



Urząd Regulacji
Energetyki

ENERGETYKA CIEPLNA

w liczbach - 2019

WARSZAWA, wrzesień 2020

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: Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła URE

ISBN 978-83-948942-2-1

SPIS TREŚCI

Wstęp	5
1. Struktura podmiotowa	7
2. Potencjał ciepłownictwa	9
3. Produkcja ciepła i zużycie paliw	10
4. Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła	15
5. Sytuacja ekonomiczna	17
Podsumowanie	26
Aneks	29
Uwagi metodyczne	30
Wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej ...	35
Tabele statystyczne	37
Spis tabel	38
Objaśnienia skrótów	45
Objaśnienia znaków umownych	45
Tabele	46

WSTĘP

Transformacja sektora energetycznego jest jednym z najważniejszych i obecnie najszerzej dyskutowanych zagadnień dotyczących krajowej i europejskiej polityki klimatyczno-energetycznej. Podobny proces i wyzwania stoją także przed ciepłownictwem. Proces transformacji tego sektora już się rozpoczął. Jest on wymuszony w głównej mierze zaostrzającymi się standardami emisji gazów cieplarnianych (dwutlenku siarki, tlenków azotu) i pyłów z obiektów energetycznego spalania oraz rosnącym kosztem zakupu uprawnień do emisji CO₂. Proces ten będzie nie tylko długotrwały, ale również kosztochłonny. Polskie ciepłownictwo musi się zmienić, jeżeli chce sprostać nadchodzącym wyzwaniom i jednocześnie nie stracić szansy na uzyskanie wsparcia finansowego Unii Europejskiej w tym procesie.

Dostrzegając zmiany już zachodzące oraz konieczność dalszego rozwoju, regulator szczególną uwagę kieruje na zagadnienia dotyczące branży ciepłowniczej. Chcąc zdiagnozować zaawansowanie procesu dostosowywania źródeł ciepłowniczych do dyrektywy w sprawie emisji przemysłowych¹⁾ oraz związane z tym potrzeby inwestycyjne przedsiębiorstw ciepłowniczych, w pierwszym kwartale 2020 roku Urząd przeprowadził monitoring rynku ciepłowniczego pod tym kątem. Ze wstępnej analizy informacji przedstawionych przez ciepłownie wynika, że 97 proc. przedsiębiorstw zobowiązanych do dostosowania swoich źródeł do Dyrektywy IED rozpoczęło już inwestycje. Wysokość planowanych do poniesienia nakładów przez przedsiębiorstwa ciepłownicze na realizację tego celu, w terminie do końca 2029 r., została określona na około 5,4 mld zł.

Minione dwa lata przyniosły znaczący wzrost cen uprawnień do emisji CO₂. Koszty ich zakupu znalazły odzwierciedlenie w wynikach finansowych przedsiębiorstw ciepłowniczych, w szczególności w tych przedstawianych przez przedsiębiorstwa posiadające źródła, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji. Trzeba jednak zauważyć, że w przypadku przedsiębiorstw posiadających jednostki kogeneracji, na wyniki finansowe związane z działalnością ciepłowniczą wpływ mają stosowane przez te podmioty metody podziału kosztów. W zależności od przyjętej metody, koszty mogą w różnym stopniu obciążać poszczególne działalności, a tym samym wpływać na wysokość wykazywanych wyników finansowych ze sprzedaży ciepła i sprzedaży energii elektrycznej. A zatem oceny efektywności przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w skojarzeniu można dokonywać jedynie mając na uwadze całą działalność przedsiębiorstwa, a więc rentowność, jaką uzyskują one ze sprzedaży ciepła i sprzedaży energii elektrycznej łącznie. Mając to na uwadze, aby otrzymać pełniejszy i spójny obraz sytuacji ekonomicznej przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w skojarzeniu Prezes URE rozpoczął dedykowany temu obszarowi monitoring przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wyniki obu wspomnianych badań URE opublikuje w najbliższym czasie.

Natomiast opisane w niniejszym raporcie badania koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzone są przez Prezesa URE od osiemnastu lat. Ich celem jest pozyskiwanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na działalność dotyczącą wytwarzania, przesyłania

¹⁾ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 r. (tzw. dyrektywa IED).

i dystrybucji oraz obrotu ciepłem²⁾. Wyniki badań pozwalają określić stan sektora oraz tendencje zmian, jakie zachodzą w sektorze ciepłowniczym.

