26	1 996	4 802 744,7	12 038,7	7 254,5	775,4
Lubelskie	17	1 544	2 325 865,7	2 932,3	2 896,6	403,1
Lubuskie	9	297	454 551,0	492,3	568,9	264,9
Łódzkie	26	2 014	2 260 887,0	5 738,5	2 927,7	516,9
Małopolskie	24	1 450	2 323 080,7	4 446,8	3 022,7	466,1
Mazowieckie	38	3 487	15 913 333,7	42 532,2	21 221,0	12 158,5
Opolskie	13	892	945 130,9	3 797,9	1 462,6	263,9
Podkarpackie	21	1 187	656 973,9	1 988,4	1 018,6	293,5
Podlaskie	15	995	348 374,1	1 043,7	555,5	195,4
Pomorskie	26	1 748	3 189 573,1	4 515,6	4 180,8	871,3
Śląskie	49	5 436	4 411 743,6	13 164,9	5 837,0	1 330,3
Świętokrzyskie	15	1 176	982 877,3	2 465,9	1 725,4	384,9
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	1 108 537,3	3 667,0	1 666,5	378,1
Wielkopolskie	33	1 875	2 429 217,0	5 084,6	3 355,7	1 107,7
Zachodniopomorskie	22	1 283	1 898 355,5	5 041,2	2 519,8	607,9

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2016 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				[TJ]			
etat							
[MW]							
[tys. zł]							
[zł/GJ]							
Polska	251	21 980	16 229,7	150 819,1	23 274,1	5 467 545,5	36,25
Dolnośląskie	18	1 510	1 274,1	12 690,8	1 987,5	478 859,8	37,73
Kujawsko-pomorskie	15	1 386	619,7	6 012,7	910,2	247 110,0	41,10
Lubelskie	7	694	643,2	5 398,6	299,0	196 727,9	36,44
Lubuskie	8	277	66,8	864,6	549,7	34 730,1	40,17
Łódzkie	14	1 639	245,2	2 208,6	1 092,5	68 550,8	31,04
Małopolskie	19	1 792	1 457,1	11 029,0	701,8	388 099,7	35,19
Mazowieckie	19	2 370	4 491,4	46 994,6	3 734,0	1 498 039,3	31,88
Opolskie	10	802	145,5	1 256,2	448,5	63 050,3	50,19
Podkarpackie	15	805	490,0	3 561,5	1 039,1	150 599,8	42,29
Podlaskie	5	413	29,0	277,6	63,0	12 839,5	46,25
Pomorskie	16	1 131	1 184,3	12 125,3	480,0	479 633,7	39,56
Śląskie	30	4 582	3 089,7	23 533,1	4 005,6	924 883,0	39,30
Świętokrzyskie	13	1 070	366,2	4 205,7	2 355,9	139 146,7	33,09
Warmińsko-mazurskie	14	1 015	369,1	3 602,7	529,5	144 260,4	40,04
Wielkopolskie	29	1 675	1 453,1	14 169,0	4 966,8	510 380,0	36,02
Zachodniopomorskie	19	818	305,3	2 889,0	110,9	130 634,7	45,22

Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2016 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	12 414	14 285,2	134 222,1	4 839 306,0	36,05
Dolnośląskie	9	869	1 485,0	13 987,0	530 614,5	37,94
Kujawsko-pomorskie	4	614	540,0	5 459,5	217 409,9	39,82
Lubelskie	7	623	706,1	5 957,5	208 197,6	34,95
Lubuskie	3	34	49,8	446,0	16 939,1	37,98
Łódzkie	8	323	182,9	1 806,8	54 851,8	30,36
Małopolskie	6	1 054	1 456,2	11 357,4	389 164,1	34,27
Mazowieckie	9	1 519	3 063,4	37 843,9	1 167 924,1	30,86
Opolskie	3	455	89,1	641,1	22 316,6	34,81
Podkarpackie	8	506	614,1	4 206,9	171 304,3	40,72
Podlaskie	3	302	391,5	4 342,7	175 237,0	40,35
Pomorskie	4	851	1 137,1	11 690,3	452 928,3	38,74
Śląskie	24	3 209	2 527,3	18 657,0	744 668,4	39,91
Świętokrzyskie	3	375	244,7	1 881,9	76 131,8	40,45
Warmińsko-mazurskie	3	461	262,3	2 647,5	100 906,5	38,11
Wielkopolskie	8	718	1 214,5	9 863,5	375 355,6	38,05
Zachodniopomorskie	5	502	321,3	3 433,0	135 356,5	39,43

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2016 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	395	28 724	35 190,4	218 004,5	212 230,9	12 560 754,5	57,40
Dolnośląskie	30	1 790	3 177,4	19 186,8	18 481,0	1 149 475,0	59,02
Kujawsko-pomorskie	26	1 976	1 813,4	11 673,2	11 454,8	706 174,4	60,50
Lubelskie	21	1 991	1 491,0	9 920,9	9 183,4	524 743,0	52,89
Lubuskie	8	274	512,2	3 159,3	3 101,6	193 307,7	61,19
Łódzkie	29	2 177	2 751,5	18 260,7	18 235,5	988 964,3	54,16
Małopolskie	24	1 984	2 563,5	15 313,1	14 748,6	872 513,7	56,98
Mazowieckie	37	3 493	6 812,0	43 050,3	43 039,0	2 185 312,4	50,25
Opolskie	13	902	836,0	4 931,9	4 742,5	283 578,9	57,50
Podkarpackie	24	1 271	1 055,4	6 140,3	6 140,3	380 337,4	61,84
Podlaskie	15	978	1 147,3	6 616,7	6 616,7	403 921,9	60,77
Pomorskie	24	1 494	2 146,7	14 458,6	14 282,0	939 757,3	65,00
Śląskie	52	5 154	5 611,7	32 566,4	30 949,2	1 998 897,3	61,24
Świętokrzyskie	16	1 186	687,5	4 202,2	4 150,7	249 385,0	59,12
Warmińsko-mazurskie	22	1 346	1 004,4	6 707,1	6 707,1	367 701,1	54,82
Wielkopolskie	27	1 389	2 273,6	12 921,6	12 921,6	780 883,5	60,43
Zachodniopomorskie	27	1 319	1 306,7	8 895,5	7 477,1	535 801,5	60,23

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

Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2016 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	4	2 123	162,6	986,2	42 761,8	43,36
Dolnośląskie	2	160	149,5	859,2	39 279,9	45,72
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	929	11,5	113,6	2 970,4	26,14
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	-	-	-	-	-	-
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	1	1 034	2	13	511	38,05
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2016 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	29 505	14 368 049,3	856 413,5	22 460,6	586 582,2	633 108,8	362 997,7	32 432 892,1	114 913,6	610 295,2	2 001 993,5	650 125,6	17 464 106,6		
Dolnośląskie	27	1 737	959 655,0	110 289,6	415,0	1 402,4	20 765,0	44 654,3	1 286 297,4	-	-	-	-	1 202 996,4	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	1 615 076,0	-	3 046,8	1 622,5	75 405,4	-	10 902 199,2	102 692,6	-	247 041,3	-	1 643,0	
Lubelskie	18	1 675	929 577,3	-	157,8	-	42 764,1	-	2 717,3	-	-	-	293 387,0	-	
Lubuskie	9	297	44 769,8	4 906,0	212,7	-	2 978,7	297 616,7	36 872,0	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	895 142,5	404 159,9	2 207,6	3 261,7	16 143,1	-	1 551 951,4	-	-	-	-	44 144,0	
Małopolskie	28	2 192	1 063 706,7	-	700,7	1 129,9	19 245,4	-	150 525,2	-	521 595,61	548 930,9	17 480,9	568 213,7	
Mazowieckie	39	3 519	2 484 601,7	-	8 948,4	570 742,3	139 049,9	347,9	4 768 464,5	-	16 895,6	-	339 257,7	2 171 806,0	
Opolskie	14	897	447 658,0	-	202,7	160,3	28 613,6	584,6	7 916,1	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	225 554,0	-	9,7	50,7	49 699,8	-	206 288,4	-	-	-	-	294 802,5	
Podlaskie	17	1 028	163 449,6	-	130,5	-	3 417,3	-	291 675,9	-	-	500 926,1	-	-	
Pomorskie	26	1 748	1 059 335,7	-	2 287,7	2 705,8	151 655,1	-	7 039 034,3	-	-	-	-	182 773,5	
Śląskie	51	5 440	2 074 882,6	-	2 231,6	722,4	28 191,2	-	1 778 862,6	12 221,0	-	-	-	11 495 487,8	
Świętokrzyskie	15	1 176	394 775,2	-	12,8	-	3 122,9	-	397 309,5	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	542 340,8	-	506,6	-	5 839,4	-	765 061,1	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	811 671,9	337 058,0	498,6	4 621,0	37 624,9	9 366,5	2 444 759,6	-	-	705 095,2	-	68,0	
Zachodniopomorskie	27	1 320	655 852,4	-	891,5	163,2	8 593,1	10 427,7	802 957,7	-	71 804,0	-	-	1 502 171,7	

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2016 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	29 505	3 409 217,2	41 716,3	48 316,4	513 151,9	666 322,1	174 436,5	508 141,7	1 828,0	55,9	72,1	133,2	189 017,7		
Dolnośląskie	27	1 737	244 140,3	10 739,7	871,1	1 958,0	26 057,8	32 370,8	25 643,8	-	-	-	-	1 860,2	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	379 350,5	-	6 709,3	1 780,5	61 436,1	-	194 002,1	1 713,3	-	-	-	93,5	
Lubelskie	18	1 675	226 854,3	-	341,7	-	40 375,6	-	90,4	-	-	-	-	-	
Lubuskie	9	297	11 834,5	505,0	549,2	-	5 230,6	118 043,7	501,5	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	172 953,9	12 313,6	4 057,5	4 411,2	22 118,0	-	22 657,3	-	-	-	-	1 985,9	
Małopolskie	28	2 192	237 398,4	-	1 583,4	1 389,2	23 748,8	-	3 712,0	-	-	-	133,2	9 092,3	
Mazowieckie	39	3 519	605 212,2	-	19 046,5	492 106,8	134 155,9	411,0	93 107,2	-	55,9	-	-	37 753,5	
Opolskie	14	897	101 386,2	-	412,3	266,5	34 915,2	704,4	24,1	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	57 095,7	-	22,1	45,8	51 236,8	-	4 082,5	-	-	-	-	6 144,9	
Podlaskie	17	1 028	40 257,2	-	304,1	-	4 637,8	-	4 837,5	-	-	72,1	-	-	
Pomorskie	26	1 748	273 555,8	-	4 482,4	3 532,0	147 811,5	-	51 080,2	-	-	-	-	349,3	
Śląskie	51	5 440	479 314,8	-	5 244,9	1 234,5	38 521,4	-	32 840,6	114,7	-	-	-	96 688,1	
Świętokrzyskie	15	1 176	95 260,1	-	37,8	-	4 486,6	-	6 694,1	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	126 748,4	-	1 242,6	-	8 242,8	-	9 216,1	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	199 091,1	18 158,0	1 174,4	6 257,5	51 299,0	11 248,5	41 687,9	-	-	-	-	5,7	
Zachodniopomorskie	27	1 320	158 763,8	-	2 237,1	169,7	12 048,2	11 658,0	17 964,2	-	-	-	-	35 044,3	

Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2016 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	401	29 505	237,28	48,71	2 151,17	874,82	1,05	0,48	15,67	15,91	x	x	x	10,82	
Dolnośląskie	27	1 737	254,40	97,38	2 098,84	1 396,25	1,25	0,72	19,94	-	-	-	-	1,55	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	234,88	-	2 202,08	1 097,35	0,81	-	17,79	16,68	-	x	-	56,89	
Lubelskie	18	1 675	244,04	-	2 165,53	-	0,94	-	33,28	-	-	-	x	-	
Lubuskie	9	297	264,34	102,93	2 581,65	-	1,76	0,40	13,60	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	193,21	30,47	1 837,99	1 352,44	1,37	-	14,60	-	-	-	-	44,99	
Małopolskie	28	2 192	223,18	-	2 259,78	1 229,47	1,23	-	24,66	-	x	x	x	16,00	
Mazowieckie	39	3 519	243,59	-	2 128,49	862,22	0,96	1,18	19,53	-	x	-	x	17,38	
Opolskie	14	897	226,48	-	2 033,77	1 662,22	1,22	1,20	3,05	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	253,14	-	2 276,21	904,40	1,03	-	19,79	-	-	-	-	20,84	
Podlaskie	17	1 028	246,30	-	2 330,24	-	1,36	-	16,59	-	-	x	-	-	
Pomorskie	26	1 748	258,23	-	1 959,39	1 305,36	0,97	-	7,26	-	-	-	-	1,91	
Śląskie	51	5 440	231,01	-	2 350,35	1 708,84	1,37	-	18,46	9,39	-	-	-	8,41	
Świętokrzyskie	15	1 176	241,30	-	2 949,61	-	1,44	-	16,85	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	233,71	-	2 452,91	-	1,41	-	12,05	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	245,29	53,87	2 355,53	1 354,14	1,36	1,20	17,05	-	-	x	-	84,38	
Zachodniopomorskie	27	1 320	242,07	-	2 509,44	1 040,01	1,40	1,12	22,37	-	x	-	-	23,33	

Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 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	401	29 505	280 196 313,3	6 143 742,5	281 032,3	21 516 820,0	23 482 582,9	6 226 482,7	30 567 909,4	5 983,0	602 975,2	1 529 872,7	-	13 229 256,8	
Dolnośląskie	27	1 737	20 268 446,6	1 089 580,5	935,8	2 529,2	659 976,2	1 000 039,8	530 741,1	-	21,1	-	-	-	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	28 139 053,6	-	28 367,7	41 453,0	2 461 109,2	-	18 019 751,7	-	-	182 651,5	-	1 275,8	
Lubelskie	18	1 675	17 959 653,9	-	-	-	2 941 120,9	-	1 699,0	-	-	-	-	-	
Lubuskie	9	297	793 085,5	35 096,0	4 169,9	-	89 140,5	4 742 666,1	25 913,2	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	17 258 413,5	2 822 563,0	15 914,7	-	567 177,6	-	1 357 751,7	-	1 382,0	-	-	44 144,0	
Małopolskie	28	2 192	20 429 631,0	-	1 546,9	-	690 894,6	-	131 242,3	-	511 167,2	362 183,0	-	168 151,3	
Mazowieckie	39	3 519	54 436 204,5	-	65 432,9	21 430 815,0	4 624 248,8	8 072,0	1 936 478,5	-	17 207,0	-	-	2 019 648,0	
Opolskie	14	897	8 793 951,8	-	6 035,0	-	809 645,2	14 917,4	-	-	216,1	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	3 893 326,7	-	318,0	-	2 510 648,5	-	311 265,0	-	706,0	-	-	213 792,0	
Podlaskie	17	1 028	3 046 757,3	-	2 428,8	-	111 838,8	-	234 881,5	-	-	435 789,0	-	-	
Pomorskie	26	1 748	20 568 941,3	-	59 059,3	16 994,3	5 414 213,6	-	4 723 039,2	-	-	-	-	161 153,8	
Śląskie	51	5 440	37 614 631,1	-	52 812,3	25 028,5	844 988,7	-	1 563 437,2	5 983,0	39,1	-	-	9 118 855,3	
Świętokrzyskie	15	1 176	7 196 385,5	-	73,5	-	99 835,1	-	333 157,4	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	9 314 539,9	-	2 284,7	-	191 496,2	-	399 704,6	-	432,7	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	17 012 045,3	2 196 503,0	6 491,8	-	1 200 661,8	243 884,9	350 499,0	-	-	549 249,3	-	65,0	
Zachodniopomorskie	27	1 320	13 471 245,8	-	35 161,0	-	265 587,3	216 902,5	648 348,1	-	71 804,0	-	-	1 502 171,7	

Energetyka ciepła w liczbach – 2016

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 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	
			[GJ]												
etat															
Polska	401	29 505	213 082 104,9	5 324 131,6	222 381,3	2 498 981,0	13 342 553,9	4 209 718,0	7 886 738,1	-	460 907,4	859 118,7	-	5 679 618,9	
Dolnośląskie	27	1 737	17 749 602,4	895 799,5	1 122,0	2 280,0	602 888,5	995 550,8	476 672,1	-	-	-	-	-	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	11 967 449,0	-	27 922,0	2 457,0	402 371,5	-	403 533,6	-	-	182 405,5	-	1 087,1	
Lubelskie	18	1 675	7 128 328,3	-	-	-	2 811 068,6	-	1 690,0	-	-	-	-	-	
Lubuskie	9	297	681 411,9	28 717,4	696,1	-	83 739,2	2 803 538,0	25 234,0	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	14 912 096,9	2 381 840,7	13 546,0	-	497 137,6	-	1 120 696,6	-	1 382,0	-	-	38 515,0	
Małopolskie	28	2 192	14 904 244,2	-	1 546,9	-	414 043,2	-	126 022,1	-	385 812,2	357 133,0	-	161 627,5	
Mazowieckie	39	3 519	50 049 098,7	-	45 892,1	2 454 312,0	2 310 637,4	8 067,0	1 878 941,6	-	15 465,4	-	-	231 295,0	
Opolskie	14	897	4 866 556,2	-	5 289,4	-	767 352,3	14 161,5	-	-	216,1	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	3 215 934,0	-	125,0	-	2 389 053,7	-	267 206,3	-	677,0	-	-	136 674,0	
Podlaskie	17	1 028	2 626 844,0	-	2 084,7	-	99 103,2	-	208 401,9	-	-	214 624,2	-	-	
Pomorskie	26	1 748	15 653 422,5	-	49 191,7	16 484,8	748 711,4	-	260 162,2	-	-	-	-	-	
Śląskie	51	5 440	32 669 372,7	-	35 360,5	23 447,2	714 775,9	-	1 521 529,2	-	-	-	-	5 110 355,6	
Świętokrzyskie	15	1 176	6 479 771,8	-	-	-	92 331,2	-	296 668,9	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	7 527 301,3	-	2 261,0	-	158 306,9	-	367 201,2	-	432,7	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	14 969 222,7	2 017 774,0	6 456,8	-	1 008 526,3	196 502,4	313 319,4	-	-	104 956,0	-	64,7	
Zachodniopomorskie	27	1 320	7 681 448,2	-	30 887,0	-	242 507,2	191 898,4	619 458,9	-	56 922,0	-	-	-	