Coroczne badania są istotnym narzędziem wspierającym działania regulatora, które umożliwia m.in. identyfikowanie obszarów wymagających poprawy efektywności funkcjonowania tych przedsiębiorstw. Stosowane przez regulatora metody analizy danych zagregowanych zebranych z sektora ciepłowniczego, w tym zastosowanie analizy porównawczej (tj. benchmarkingu), może przynosić pozytywne efekty dla wszystkich, którzy mają kontakt z ciepłem systemowym – począwszy od przedsiębiorstw ciepłowniczych, poprzez odbiorców ciepła, na finalnych konsumentach kończąc.

Cykliczny monitoring sektora ma znaczenie dla poprawy skuteczności regulacji przedsiębiorstw ciepłowniczych. Dzięki zebraniu i analizie szerokiego spektrum danych, Prezes URE otrzymuje informacje m.in. o obszarach wymagających poprawy efektywności. Od 2005 r. wyniki badań zasilają także 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. Raport *Energetyka ciepła w liczbach – 2019* jest siedemnastym z kolei opracowaniem statystycznym z tej serii, zawierającym wyniki badania zrealizowanego w 2020 r. W opracowaniu zostały przedstawione dane dotyczące działalności ponad 400 koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2019 r. Przedstawiona publikacja, niezależnie od jej znaczenia dla branży oraz jej odbiorców, może stanowić doskonały materiał wyjściowy do pogłębionej analizy sektora ciepłowniczego dla środowisk naukowo-badawczych zajmujących się tą tematyką.

Urząd Regulacji Energetyki jest jednym z głównych podmiotów zaangażowanych w analizowanie i regulowanie tego sektora. Dysponujemy zatem doświadczeniem i wiedzą niezbędnymi do tego, by być partnerem w rozmowach zarówno z branżą jak i ustawodawcą na temat pożądanego i optymalnego kierunku zmian.

Rafał Gawin

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

²⁾ Działalność określona w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm., dalej: „ustawa – Prawo energetyczne”).

1. Struktura podmiotowa

Według stanu na 31 grudnia 2019 r. koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) na prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem posiadało 396 przedsiębiorstw (dalej: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”). Dane prezentowane w opracowaniu dotyczą 404 przedsiębiorstw, które przesłały do Urzędu uzupełniony formularz URE-C1³⁾.

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

Znaczne zmniejszenie liczby podmiotów koncesjonowanych w niewielkim stopniu wpłynęło na zmianę wielkości regulowanego rynku ciepła.

Tabela 1. Potencjał koncesjonowanego ciepłownictwa w latach 2002-2019

Wyszczególnienie	2002 r.	2018 r.	2019 r.	Dynamika	Dynamika
				2019/2018	2019/2002
[proc.]					
Liczba koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych	894	399	396	99,2	44,3
Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu	849	420	404	96,2	47,6
Moc zainstalowana w MW	70 952,80	55 209,60	53 560,90	97,0	75,5
Moc zamówiona* w MW	38 937,00	34 577,40	34 408,00	99,5	88,4
Długość sieci** w km	17 312,50	21 367,60	21 701,20	101,6	125,3
Zatrudnienie w etatach	60 239	29 116	29 037	99,7	48,2
Sprzedaż ciepła ogółem*** w TJ	469 355,50	358 801,10	344 712,64	96,1	73,4
Ciepło oddane do sieci*** w TJ	336 043,00	267 222,20	258 909,40	96,9	77,0
Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci*** w TJ	298 938,10	233 674,10	226 671,83	97,0	75,8

* Moc zamówiona w 2003 r., w 2002 r. nie zbierano danych dotyczących mocy zamówionej.