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 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]												
etat															
Polska	401	29 505	7 975 664,6	141 521,7	17 179,5	98 838,7	710 737,2	170 862,6	326 494,3	-	16 938,5	26 807,8	-	218 065,9	
Dolnośląskie	27	1 737	698 927,3	23 775,6	93,5	162,8	41 276,0	27 346,6	18 871,2	-	-	-	-	-	
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	491 139,1	-	2 600,7	140,3	25 584,7	-	16 609,6	-	-	5 275,2	-	90,1	
Lubelskie	18	1 675	261 677,4	-	-	-	101 980,6	-	156,5	-	-	-	-	-	
Lubuskie	9	297	28 476,0	1 491,6	24,0	-	5 696,7	115 044,8	1 768,2	-	-	-	-	-	
Łódzkie	26	2 014	603 378,9	55 699,1	741,9	-	30 070,1	-	45 565,8	-	98,2	-	-	2 748,6	
Małopolskie	28	2 192	533 132,2	-	134,8	-	25 866,5	-	4 326,9	-	12 121,0	10 616,0	-	4 547,7	
Mazowieckie	39	3 519	1 614 217,4	-	3 258,7	96 844,3	129 735,5	631,7	78 059,5	-	1 002,5	-	-	9 126,6	
Opolskie	14	897	199 312,2	-	614,7	-	43 191,1	1 035,3	-	-	9,7	-	-	-	
Podkarpackie	21	1 187	127 566,6	-	10,3	-	108 689,8	-	12 490,5	-	29,8	-	-	6 430,1	
Podlaskie	17	1 028	107 676,0	-	182,6	-	7 355,3	-	10 751,7	-	-	8 069,9	-	-	
Pomorskie	26	1 748	605 941,2	-	5 085,2	643,0	50 302,3	-	10 385,2	-	-	-	-	-	
Śląskie	51	5 440	1 342 788,9	-	1 892,0	1 048,3	45 018,5	-	57 303,1	-	-	-	-	195 092,5	
Świętokrzyskie	15	1 176	227 448,8	-	-	-	6 672,6	-	9 451,4	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	277 548,2	-	198,6	-	10 569,2	-	18 187,8	-	17,1	-	-	-	
Wielkopolskie	33	1 875	556 939,4	60 555,3	716,2	-	61 158,3	13 660,3	13 547,1	-	-	2 846,8	-	30,3	
Zachodniopomorskie	27	1 320	299 495,1	-	1 626,4	-	17 570,3	13 144,0	29 019,9	-	3 660,1	-	-	-	

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2016 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	401	29 505	37,43	26,58	77,25	39,55	53,27	40,59	41,40	-	36,75	31,20	-	38,39
Dolnośląskie	27	1 737	39,38	26,54	83,29	71,40	68,46	27,47	39,59	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	27	2 003	41,04	-	93,14	57,12	63,58	-	41,16	-	-	28,92	-	82,84
Lubelskie	18	1 675	36,71	-	-	-	36,28	-	92,62	-	-	-	-	-
Lubuskie	9	297	41,79	51,94	34,55	-	68,03	41,04	70,07	-	-	-	-	-
Łódzkie	26	2 014	40,46	23,38	54,77	-	60,49	-	40,66	-	71,08	-	-	71,36
Małopolskie	28	2 192	35,77	-	87,13	-	62,47	-	34,33	-	31,42	29,73	-	28,14
Mazowieckie	39	3 519	32,25	-	71,01	39,46	56,15	78,30	41,54	-	64,82	-	-	39,46
Opolskie	14	897	40,96	-	116,21	-	56,29	73,10	-	-	44,89	-	-	-
Podkarpackie	21	1 187	39,67	-	82,40	-	45,49	-	46,74	-	44,06	-	-	47,05
Podlaskie	17	1 028	40,99	-	87,58	-	74,22	-	51,59	-	-	37,60	-	-
Pomorskie	26	1 748	38,71	-	103,37	39,01	67,19	-	39,92	-	-	-	-	-
Śląskie	51	5 440	41,10	-	53,50	44,71	62,98	-	37,66	-	-	-	-	38,18
Świętokrzyskie	15	1 176	35,10	-	-	-	72,27	-	31,86	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 398	36,87	-	87,84	-	66,76	-	49,53	-	39,49	-	-	-
Wielkopolskie	33	1 875	37,21	30,01	110,92	-	60,64	69,52	43,24	-	-	27,12	-	468,89
Zachodniopomorskie	27	1 320	38,99	-	52,66	-	72,45	68,49	46,85	-	64,30	-	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	1 937 165,0	1 049 913,0
Dolnośląskie	27	1 752	204 952,6	114 386,9	90 565,7
Kujawsko-pomorskie	21	1 896	206 293,0	154 850,5	51 442,5
Lubelskie	18	2 024	96 964,8	61 884,1	35 080,7
Lubuskie	10	307	98 521,2	70 995,7	27 525,6
Łódzkie	24	2 055	294 235,7	236 355,2	57 880,5
Małopolskie	19	2 049	203 643,9	126 710,3	76 933,6
Mazowieckie	37	3 534	491 121,9	292 861,3	198 260,6
Opolskie	11	874	114 850,8	98 218,1	16 632,7
Podkarpackie	21	1 282	49 351,5	21 690,3	27 661,2
Podlaskie	15	997	36 958,3	7 575,8	29 382,4
Pomorskie	25	1 745	303 594,6	167 826,3	135 768,4
Śląskie	42	5 130	559 257,1	408 147,6	151 109,6
Świętokrzyskie	11	1 017	21 049,0	9 231,0	11 818,1
Warmińsko-mazurskie	20	1 267	72 773,8	52 303,5	20 470,3
Wielkopolskie	24	1 710	145 561,6	87 551,6	58 010,0
Zachodniopomorskie	23	1 247	87 947,9	26 576,7	61 371,2

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2016 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	348	28 886	2 987 078,0	2 477 844,9	509 233,1
Dolnośląskie	27	1 752	204 952,6	182 684,1	22 268,5
Kujawsko-pomorskie	21	1 896	206 293,0	196 908,1	9 385,0
Lubelskie	18	2 024	96 964,8	70 815,9	26 149,0
Lubuskie	10	307	98 521,2	82 611,6	15 909,7
Łódzkie	24	2 055	294 235,7	268 974,0	25 261,7
Małopolskie	19	2 049	203 643,9	200 437,1	3 206,9
Mazowieckie	37	3 534	491 121,9	456 769,4	34 352,5
Opolskie	11	874	114 850,8	43 855,1	70 995,7
Podkarpackie	21	1 282	49 351,5	41 214,7	8 136,8
Podlaskie	15	997	36 958,3	34 770,7	2 187,6
Pomorskie	25	1 745	303 594,6	219 357,2	84 237,4
Śląskie	42	5 130	559 257,1	468 255,3	91 001,9
Świętokrzyskie	11	1 017	21 049,0	14 032,9	7 016,1
Warmińsko-mazurskie	20	1 267	72 773,8	44 738,2	28 035,7
Wielkopolskie	24	1 710	145 561,6	90 004,0	55 557,7
Zachodniopomorskie	23	1 247	87 947,9	62 416,6	25 531,2

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2016 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
	2015	54 767,9	17 467,1	18 167,5	19 133,3
	2016	53 434,7	16 161,0	19 398,8	17 874,9
Dolnośląskie		3 455,0	489,0	1 779,9	1 186,1
Kujawsko-pomorskie		4 392,6	2 453,4	719,7	1 219,5
Lubelskie		2 642,8	767,0	757,5	1 118,4
Lubuskie		805,6	472,6	261,5	71,5
Łódzkie		3 293,8	460,0	1 915,6	918,1
Małopolskie		3 754,4	1 256,4	1 541,8	956,3
Mazowieckie		10 066,8	3 528,1	5 443,4	1 095,3
Opolskie		1 489,5	497,5	56,8	935,2
Podkarpackie		1 554,7	424,0	786,6	344,1
Podlaskie		761,9	48,2	83,3	630,4
Pomorskie		3 327,4	1 164,6	1 297,6	865,2
Śląskie		9 783,7	2 310,2	3 323,2	4 150,4
Świętokrzyskie		1 187,7	226,5	39,3	921,8
Warmińsko-mazurskie		1 435,3	341,9	65,0	1 028,4
Wielkopolskie		3 363,7	629,0	1 299,2	1 435,5
Zachodniopomorskie		2 119,7	1 092,7	28,4	998,7

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2016 r.

Województwo	Produkcja ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	467 527 820,1	175 691 231,7	162 702 673,6	129 133 914,7
	2015	359 551 645,5	145 017 031,4	117 920 271,4	96 614 342,7
	2016	383 782 970,9	148 161 021,6	134 664 727,5	100 957 221,9
Dolnośląskie	23 552 270,2	3 255 053,8	13 426 640,7	6 870 575,7	
Kujawsko-pomorskie	48 873 662,4	35 091 362,2	5 194 834,4	8 587 465,8	
Lubelskie	20 902 473,8	10 635 729,3	4 084 249,6	6 182 494,9	
Lubuskie	5 690 071,2	3 411 186,5	1 824 776,0	454 108,7	
Łódzkie	22 067 346,5	2 664 006,0	14 198 972,2	5 204 368,3	
Małopolskie	22 294 816,4	6 989 534,7	10 444 220,0	4 861 061,7	
Mazowieckie	84 538 106,8	35 852 081,7	42 403 484,6	6 282 540,4	
Opolskie	9 624 765,5	3 993 255,9	382 551,1	5 248 958,5	
Podkarpackie	6 930 056,2	1 434 859,8	3 639 118,8	1 856 077,5	
Podlaskie	3 831 695,5	503 097,6	514 213,0	2 814 384,9	
Pomorskie	30 943 401,5	13 681 726,5	12 100 268,5	5 161 406,5	
Śląskie	49 225 775,1	11 008 653,0	16 331 244,0	21 885 878,2	
Świętokrzyskie	7 629 451,4	2 870 092,9	144 334,4	4 615 024,1	
Warmińsko-mazurskie	9 908 458,1	2 671 778,0	437 414,0	6 799 266,1	
Wielkopolskie	21 559 400,0	4 342 196,4	9 384 920,7	7 832 282,9	
Zachodniopomorskie	16 211 220,4	9 756 407,4	153 485,4	6 301 327,7	

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2016 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
	2015	20 456,0	1 345,6	2 424,4	16 686,0
	2016	20 744,9	1 659,8	2 560,4	16 524,8
Dolnośląskie	1 787,4	121,8	161,6	1 503,9	
Kujawsko-pomorskie	1 333,9	104,4	63,2	1 166,4	
Lubelskie	1 043,8	46,4	98,1	899,2	
Lubuskie	304,3	143,1	119,3	41,9	
Łódzkie	1 572,4	37,3	944,6	590,5	
Małopolskie	1 530,1	126,0	31,8	1 372,3	
Mazowieckie	3 026,4	273,1	325,9	2 427,4	
Opolskie	571,6	40,6	110,6	420,4	
Podkarpackie	736,5	92,3	94,6	549,5	
Podlaskie	641,0	7,3	56,5	577,2	
Pomorskie	1 543,1	18,7	46,0	1 478,4	
Śląskie	3 321,3	536,1	262,1	2 523,2	
Świętokrzyskie	477,4	33,0	32,1	412,3	
Warmińsko-mazurskie	678,0	20,0	43,8	614,2	
Wielkopolskie	1 335,0	0,0	151,5	1 183,5	
Zachodniopomorskie	842,8	59,8	18,6	764,5	

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2016 r.

Województwo	Sprzedaż ciepła				
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%	
	[GJ]				
Polska	2002	190 728 560,8	44 575 643,7	114 267 291,8	31 885 625,3
	2015	142 542 897,3	32 817 443,3	88 293 429,6	21 432 024,3
	2016	150 819 054,4	27 431 519,1	101 145 489,4	22 242 045,8
Dolnośląskie	12 690 820,4	1 133 557,2	11 107 520,5	449 742,6	
Kujawsko-pomorskie	6 012 749,7	182 405,5	4 272 562,9	1 557 781,4	
Lubelskie	5 398 582,8	-	3 051 589,0	2 346 993,8	
Lubuskie	864 628,5	400 343,0	336 141,1	128 144,4	
Łódzkie	2 208 582,5	1 402 509,2	200 421,5	605 651,8	
Małopolskie	11 028 982,6	587 855,1	10 069 574,2	371 553,3	
Mazowieckie	46 994 588,3	8 804 130,3	37 934 068,6	256 389,4	
Opolskie	1 256 208,0	422 772,0	164 410,1	669 025,9	
Podkarpackie	3 561 486,8	572 516,7	2 680 933,8	308 036,2	
Podlaskie	277 606,7	276 009,7	-	1 597,0	
Pomorskie	12 125 329,5	445 783,8	11 436 797,8	242 747,9	
Śląskie	23 533 122,3	4 209 113,9	11 553 299,4	7 770 708,9	
Świętokrzyskie	4 205 650,6	2 279 344,0	18 251,5	1 908 055,2	
Warmińsko-mazurskie	3 602 720,3	1 388 106,0	17 684,0	2 196 930,3	
Wielkopolskie	14 169 044,9	2 554 751,8	8 293 453,5	3 320 839,6	
Zachodniopomorskie	2 888 950,6	2 772 321,0	8 781,5	107 848,2	

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2016 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
	2015	126 251 057,1	2 120 819,1	3 072 565,5	121 057 672,4
	2016	134 222 065,7	3 796 436,2	3 064 664,4	127 360 965,2
Dolnośląskie		13 986 993,9	178 336,4	1 073 490,0	12 735 167,5
Kujawsko-pomorskie		5 459 535,6	-	117 376,2	5 342 159,4
Lubelskie		5 957 540,0	19 914,4	115 339,9	5 822 285,8
Lubuskie		445 962,5	389 118,8	-	56 843,7
Łódzkie		1 806 772,8	110 275,3	43 597,0	1 652 900,5
Małopolskie		11 357 415,0	8 058,0	153 886,0	11 195 471,0
Mazowieckie		37 843 886,7	8 614,0	41 114,4	37 794 158,3
Opolskie		641 076,7	-	108 578,6	532 498,1
Podkarpackie		4 206 940,8	343 739,2	70 305,4	3 792 896,3
Podlaskie		4 342 722,2	-	-	4 342 722,2
Pomorskie		11 690 279,1	48 252,7	-	11 642 026,4
Śląskie		18 656 975,0	2 473 753,2	656 040,0	15 527 181,8
Świętokrzyskie		1 881 909,6	-	143 126,0	1 738 783,6
Warmińsko-mazurskie		2 647 519,7	-	63 082,0	2 584 437,7
Wielkopolskie		9 863 506,9	21 872,0	478 729,0	9 362 905,9
Zachodniopomorskie		3 433 029,2	194 502,2	-	3 238 527,0

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2016 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
	2015	202 227 851,4	10 878 993,8	24 924 804,3	166 424 053,3
	2016	218 004 499,2	14 033 320,4	28 052 076,7	175 919 102,1
Dolnośląskie		19 186 780,7	1 046 326,8	1 912 872,4	16 227 581,5
Kujawsko-pomorskie		11 673 170,5	614 425,7	612 162,4	10 446 582,4
Lubelskie		9 920 857,5	915 610,1	755 183,3	8 250 064,1
Lubuskie		3 159 328,1	1 617 776,5	1 212 751,5	328 800,1
Łódzkie		18 260 716,9	767 154,9	12 248 250,1	5 245 311,9
Małopolskie		15 313 088,1	1 450 342,2	207 758,6	13 654 987,2
Mazowieckie		43 050 257,4	1 357 225,5	3 646 492,0	38 046 539,9
Opolskie		4 931 939,7	218 764,8	278 059,9	4 435 115,1
Podkarpackie		6 140 283,6	790 885,6	740 556,4	4 608 841,7
Podlaskie		6 616 663,0	0,0	453 160,2	6 163 502,8
Pomorskie		14 458 624,4	158 130,6	351 661,3	13 948 832,5
Śląskie		32 566 395,6	4 033 659,5	3 723 159,2	24 809 577,0
Świętokrzyskie		4 202 180,3	240 428,1	206 419,3	3 755 332,9
Warmińsko-mazurskie		6 707 139,7	111 957,8	401 810,7	6 193 371,3
Wielkopolskie		12 921 586,2	18 389,0	1 171 480,7	11 731 716,6
Zachodniopomorskie		8 895 487,3	692 243,4	130 298,9	8 072 945,0

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2016 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
	2015	814 564,2	46 549,6	629 475,0	138 539,6
	2016	986 240,7	51 915,4	807 239,0	127 086,3
Dolnośląskie		859 154,4	51 915,4	807 239,0	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-
Mazowieckie		113 645,9	-	-	113 645,9
Opolskie		-	-	-	-
Podkarpackie		-	-	-	-
Podlaskie		-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-
Śląskie		13 440,4	-	-	13 440,4
Świętokrzyskie		-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-

Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2016 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
	2015	13 491 288,9	3 821 270,7	5 004 122,5	4 665 895,7
	2016	14 368 049,3	3 788 792,9	5 735 779,4	4 843 477,0
Dolnośląskie		959 655,0	75 918,0	578 376,5	305 360,5
Kujawsko-pomorskie		1 615 076,0	923 668,4	263 232,0	428 175,5
Lubelskie		929 577,3	538 568,6	67 475,8	323 532,9
Lubuskie		44 769,8	-	25 283,6	19 486,2
Łódzkie		895 142,5	13 596,3	614 753,9	266 792,4
Małopolskie		1 063 706,7	340 609,9	509 380,7	213 716,1
Mazowieckie		2 484 601,7	283 659,3	1 927 396,1	273 546,2
Opolskie		447 658,0	202 305,3	8 081,7	237 271,1
Podkarpackie		225 554,0	36 861,6	90 841,1	97 851,2
Podlaskie		163 449,6	2 202,6	18 280,4	142 966,6
Pomorskie		1 059 335,7	217 747,7	609 557,5	232 030,5
Śląskie		2 074 882,6	405 076,1	555 847,0	1 113 959,5
Świętokrzyskie		394 775,2	154 327,1	6 820,2	233 627,9
Warmińsko-mazurskie		542 340,8	152 887,7	20 055,3	369 397,8
Wielkopolskie		811 671,9	82 244,4	440 397,4	289 030,1
Zachodniopomorskie		655 852,4	359 119,8	-	296 732,6

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2016 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
	2015	256 213,1	-14 530,5	223 490,0	47 253,6
	2016	1 804 223,3	61 767,5	847 157,8	895 298,0
Dolnośląskie		108 685,8	-17 479,0	30 488,8	95 676,0
Kujawsko-pomorskie		90 920,7	5 123,6	34 055,4	51 741,7
Lubelskie		80 462,0	2 149,4	38 132,2	40 180,5
Lubuskie		40 680,2	15 086,3	23 020,5	2 573,5
Łódzkie		155 245,1	11 112,7	124 238,9	19 893,5
Małopolskie		121 851,2	11 303,9	56 155,0	54 392,3
Mazowieckie		230 466,4	-36 275,6	220 910,0	45 832,0
Opolskie		20 830,4	2 649,7	-550,9	18 731,6
Podkarpackie		46 593,8	6 107,7	31 314,6	9 171,5
Podlaskie		30 940,7	-3 766,9	1 750,8	32 956,8
Pomorskie		180 044,7	3 290,3	80 139,0	96 615,4
Śląskie		391 901,9	1 309,3	120 568,3	270 024,2
Świętokrzyskie		42 659,3	9 660,7	460,1	32 538,5
Warmińsko-mazurskie		23 727,8	4 816,4	243,8	18 667,6
Wielkopolskie		147 912,6	15 895,6	85 675,3	46 341,7
Zachodniopomorskie		91 300,7	30 783,4	556,0	59 961,2