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

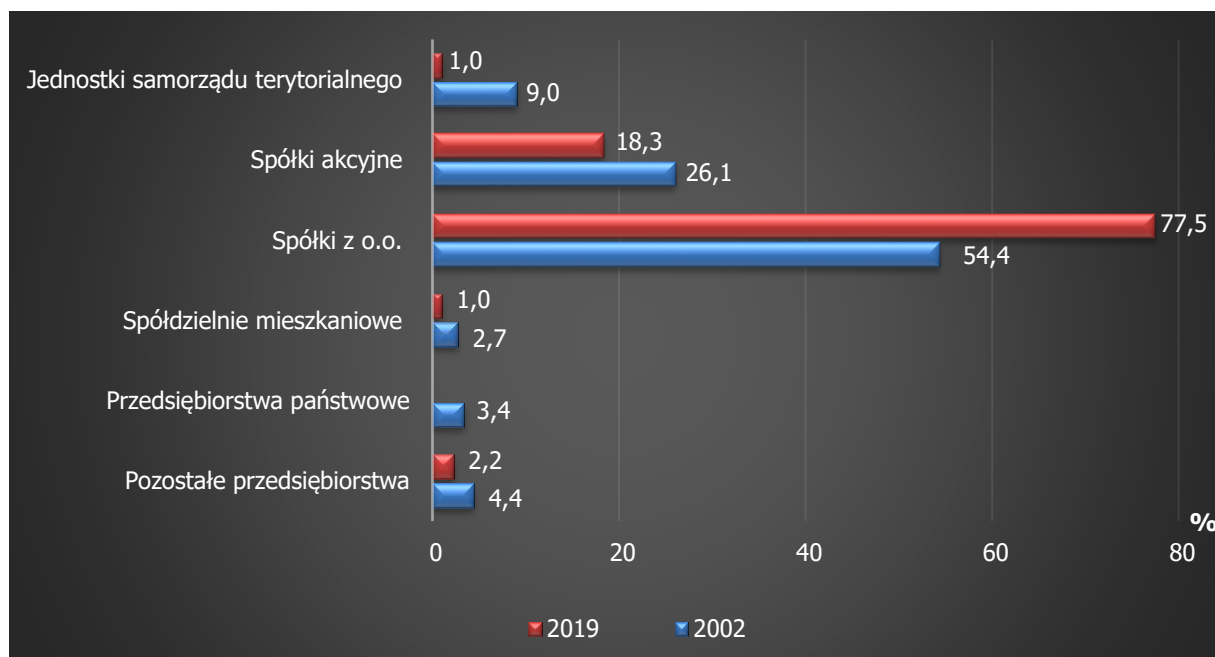
*** Definicje tych kategorii zamieszczone zostały w *Uwagach Metodycznych*.

Od 2002 r. zmieniała się znacznie struktura badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zmiany w strukturze form prawnych tych podmiotów świadczą o intensywności przekształceń własnościowych i organizacyjnych w polskim ciepłownictwie. W 2002 r. działalność w formie spółek kapitałowych prowadziło 80,5 proc. koncesjonowanych

³⁾ Różnica pomiędzy liczbą przedsiębiorstw koncesjonowanych a tymi, które nadesłały wypełnione formularze sprawozdawcze – patrz: *Uwagi Metodyczne*.

przedsiębiorstw ciepłowniczych, natomiast w 2019 r. już 95,8 proc. Zmienił się również, w ramach grupy spółek kapitałowych, udział spółek akcyjnych i spółek z ograniczoną odpowiedzialnością. Udział spółek akcyjnych zmniejszył się od 2002 r. o prawie 8 punktów procentowych, natomiast udział spółek z ograniczoną odpowiedzialnością wzrósł o ponad 23 punkty procentowe.

Rysunek 1. Zmiana struktury form prawnych badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2002-2019



W badanym okresie zdecydowanie wzrósł udział przedsiębiorstw, których przychody z działalności ciepłowniczej kształtują się na poziomie od 70 do 100 proc. łącznych przychodów – o ponad 13 punktów procentowych od 2002 r. Znacząco wzrósł udział firm typowo ciepłowniczych (grupa PKD 35.3) – o 20,5 punktu procentowego, natomiast wyraźnie spadł, bo aż o 23,2 punktu procentowego, 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.

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze były, w większości przypadków, zintegrowane pionowo i zajmowały się zarówno wytwarzaniem ciepła, jak i jego dystrybucją a także obrotem – od 2002 r. ich udział w strukturze badanych przedsiębiorstw zwiększył się o 4,6 punktu procentowego i wyniósł w 2019 r. 82,1 proc. Część podmiotów posiadających koncesje wyłącznie na dystrybucję i obrót ciepłem (10 proc. wszystkich badanych podmiotów) wytwarzało ciepło we własnych źródłach, które ze względu na moc zainstalowaną nieprzekraczającą 5 MW nie podlegały koncesjonowaniu. Przedsiębiorstwa te ujmowały w wypełnianym formularzu również informacje o swoich źródłach wytwarzających ciepło.