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2016 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
	2015	4 472 025,6	1 108 255,5	1 470 630,7	1 893 139,4
	2016	2 987 078,0	484 147,3	1 078 513,6	1 424 417,0
Dolnośląskie		204 952,6	13 811,2	77 593,5	113 547,9
Kujawsko-pomorskie		206 293,0	110 854,3	18 672,7	76 766,0
Lubelskie		96 964,8	14 508,6	10 812,3	71 643,9
Lubuskie		98 521,2	15 094,1	80 845,4	2 581,8
Łódzkie		294 235,7	12 331,2	246 718,2	35 186,3
Małopolskie		203 643,9	17 169,1	99 489,3	86 985,6
Mazowieckie		491 121,9	115 378,0	154 766,7	220 977,2
Opolskie		114 850,8	83 978,2	2 566,0	28 306,6
Podkarpackie		49 351,5	6 963,7	13 732,1	28 655,7
Podlaskie		36 958,3	1 376,2	3 050,3	32 531,7
Pomorskie		303 594,6	44 256,0	98 770,9	160 567,7
Śląskie		559 257,1	23 596,6	185 223,2	350 437,4
Świętokrzyskie		21 049,0	4 033,0	238,6	16 777,5
Warmińsko-mazurskie		72 773,8	10 058,0	3 442,1	59 273,7
Wielkopolskie		145 561,6	1 985,0	82 592,4	60 984,2
Zachodniopomorskie		87 947,9	8 754,1	-	79 193,8

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2016 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[%]			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47
	2015	50,86	41,41	52,75
	2016	50,41	41,80	49,99
Dolnośląskie		49,15	32,30	56,70
Kujawsko-pomorskie		49,90	23,07	93,27
Lubelskie		52,43	27,54	49,64
Lubuskie		42,63	39,11	50,32
Łódzkie		59,59	48,38	60,38
Małopolskie		51,17	36,09	49,89
Mazowieckie		44,78	35,28	31,26
Opolskie		46,19	17,60	45,27
Podkarpackie		55,73	62,51	45,71
Podlaskie		39,83	10,07	63,40
Pomorskie		54,64	66,01	47,68
Śląskie		49,02	68,98	45,01
Świętokrzyskie		67,43	68,29	56,11
Warmińsko-mazurskie		51,65	73,98	44,98
Wielkopolskie		56,46	58,20	55,63
Zachodniopomorskie		51,00	47,66	44,93

Tabela 160. Średnia jednostkowa cena ciepła według województw i WZDE w 2016 r.

Województwo	Średnia jednostkowa cena			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[zł/GJ]			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77
	2015	48,97	37,09	39,79
	2016	48,87	39,12	40,04
Dolnośląskie		50,94	34,57	40,78
Kujawsko-pomorskie		53,90	43,91	43,94
Lubelskie		47,10	31,32	40,31
Lubuskie		56,67	58,82	52,55
Łódzkie		51,66	22,57	55,29
Małopolskie		47,86	38,67	35,12
Mazowieckie		40,89	36,80	33,28
Opolskie		56,02	33,79	56,15
Podkarpackie		54,73	55,49	45,07
Podlaskie		60,45	45,91	57,50
Pomorskie		53,39	37,60	40,00
Śląskie		52,11	46,59	42,19
Świętokrzyskie		46,21	26,72	58,02
Warmińsko-mazurskie		49,66	32,41	55,37
Wielkopolskie		47,66	32,24	41,38
Zachodniopomorskie		56,55	42,50	72,36

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2016 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
	2015	54 767,9	10 536,0	32 709,0	10 243,3
	2016	53 434,7	10 527,3	31 326,8	10 126,5
Dolnośląskie		3 455,0	229,0	2 952,4	154,0
Kujawsko-pomorskie		4 392,6	81,6	1 870,7	2 317,9
Lubelskie		2 642,8	627,0	1 229,9	767,0
Lubuskie		805,6	557,7	71,5	169,0
Łódzkie		3 293,8	514,1	2 618,6	36,6
Małopolskie		3 754,4	1 547,6	989,9	1 159,5
Mazowieckie		10 066,8	1 202,9	6 381,8	2 296,7
Opolskie		1 489,5	148,2	946,3	395,0
Podkarpackie		1 554,7	714,2	615,1	156,4
Podlaskie		761,9	-	703,3	-
Pomorskie		3 327,4	-	2 130,2	1 156,2
Śląskie		9 783,7	3 850,7	5 058,1	470,8
Świętokrzyskie		1 187,7	130,0	961,1	18,0
Warmińsko-mazurskie		1 435,3	-	1 093,4	295,5
Wielkopolskie		3 363,7	337,8	2 683,6	227,8
Zachodniopomorskie		2 119,7	586,5	1 020,9	506,2

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2016 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
	2015	359 551 645,5	52 487 145,0	190 091 117,6	110 620 294,6	6 353 088,3
	2016	383 782 970,9	55 164 361,8	203 249 846,1	116 700 302,9	8 668 460,1
Dolnośląskie	23 552 270,2	894 172,5	20 228 891,1	1 296 942,3	1 132 264,4	
Kujawsko-pomorskie	48 873 662,4	127 045,0	13 419 191,2	34 650 800,6	676 625,6	
Lubelskie	20 902 473,8	3 180 166,0	6 960 985,5	10 635 729,3	125 593,0	
Lubuskie	5 690 071,2	3 330 047,5	454 108,7	1 861 191,0	44 724,0	
Łódzkie	22 067 346,5	3 077 651,0	18 087 310,4	210 547,0	691 838,1	
Małopolskie	22 294 816,4	10 508 439,0	4 982 942,5	6 388 588,0	414 846,8	
Mazowieckie	84 538 106,8	5 932 713,8	47 946 568,3	29 820 848,6	837 976,0	
Opolskie	9 624 765,5	1 088 248,4	4 934 717,1	3 601 800,0	-	
Podkarpackie	6 930 056,2	2 325 220,9	3 524 215,3	682 251,0	398 369,0	
Podlaskie	3 831 695,5	-	3 273 541,9	-	558 153,6	
Pomorskie	30 943 401,5	-	17 132 380,0	13 623 072,4	187 949,1	
Śląskie	49 225 775,1	16 633 920,1	27 037 806,6	3 857 553,1	1 696 495,3	
Świętokrzyskie	7 629 451,4	2 381 591,9	4 759 358,5	112 412,0	376 089,0	
Warmińsko-mazurskie	9 908 458,1	-	7 236 680,1	2 331 358,0	340 420,0	
Wielkopolskie	21 559 400,0	2 243 787,0	16 857 906,8	1 312 161,0	1 145 545,2	
Zachodniopomorskie	16 211 220,4	3 441 358,7	6 413 242,1	6 315 048,7	41 571,0	

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2016 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
	2015	20 456,0	524,1	18 438,1	738,1	755,6
	2016	20 744,9	596,8	18 630,1	762,3	755,8
Dolnośląskie	1 787,4	14,7	1 632,9	30,2	109,6	
Kujawsko-pomorskie	1 333,9	7,5	1 204,6	81,0	40,8	
Lubelskie	1 043,8	-	992,8	46,4	4,6	
Lubuskie	304,3	244,0	41,9	-	18,3	
Łódzkie	1 572,4	55,9	1 423,4	2,8	90,3	
Małopolskie	1 530,1	9,2	1 385,7	112,5	22,8	
Mazowieckie	3 026,4	28,4	2 693,3	235,0	69,7	
Opolskie	571,6	21,9	436,5	30,9	82,3	
Podkarpackie	736,5	33,2	634,7	16,4	52,3	
Podlaskie	641,0	-	629,1	-	11,9	
Pomorskie	1 543,1	-	1 511,3	3,8	27,9	
Śląskie	3 321,3	138,2	2 911,3	168,4	103,5	
Świętokrzyskie	477,4	5,5	422,9	6,8	42,2	
Warmińsko-mazurskie	678,0	-	658,0	0,0	20,0	
Wielkopolskie	1 335,0	6,8	1 271,7	0,0	56,5	
Zachodniopomorskie	842,8	31,6	779,9	28,2	3,1	

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2016 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
	2015	142 542 897,3	41 532 367,0	92 515 679,5	6 664 526,0	1 830 324,7
	2016	150 819 054,4	42 501 455,2	98 419 173,5	6 795 485,0	3 102 940,6
Dolnośląskie	12 690 820,4	169 118,2	11 556 548,9	-	965 153,3	
Kujawsko-pomorskie	6 012 749,7	-	5 830 344,3	-	182 405,5	
Lubelskie	5 398 582,8	3 048 963,0	2 349 619,8	-	-	
Lubuskie	864 628,5	338 388,0	128 144,4	394 137,0	3 959,1	
Łódzkie	2 208 582,5	1 404 265,0	777 714,1	-	26 603,5	
Małopolskie	11 028 982,6	10 036 673,2	376 986,4	225 289,0	390 034,0	
Mazowieckie	46 994 588,3	5 194 949,0	38 162 447,7	3 600 458,2	36 733,4	
Opolskie	1 256 208,0	298 613,5	534 822,5	422 772,0	-	
Podkarpackie	3 561 486,8	2 199 072,7	1 173 717,1	140 961,0	47 736,0	
Podlaskie	277 606,7	-	1 597,0	-	276 009,7	
Pomorskie	12 125 329,5	-	11 679 545,7	445 488,8	295,0	
Śląskie	23 533 122,3	12 739 610,6	10 191 303,1	-	602 208,5	
Świętokrzyskie	4 205 650,6	2 278 331,0	1 926 306,6	1 013,0	-	
Warmińsko-mazurskie	3 602 720,3	-	2 214 614,3	1 388 106,0	-	
Wielkopolskie	14 169 044,9	2 021 150,0	11 398 832,1	177 260,0	571 802,8	
Zachodniopomorskie	2 888 950,6	2 772 321,0	116 629,6	-	-	