2. Potencjał ciepłownictwa

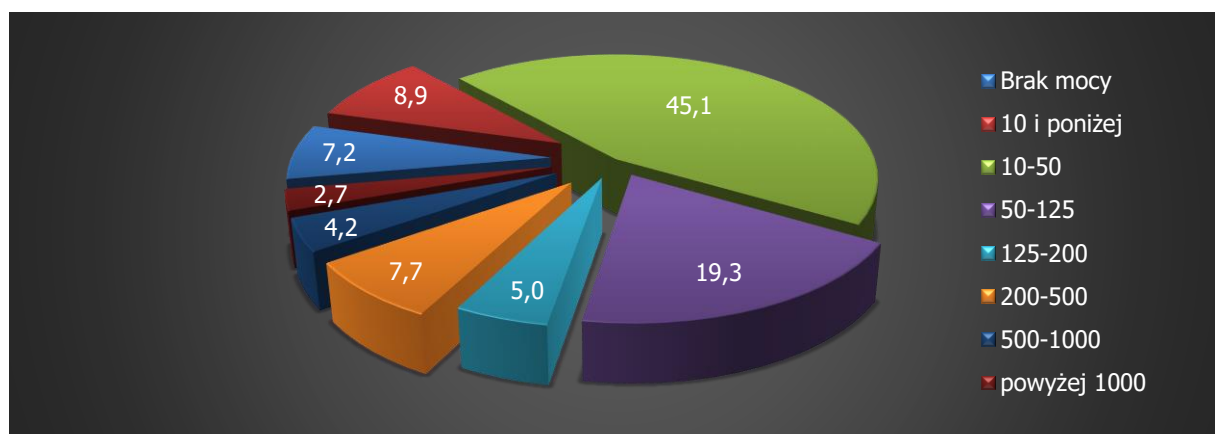
Pomimo, że liczba badanych przedsiębiorstw zmniejszyła się od 2002 r. o ponad połowę, to łączna wartość majątku trwałego brutto badanych przedsiębiorstw wzrosła o 81,8 proc., a majątku trwałego netto podwoiła się. W 2019 r. większość majątku ciepłowniczego tj. 59 proc. – skoncentrowana była w spółkach akcyjnych, które stanowiły jedynie 18,3 proc. badanych przedsiębiorstw. Pozostałe 40 proc. majątku skupiały spółki z ograniczoną odpowiedzialnością (77,5 proc. badanych przedsiębiorstw).

Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponują zróżnicowaną i rozdrobnioną infrastrukturą techniczną określaną przez dwie podstawowe wielkości: zainstalowaną moc ciepłą oraz długość sieci ciepłowniczej.

Całkowita wielkość mocy cieplnej zainstalowanej u koncesjonowanych wytwórców ciepła zmniejszyła się od pierwszego badania w 2002 r. o 24,5 proc., ale w ostatnich latach wskaźnik ten stabilizuje się. W 2019 r. wartość mocy cieplnej zainstalowanej wynosiła 53 560,9 MW, a osiągalnej 52 555,0 MW.

Spośród badanych przedsiębiorstw 375 zajmowało się wytwarzaniem ciepła. Przedsiębiorstwa wytwarzały ciepło w źródłach różnej wielkości, z przewagą źródeł małych do 50 MW (54 proc. przedsiębiorstw wytwórczych w 2019 r.). Tylko jednaście koncesjonowanych przedsiębiorstw dysponowało mocą osiągalną swoich źródeł przekraczającą 1 000 MW, a ich łączna moc osiągalna stanowiła ponad 1/3 mocy osiągalnej wszystkich źródeł koncesjonowanych. Podmioty te działały również w obszarze wytwarzania energii elektrycznej.

Rysunek 2. Struktura przedsiębiorstw ciepłowniczych według mocy zainstalowanej w źródłach ciepła w 2019 r.



Koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze dysponowały w 2019 r. sieciami o długości 21 701,2 km, przy czym należy zaznaczyć, że wielkość ta obejmowała sieci ciepłownicze łączące źródła ciepła z węzłami cieplnymi oraz sieci niskoparametrowe – zewnętrzne instalacje odbiorcze. Spośród badanych przedsiębiorstw 8,4 proc. nie posiadało sieci, 65,8 proc. dysponowało sieciami o długości powyżej 10 km, a z tego 1/3 sieciami powyżej 50 km.

W okresie osiemnastu lat badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo zwiększyła się ponad dwukrotnie. W ostatnich latach obserwowany jest stopniowy wzrost długości sieci ciepłowniczej, a w 2019 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadało 58,7 km sieci (23,8 km w 2002 r.).

Wielkością charakteryzującą potencjał sektora jest również poziom zatrudnienia. W latach 2002-2019 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o ponad połowę. Jednym z powodów 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 sprzyjał takiej polityce personalnej. W wyniku znacznego ograniczenia zatrudnienia, w sektorze nastąpił znaczny wzrost wydajności pracy mierzony wielkością przychodu na jednego zatrudnionego.

3. Produkcja ciepła i zużycie paliw

W 2019 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się ponad 90 proc. wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wytworzyły one, łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych (odzysk ciepła), 400,3 tys. TJ ciepła, co oznacza spadek o 2,7 proc. w stosunku do roku 2018.

Do odbiorców przyłączonych do sieci trafiło ostatecznie 56,6 proc. ciepła wytworzonego przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze – po zaspokojeniu własnych potrzeb cieplnych przedsiębiorstw oraz uwzględnieniu strat podczas przesyłania. Nieco mniej niż połowa ciepła oddanego do sieci (45,6 proc.) była przedmiotem dalszego obrotu.

Od kilku lat obserwowany jest niewielki, ale systematyczny wzrost udziału ciepła produkowanego w kogeneracji, będący konsekwencją między innymi działań ustawodawcy zmierzających do stymulowania tej formy wytwarzania.

W 2019 r. udział ciepła z kogeneracji wynosił 65,0 proc. produkcji ciepła ogółem i wzrósł o 1,5 punktu procentowego w stosunku do roku 2018, w którym to udział ten wynosił 63,5 proc. i był większy o 2,4 punktu procentowego w porównaniu z rokiem 2017. Wzrasta również udział przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji – w 2019 r. spośród 375 wytwórców ciepła biorących udział w badaniu, 33,3 proc. wytwarzało ciepło w kogeneracji.

Wsparcie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji (z przerwą w 2013 r. i połowie 2014 r.), funkcjonuje od 2000 r. Przełomową zmianę w kwestii wsparcia kogeneracji wprowadziła w 2007 r. ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne⁴⁾ nakładając na przedsiębiorstwa wytwarzające energię elektryczną lub zajmujące się obrotem i sprzedające tę energię

⁴⁾ Ustawa z 12 stycznia 2007 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne, ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2007 r. Nr 21, poz. 124).

odbiorcom końcowym – obowiązek uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia z kogeneracji⁵⁾.

10 listopada 2009 r. Rada Ministrów przyjęła dokument pn. *Polityka energetyczna Polski do 2030 r.*, który określił cel wskazujący dążenie do zastąpienia do 2030 r. ciepłowni zasilających scentralizowane systemy ciepłownicze polskich miast źródłami kogeneracyjnymi. Jako jeden z celów szczegółowych został wskazany dwukrotny wzrost do 2020 r. produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji, w porównaniu do produkcji w 2006 r., ale już dzisiaj można stwierdzić brak możliwości osiągnięcia tego celu. Jako sposób na stymulowanie rozwoju kogeneracji wskazano przygotowanie i sukcesywne wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła z kogeneracji, które zapewnią likwidację skróconego finansowania produkcji ciepła w skojarzeniu z przychodami z produkcji energii elektrycznej poprzez wprowadzenie metody porównawczej (benchmarkingu) w zakresie sposobu ustalania cen ciepła z kogeneracji.

Realizując postanowienia *Polityki energetycznej*, kolejna nowelizacja Prawa energetycznego⁶⁾, poprzez zapis art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne, nałożyła na Prezesa URE obowiązek zbierania i przetwarzania informacji dotyczących przedsiębiorstw energetycznych, w tym obliczanie i ogłaszanie do 31 marca każdego roku, średnich cen sprzedaży ciepła z poprzedniego roku kalendarzowego, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji, w zależności od rodzaju używanego paliwa pierwotnego:

- opalanych paliwami węglowym,
- opalanych paliwami gazowymi,
- opalanych olejem opałowym,
- stanowiących odnawialne źródła energii.

Prezes URE został także uprawniony, na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. f ustawy – Prawo energetyczne, do ustalania wskaźnika referencyjnego, o którym mowa w art. 47 ust. 2f tej ustawy. Na podstawie tych wielkości określana jest wielkość maksymalna planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła, a w konsekwencji – ceny ciepła w nowej taryfie.