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2016 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
	2015	126 251 057,1	829 437,9	122 600 975,2	968 694,0	1 851 949,9
	2016	134 222 065,7	788 887,0	130 530 656,8	854 336,5	2 048 185,4
Dolnośląskie	13 986 993,9	-	13 542 406,5	51 915,4	392 672,0	
Kujawsko-pomorskie	5 459 535,6	-	5 342 159,4	-	117 376,2	
Lubelskie	5 957 540,0	-	5 937 625,7	19 914,4	-	
Lubuskie	445 962,5	279 315,0	56 843,7	-	109 803,8	
Łódzkie	1 806 772,8	-	1 652 900,5	-	153 872,3	
Małopolskie	11 357 415,0	8 058,0	11 195 471,0	-	153 886,0	
Mazowieckie	37 843 886,7	-	37 794 158,3	8 614,0	41 114,4	
Opolskie	641 076,7	-	532 498,1	-	108 578,6	
Podkarpackie	4 206 940,8	216 817,0	3 863 201,6	-	126 922,2	
Podlaskie	4 342 722,2	-	4 342 722,2	-	-	
Pomorskie	11 690 279,1	-	11 642 026,4	-	48 252,7	
Śląskie	18 656 975,0	284 697,0	17 640 907,1	579 390,5	151 980,3	
Świętokrzyskie	1 881 909,6	-	1 738 783,6	-	143 126,0	
Warmińsko-mazurskie	2 647 519,7	-	2 647 519,7	-	-	
Wielkopolskie	9 863 506,9	-	9 362 905,9	-	500 601,0	
Zachodniopomorskie	3 433 029,2	-	3 238 527,0	194 502,2	-	

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2016 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
	2015	202 227 851,4	7 023 132,6	185 085 851,0	5 586 814,2	4 532 053,6
	2016	218 004 499,2	8 470 970,5	199 159 395,3	5 565 511,3	4 808 622,0
Dolnośląskie	19 186 780,7	552 738,5	17 858 176,5	291 572,3	484 293,4	
Kujawsko-pomorskie	11 673 170,5	79 033,0	10 825 884,7	422 488,4	345 764,4	
Lubelskie	9 920 857,5	-	8 975 961,9	915 610,1	29 285,5	
Lubuskie	3 159 328,1	2 706 549,3	328 800,1	-	123 978,8	
Łódzkie	18 260 716,9	1 252 246,4	16 360 114,9	46 064,0	602 291,7	
Małopolskie	15 313 088,1	167 851,0	13 751 742,7	1 259 219,7	134 274,6	
Mazowieckie	43 050 257,4	253 958,8	41 020 779,0	1 022 169,0	753 350,7	
Opolskie	4 931 939,7	470 272,8	4 255 304,4	97 784,0	108 578,6	
Podkarpackie	6 140 283,6	215 699,4	5 299 396,7	207 315,0	417 872,6	
Podlaskie	6 616 663,0	-	6 567 608,0	-	49 055,0	
Pomorskie	14 458 624,4	-	14 196 342,7	76 746,5	185 535,2	
Śląskie	32 566 395,6	2 359 130,2	28 693 808,3	830 938,0	682 519,2	
Świętokrzyskie	4 202 180,3	30 024,1	3 861 197,7	50 314,0	260 644,5	
Warmińsko-mazurskie	6 707 139,7	-	6 595 182,0	-	111 957,8	
Wielkopolskie	12 921 586,2	36 514,0	12 402 653,1	-	482 419,2	
Zachodniopomorskie	8 895 487,3	346 953,1	8 166 442,9	345 290,3	36 801,0	

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2016 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
	2015	814 564,2	-	768 014,6	46 549,6	-
	2016	986 240,7	-	934 325,3	51 915,4	-
Dolnośląskie	859 154,4	-	807 239,0	51 915,4	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	
Lubelskie	-	-	-	-	-	
Lubuskie	-	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	-	
Mazowieckie	113 645,9	-	113 645,9	-	-	
Opolskie	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	-	-	-	-	-	
Podlaskie	-	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	-	
Śląskie	13 440,4	-	13 440,4	-	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2016 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
	2015	13 491 288,9	1 518 680,5	8 912 236,9	2 816 303,7	244 067,7
	2016	14 368 049,3	1 697 640,7	9 532 614,9	2 863 028,9	274 764,8
Dolnośląskie	959 655,0	-	879 784,0	75 918,0	3 953,0	
Kujawsko-pomorskie	1 615 076,0	7 423,6	670 426,1	910 695,4	26 530,8	
Lubelskie	929 577,3	17 197,0	367 199,7	538 568,6	6 612,0	
Lubuskie	44 769,8	22 324,4	19 486,2	-	2 959,2	
Łódzkie	895 142,5	37 094,7	816 981,2	6 261,4	34 805,2	
Małopolskie	1 063 706,7	513 238,8	221 690,4	327 778,4	999,2	
Mazowieckie	2 484 601,7	166 546,9	2 171 234,3	118 712,2	28 108,2	
Opolskie	447 658,0	40 093,1	225 157,2	182 407,7	-	
Podkarpackie	225 554,0	14 197,6	174 494,7	29 339,0	7 522,6	
Podlaskie	163 449,6	-	161 247,0	-	2 202,6	
Pomorskie	1 059 335,7	-	841 588,1	214 511,2	3 236,5	
Śląskie	2 074 882,6	617 847,6	1 347 612,1	32 427,0	76 995,9	
Świętokrzyskie	394 775,2	124 258,8	240 448,1	5 542,3	24 526,0	
Warmińsko-mazurskie	542 340,8	-	389 453,1	133 780,0	19 107,7	
Wielkopolskie	811 671,9	-	712 029,1	65 386,0	34 256,8	
Zachodniopomorskie	655 852,4	137 418,2	293 783,6	221 701,6	2 949,0	

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2016 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
	2015	256 213,1	67 956,6	236 596,2	-29 182,5	-19 157,2
	2016	1 804 223,3	290 895,4	1 505 180,0	23 534,8	-15 386,9
Dolnośląskie	108 685,8	-1 022,7	125 662,8	255,5	-16 209,8	
Kujawsko-pomorskie	90 920,7	-494,3	85 743,4	4 463,4	1 208,2	
Lubelskie	80 462,0	34 875,2	43 230,8	2 149,4	206,7	
Lubuskie	40 680,2	39 701,8	2 573,5	-1 784,8	189,8	
Łódzkie	155 245,1	11 832,5	142 724,5	39,4	648,6	
Małopolskie	121 851,2	52 584,9	55 665,9	13 706,2	-105,8	
Mazowieckie	230 466,4	-27 235,1	261 358,4	-8 478,1	4 821,3	
Opolskie	20 830,4	2 709,3	16 104,6	2 026,2	-9,7	
Podkarpackie	46 593,8	29 163,9	15 447,3	362,6	1 620,0	
Podlaskie	30 940,7	-	34 190,1	-	-3 249,4	
Pomorskie	180 044,7	-	178 545,5	3 954,2	-2 455,0	
Śląskie	391 901,9	95 684,4	301 084,1	109,9	-4 976,5	
Świętokrzyskie	42 659,3	8 736,1	32 829,5	498,5	595,3	
Warmińsko-mazurskie	23 727,8	-	18 911,4	4 464,6	351,8	
Wielkopolskie	147 912,6	13 570,5	130 410,1	1 773,4	2 158,6	
Zachodniopomorskie	91 300,7	30 788,9	60 698,2	-5,5	-180,9	

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2016 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
	2015	4 472 025,6	549 669,3	2 930 401,0	953 931,5	38 023,8
	2016	2 987 078,0	399 766,9	2 173 726,7	376 200,9	37 383,5
Dolnośląskie	204 952,6	238,0	190 701,2	10 411,6	3 601,9	
Kujawsko-pomorskie	206 293,0	16,6	87 859,1	110 028,6	8 388,6	
Lubelskie	96 964,8	2 835,0	77 870,3	14 508,6	1 751,0	
Lubuskie	98 521,2	93 411,9	2 581,8	1 029,8	1 497,8	
Łódzkie	294 235,7	16 753,8	273 347,0	1 024,5	3 110,4	
Małopolskie	203 643,9	98 025,9	87 437,3	17 169,1	1 011,6	
Mazowieckie	491 121,9	42 892,6	369 257,1	73 753,0	5 219,2	
Opolskie	114 850,8	1 858,0	29 014,6	83 978,2	-	
Podkarpackie	49 351,5	10 411,3	32 279,4	3 409,6	3 251,2	
Podlaskie	36 958,3	-	35 582,0	-	1 376,2	
Pomorskie	303 594,6	-	259 326,7	44 175,0	92,9	
Śląskie	559 257,1	124 569,5	427 344,4	2 479,5	4 863,8	
Świętokrzyskie	21 049,0	-	17 016,0	4 033,0	-	
Warmińsko-mazurskie	72 773,8	-	62 715,8	10 058,0	-	
Wielkopolskie	145 561,6	-	142 200,2	142,4	3 219,0	
Zachodniopomorskie	87 947,9	8 754,1	79 193,8	-	-	

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2016 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
		[%]				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2015	50,86	46,46	53,13	39,82	46,67
	2016	50,41	49,23	53,05	38,71	31,85
Dolnośląskie	49,15	68,51	51,41	28,70	29,56	
Kujawsko-pomorskie	49,90	44,93	62,13	24,83	19,71	
Lubelskie	52,43	44,54	61,78	27,54	80,09	
Lubuskie	42,63	42,95	38,81	43,54	38,76	
Łódzkie	59,59	44,33	60,27	85,10	48,33	
Małopolskie	51,17	49,83	56,46	51,30	9,72	
Mazowieckie	44,78	40,31	48,71	33,17	37,28	
Opolskie	46,19	37,91	60,97	11,43	62,94	
Podkarpackie	55,73	47,00	57,91	66,05	52,40	
Podlaskie	39,83	-	43,52	-	12,65	
Pomorskie	54,64	-	52,16	66,55	57,70	
Śląskie	49,02	50,01	47,86	77,63	56,56	
Świętokrzyskie	67,43	71,27	67,42	44,65	59,97	
Warmińsko-mazurskie	51,65	-	50,21	77,07	63,89	
Wielkopolskie	56,46	68,11	56,51	58,94	27,00	
Zachodniopomorskie	51,00	58,49	53,05	34,20	-	

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2016 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
	2015	48,97	37,29	51,48	35,33	54,64
	2016	48,87	38,28	51,20	35,71	49,48
Dolnośląskie	50,94	24,93	52,10	58,51	37,88	
Kujawsko-pomorskie	53,90	61,89	54,51	41,95	43,18	
Lubelskie	47,10	35,36	51,52	31,32	51,91	
Lubuskie	56,67	58,88	61,13	31,11	66,84	
Łódzkie	51,66	28,95	55,18	41,59	52,40	
Małopolskie	47,86	34,50	58,47	39,69	44,75	
Mazowieckie	40,89	38,98	41,19	33,05	69,07	
Opolskie	56,02	45,05	60,47	33,97	42,86	
Podkarpackie	54,73	44,87	57,62	54,06	66,13	
Podlaskie	60,45	-	60,95	-	50,41	
Pomorskie	53,39	-	53,74	31,02	68,09	
Śląskie	52,11	39,67	57,25	44,82	47,57	
Świętokrzyskie	46,21	23,41	54,65	68,89	56,33	
Warmińsko-mazurskie	49,66	-	52,59	31,46	44,27	
Wielkopolskie	47,66	31,06	49,39	36,02	43,13	
Zachodniopomorskie	56,55	44,86	62,44	21,21	54,52	

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
	2016	87,8	86,7	120,6	0,30	0,16	0,05
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2015	88,9	90,3	99,6	0,23	0,15	0,02
	2016	91,5	89,8	100,3	0,18	0,13	0,02
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2015	88,5	86,7	99,3	0,26	0,15	0,02
	2016	88,3	87,0	158,0	0,40	0,23	0,10
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2015	81,7	85,9	101,5	0,34	0,37	0,07
	2016	82,2	86,4	100,5	0,33	0,13	0,05

Tabela 174. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
	2016	87,8	86,7	120,6	0,30	0,16	0,05
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2015	76,2	86,7	95,5	0,32	0,15	0,08
	2016	76,2	87,7	99,6	0,38	0,17	0,07
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2015	89,6	87,0	100,4	0,25	0,15	0,02
	2016	91,0	87,6	100,1	0,18	0,12	0,01
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2015	81,3	85,7	98,7	0,30	0,33	0,06
	2016	82,2	86,0	163,1	0,54	0,25	0,13
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2015	80,1	86,2	115,1	0,47	0,18	0,13
	2016	76,8	87,3	119,0	0,43	0,17	0,09
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2015	80,0	90,2	52,5	0,00	0,02	0,00
	2016	86,1	89,9	51,4	0,00	0,02	0,00
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2015	87,5	90,8	109,3	0,43	0,22	0,03
	2016	81,9	90,6	111,6	0,25	0,13	0,02

Tabela 175. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
	2016	87,8	86,7	120,6	0,30	0,16	0,05
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2015	87,2	85,9	94,3	0,24	0,12	0,04
	2016	87,2	86,6	92,3	0,21	0,10	0,03
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2015	86,7	87,0	102,6	0,29	0,26	0,03
	2016	88,4	87,1	138,3	0,38	0,20	0,07
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2015	86,0	-	99,8	0,25	0,16	0,03
	2016	86,8	88,9	100,9	0,15	0,14	0,02
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2015	90,9	85,6	47,4	0,13	0,07	0,03
	2016	89,3	86,1	52,0	0,13	0,06	0,02

Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD

PKD		Sprawność wytwarzania	Sprawność przesyłania	Intensywność emisji			
				CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
		[%]					
Polska	2002	79,7	88,2	120,8	0,73	0,26	.
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
	2016	87,8	86,7	120,6	0,30	0,16	0,05
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2015	90,9	88,3	96,9	0,21	0,15	0,02
	2016	91,6	88,3	245,9	0,71	0,39	0,21
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2015	84,5	86,0	101,8	0,31	0,26	0,05
	2016	84,7	86,5	101,6	0,26	0,13	0,03
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2015	89,3	91,9	98,7	0,23	0,15	0,02
	2016	92,5	91,8	97,0	0,16	0,12	0,01
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2015	78,8	87,4	95,1	0,33	0,14	0,09
	2016	78,9	87,3	85,5	0,27	0,13	0,05

Tabela 177. 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	.
	2015	86,7	86,3	100,0	0,27	0,21	0,03
	2016	87,8	86,7	120,6	0,30	0,16	0,05
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2015	84,3	84,9	93,2	0,23	0,12	0,03
	2016	85,1	85,6	94,8	0,19	0,10	0,02
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2015	90,2	84,5	101,5	0,34	0,18	0,03
	2016	99,0	85,3	98,3	0,25	0,15	0,02
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2015	96,0	88,0	111,3	0,21	0,15	0,03
	2016	95,2	88,1	111,3	0,14	0,14	0,02
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2015	73,8	84,7	72,7	0,07	0,11	0,04
	2016	73,7	85,6	79,9	0,09	0,10	0,05
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2015	85,6	87,4	100,3	0,33	0,15	0,03
	2016	85,9	88,1	102,5	0,26	0,13	0,02
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2015	85,4	87,6	105,7	0,38	0,19	0,03
	2016	86,2	87,8	104,2	0,20	0,14	0,02
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2015	91,4	86,3	91,9	0,17	0,38	0,02
	2016	90,6	87,2	188,2	0,50	0,25	0,14
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2015	88,1	87,2	96,4	0,36	0,15	0,04
	2016	87,2	87,9	98,2	0,39	0,15	0,03
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2015	95,0	87,1	93,3	0,26	0,14	0,05
	2016	93,6	86,8	94,8	0,29	0,15	0,04
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2015	83,9	85,7	104,2	0,31	0,16	0,07
	2016	84,4	87,1	90,9	0,27	0,14	0,05
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2015	84,5	84,7	104,3	0,22	0,16	0,04
	2016	85,1	84,9	103,1	0,15	0,14	0,03
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2015	82,2	86,4	90,3	0,29	0,13	0,04
	2016	82,5	86,2	89,6	0,27	0,12	0,03
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2015	77,4	85,6	140,7	0,43	0,24	0,06
	2016	82,4	85,8	128,8	0,32	0,23	0,05
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2015	73,2	87,6	110,5	0,37	0,18	0,06
	2016	74,4	88,2	111,9	0,37	0,17	0,04
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2015	84,6	85,5	107,1	0,31	0,16	0,06
	2016	84,4	86,0	112,7	0,24	0,16	0,05
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2015	87,9	86,8	124,0	0,33	0,17	0,04
	2016	88,0	87,1	117,1	0,31	0,16	0,04

Tabela 178. 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
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
	2016	0,76	45,53	12 085	23,73	48,87
0–19%	2002	0,97	23,26	6 615	12,76	21,52
	2015	0,70	37,85	10 320	22,57	37,09
	2016	0,61	38,55	11 934	20,72	39,12
20–69%	2002	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2015	0,69	38,92	12 070	18,61	39,79
	2016	0,67	34,60	10 843	17,91	40,04
70–100%	2002	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2015	0,81	59,47	13 968	28,94	57,29
	2016	0,84	54,17	12 727	28,17	56,69

Tabela 179. 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
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
	2016	0,76	45,53	12 085	23,73	48,87
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2015	1,24	71,76	17 132	35,08	70,12
	2016	1,32	64,25	17 217	30,16	66,91
Spółki akcyjne	2002	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2015	0,74	43,66	11 662	22,15	43,17
	2016	0,73	40,12	10 835	21,51	43,51
Spółki z o.o.	2002	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2015	0,78	58,39	14 755	28,12	56,62
	2016	0,79	52,71	13 561	26,64	55,93
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2015	1,79	52,73	12 178	27,47	52,21
	2016	1,31	48,86	11 189	25,10	50,62
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2015	1,09	75,96	30 103	33,26	91,17
	2016	1,13	60,22	20 041	24,07	86,30
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2015	1,60	41,35	9 283	25,03	47,20
	2016	0,79	41,21	10 269	24,16	46,47

Tabela 180. 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
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
	2016	0,76	45,53	12 085	23,73	48,87
WPIDO	2002	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2015	0,86	60,74	13 842	30,83	56,51
	2016	0,91	53,81	11 381	30,39	56,60
WPID	2002	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2015	0,68	44,84	13 257	20,68	45,70
	2016	0,68	41,53	13 166	19,18	45,37
W	2002	0,81	22,47	7 008	12,03	22,02
	2015	0,64	33,23	9 056	18,42	35,72
	2016	0,53	31,91	10 512	16,95	36,04
PIDO	2002	1,26	32,73	8 837	17,75	32,32
	2015	1,07	58,58	14 478	29,12	57,82
	2016	1,05	56,58	14 694	29,35	56,94

Tabela 181. 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
	2015	0,76	49,96	13 075	24,73	48,97
	2016	0,76	45,53	12 085	23,73	48,87
35.1	2002	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2015	0,64	36,34	10 415	18,57	37,29
	2016	0,68	33,12	10 352	16,95	38,28
35.3	2002	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2015	0,78	52,67	13 644	25,49	51,48
	2016	0,79	47,92	12 408	24,85	51,20
Przemysł	2002	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2015	0,69	38,07	7 298	27,71	35,33
	2016	0,63	34,34	8 398	23,28	35,71
Inne	2002	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2015	0,91	58,43	12 684	32,86	54,64
	2016	0,48	53,23	13 548	25,73	49,48

Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Kałkowi koszty jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostnikowa ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2015	581,7	0,76	49,96	13 075	24,73
	2016	639,9	0,76	45,53	12 085	23,73
Dolnośląskie	2002	248,8	0,57	29,41	8 248	15,25
	2015	842,8	0,67	51,89	11 276	28,47
	2016	990,0	0,69	49,07	11 605	27,89
Kujawsko-pomorskie	2002	241,0	1,08	30,73	8 405	16,46
	2015	511,7	1,12	68,81	24 208	26,00
	2016	551,6	1,01	50,18	13 902	25,27
Lubelskie	2002	202,3	1,22	28,80	8 145	15,59
	2015	380,9	1,04	45,25	12 083	22,19
	2016	414,5	1,05	42,96	12 699	20,85
Lubuskie	2002	162,2	0,77	33,37	8 249	17,82
	2015	671,1	0,51	48,54	12 491	25,71
	2016	734,6	0,62	47,36	12 883	24,66
Łódzkie	2002	193,6	0,91	30,29	9 502	13,34
	2015	455,1	0,90	47,09	14 062	18,80
	2016	498,3	0,72	45,84	15 105	16,75
Małopolskie	2002	250,4	0,83	27,05	6 066	14,39
	2015	569,8	0,65	48,71	11 598	22,71
	2016	613,3	0,58	45,33	12 157	21,79
Mazowieckie	2002	363,8	1,17	27,03	7 960	14,49
	2015	1 019,8	0,71	40,19	9 354	23,96
	2016	1 089,6	0,74	39,34	9 890	23,04
Opolskie	2002	202,7	0,71	33,85	9 121	15,43
	2015	388,7	0,80	57,03	13 682	26,63
	2016	435,0	0,82	53,42	14 756	24,03
Podkarpackie	2002	208,4	0,73	31,32	7 353	17,75
	2015	413,7	1,11	53,76	11 908	28,77
	2016	440,7	1,11	51,50	12 624	26,51
Podlaskie	2002	223,6	0,85	29,08	9 248	14,47
	2015	347,5	0,83	61,13	13 215	29,93
	2016	421,1	0,76	58,86	14 170	28,31
Pomorskie	2002	252,7	0,94	31,40	10 211	17,30
	2015	773,2	0,76	49,72	12 637	27,09
	2016	871,2	0,73	49,78	13 787	27,37
Śląskie	2002	209,9	0,84	29,42	7 571	14,17
	2015	525,3	0,68	58,57	16 021	24,23
	2016	573,9	0,68	46,39	11 188	23,42
Świętokrzyskie	2002	150,8	0,80	29,96	9 358	14,81
	2015	327,2	1,32	59,13	21 868	22,58
	2016	344,0	1,36	42,22	13 270	20,86
Warmińsko-mazurskie	2002	179,3	1,32	31,15	8 402	16,77
	2015	372,9	0,73	50,89	13 977	25,12
	2016	402,5	0,80	48,75	15 127	23,22
Wielkopolskie	2002	241,4	0,84	30,82	7 850	16,03
	2015	645,7	0,85	46,14	11 270	24,65
	2016	709,8	0,89	44,33	11 730	23,59
Zachodniopomorskie	2002	242,1	0,92	32,99	9 389	17,09
	2015	477,4	0,87	52,01	13 590	27,78
	2016	521,6	0,83	50,55	14 334	25,98

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2015	0,41	0,63
	2016	0,38	0,67
0–19%	2002	0,59	0,50
	2015	0,43	0,50
	2016	0,54	0,30
20–69%	2002	0,34	0,71
	2015	0,37	0,61
	2016	0,31	0,70
70–100%	2002	0,35	0,77
	2015	0,43	0,65
	2016	0,39	0,76

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2015	0,41	0,63
	2016	0,38	0,67
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2015	0,17	0,95
	2016	0,17	1,14
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2015	0,38	0,60
	2016	0,35	0,69
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2015	0,45	0,66
	2016	0,41	0,65
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2015	0,12	0,75
	2016	0,26	0,59
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2015	0,03	4,32
	2016	0,10	3,05
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2015	0,35	0,92
	2016	0,36	0,92

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2015	0,41	0,63
	2016	0,38	0,67
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2015	0,47	0,67
	2016	0,41	0,80
WPID	2002	0,38	0,61
	2015	0,35	0,57
	2016	0,34	0,59
W	2002	0,44	0,76
	2015	0,44	0,57
	2016	0,43	0,52
PIDO	2002	0,28	0,84
	2015	0,32	0,91
	2016	0,31	0,93

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2015	0,41	0,63
	2016	0,38	0,67
35.1	2002	0,32	0,82
	2015	0,48	0,58
	2016	0,38	0,69
35.3	2002	0,35	0,75
	2015	0,41	0,63
	2016	0,37	0,74
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2015	0,14	0,73
	2016	0,17	0,73
Inne	2002	0,49	0,71
	2015	0,22	1,01
	2016	0,84	0,13

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2015	0,41	0,63
	2016	0,38	0,67
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2015	0,46	0,60
	2016	0,41	0,75
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2015	0,30	0,59
	2016	0,57	0,21
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2015	0,28	0,85
	2016	0,27	0,83
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2015	0,27	0,28
	2016	0,16	0,73
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2015	0,66	0,42
	2016	0,53	0,68
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2015	0,42	0,85
	2016	0,43	0,75
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2015	0,31	0,61
	2016	0,30	0,69
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2015	0,41	0,90
	2016	0,47	0,79
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2015	0,35	0,73
	2016	0,32	0,81
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2015	0,33	0,74
	2016	0,30	0,85
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2015	0,40	0,52
	2016	0,35	0,49
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2015	0,51	0,71
	2016	0,38	0,87
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2015	0,38	0,67
	2016	0,37	0,77
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2015	0,42	0,49
	2016	0,39	0,74
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2015	0,46	0,57
	2016	0,46	0,78
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2015	0,28	0,74
	2016	0,26	0,79

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2015	1,63	74,0
	2016	1,39	83,0
0–19%	2002	0,86	92,3
	2015	1,08	41,2
	2016	0,81	75,6
20–69%	2002	0,97	79,3
	2015	1,78	86,6
	2016	1,69	88,0
70–100%	2002	0,84	74,3
	2015	1,60	83,3
	2016	1,30	81,6

Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2015	1,63	74,0
	2016	1,39	83,0
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2015	0,44	100,0
	2016	0,45	100,0
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2015	1,50	70,5
	2016	1,59	90,4
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2015	1,82	79,8
	2016	1,18	71,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2015	1,02	81,6
	2016	3,64	18,9
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2015	0,15	100,0
	2016	0,38	100,0
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2015	1,63	97,7
	2016	0,86	98,4

Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2015	1,63	74,0
	2016	1,39	83,0
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2015	1,45	89,3
	2016	1,27	84,2
WPID	2002	0,92	84,1
	2015	1,48	62,4
	2016	1,34	81,6
W	2002	1,16	40,4
	2015	3,48	74,4
	2016	2,00	83,1
PIDO	2002	0,58	91,1
	2015	1,24	73,6
	2016	0,84	94,1

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2015	1,63	74,0
	2016	1,39	83,0
35.1	2002	0,97	67,9
	2015	2,29	82,5
	2016	1,76	83,3
35.3	2002	0,78	83,5
	2015	1,55	84,6
	2016	1,37	83,8
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2015	1,70	36,1
	2016	0,97	79,3
Inne	2002	2,82	71,8
	2015	1,08	85,4
	2016	0,64	64,5

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2015	1,63	74,0
	2016	1,39	83,0
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2015	1,48	91,0
	2016	1,12	89,1
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2015	0,40	26,3
	2016	1,08	95,5
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2015	1,06	87,8
	2016	1,11	73,0
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2015	4,75	89,2
	2016	3,89	83,9
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2015	3,02	91,9
	2016	2,11	91,4
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2015	2,35	83,4
	2016	1,24	98,4
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2015	1,39	90,7
	2016	1,08	93,0
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2015	1,34	34,8
	2016	1,00	38,2
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2015	1,23	65,3
	2016	0,98	83,5
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2015	1,38	33,8
	2016	0,73	94,1
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2015	2,47	85,4
	2016	1,83	72,3
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2015	3,15	89,3
	2016	1,79	83,7
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2015	0,13	69,6
	2016	0,66	66,7
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2015	1,26	64,5
	2016	1,08	61,5
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2015	1,84	58,7
	2016	1,43	61,8
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2015	1,96	81,6
	2016	1,26	71,0