Zgodnie z zasadami określonymi przez ustawę – Prawo energetyczne, 3 listopada 2010 r. weszło w życie rozporządzenie⁷⁾, które określiło szczegółowe zasady uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek dla ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji z zastosowaniem metody benchmarkingu. Wprowadzenie uproszczonego sposobu kształtowania taryf zmieniło zasadniczo sposób kształtowania taryfy dla ciepła z kogeneracji określony w rozporządzeniu z 2006 r.⁸⁾

⁵⁾ Dokonano wdrożenia dyrektywy 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWGZ (Dz. Urz. UE L 52 z 21.02.2004, str. 50; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 12, t. 3, str. 3).

⁶⁾ Ustawa z 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104).

⁷⁾ Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

⁸⁾ Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Warto zwrócić uwagę na fakt, że uchwalona w 2015 r. ustawa o odnawialnych źródłach energii⁹⁾ zmodyfikowała przepisy dotyczące uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła, w sposób umożliwiający skorzystanie z takiego kształtowania taryfy dla jednostek kogeneracji wytwarzających ciepło na bazie specyficznego paliwa, jakim są odpady przekształcane w energię w instalacjach TPOK¹⁰⁾. W publikowanych przez Prezesa URE średnich cenach paliw wykorzystywanych do wytwarzania ciepła, nie uwzględniono takiego paliwa, co uniemożliwiłoby ukształtowanie taryfy dla ciepła ze źródła kogeneracyjnego TPOK w sposób uproszczony. Zmiana, jaką wniosła ustawa OZE, pozwala uwzględnić przy kształtowaniu taryfy dla ciepła w sposób uproszczony, średnią cenę ciepła wytworzonego w jednostkach stanowiących odnawialne źródła energii, dla całego ciepła wytworzonego w TPOK.

Obowiązujące do 7 maja 2020 r. rozporządzenia taryfowe dla ciepła¹¹⁾ wprowadziło kolejne zmiany mające na celu umożliwienie przy ustalaniu taryf dla ciepła z kogeneracji zwiększenie planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła. Najistotniejszą z nich było uniemożliwienie obniżenia już raz osiągniętej ceny ciepła (*de facto* planowanego przychodu z jego sprzedaży), pomimo zmiany warunków wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, wskazującej na obniżenie kosztów tej działalności.

Dodatkowo należy zwrócić uwagę na zliberalizowanie przepisów dotyczących uproszczonego sposobu kształtowania taryf dla ciepła wytworzonego w kogeneracji poprzez zapis, w tym i w aktualnie obowiązującym rozporządzeniu, dotyczący maksymalnej zmiany planowanych przychodów zawarty w § 13 ust. 7, który stanowi, że: *„w przypadku gdy wartość wskaźnika wzrostu przychodów, o którym mowa w ust. 6, będzie niższa od zera, przyjmuje się wartość tego wskaźnika równą zero”*. Średnia cena sprzedaży ciepła, na podstawie której oblicza się cenę referencyjną będącą podstawą kształtowania taryfy dla ciepła z kogeneracji oraz maksymalną zmianę planowanego przychodu, wynika ze średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji. Ceny ciepła dla tych jednostek kształtowane są na podstawie kosztów, a w szczególności na podstawie kosztów paliwa, którego zmiany powinny również odzwierciedlać planowane przychody uwzględniane w taryfach kształtowanych w sposób uproszczony. Jeżeli cena paliwa będzie spadać (co np. miało miejsce w 2016 r.), naturalnym jest spadek cen ciepła wytwarzanego z taniejącego paliwa, ale również naturalnym powinien być spadek cen ciepła ustalony w taryfie metodą uproszczoną. W przeciwnym razie – co umożliwia cytowany przepis – przedsiębiorstwa korzystające z uproszczonego sposobu kształtowania taryfy dla ciepła będą osiągać dodatkowe przychody ze sprzedaży ciepła, nie mające uzasadnienia w kontekście zmian cen ciepła w ciepłowniach niebędących jednostkami kogeneracji.

Ostatnią zmianą przepisów, dotyczącą wsparcia produkcji ciepła z kogeneracji, było rozporządzenie Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r.¹²⁾, które uwzględniło kolejny bodziec do zaspokojenia zwiększonych przychodów przedsiębiorstwom energetycznym wytwarzającym

⁹⁾ Ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.).

¹⁰⁾ Instalacje termicznego przekształcania odpadów komunalnych.

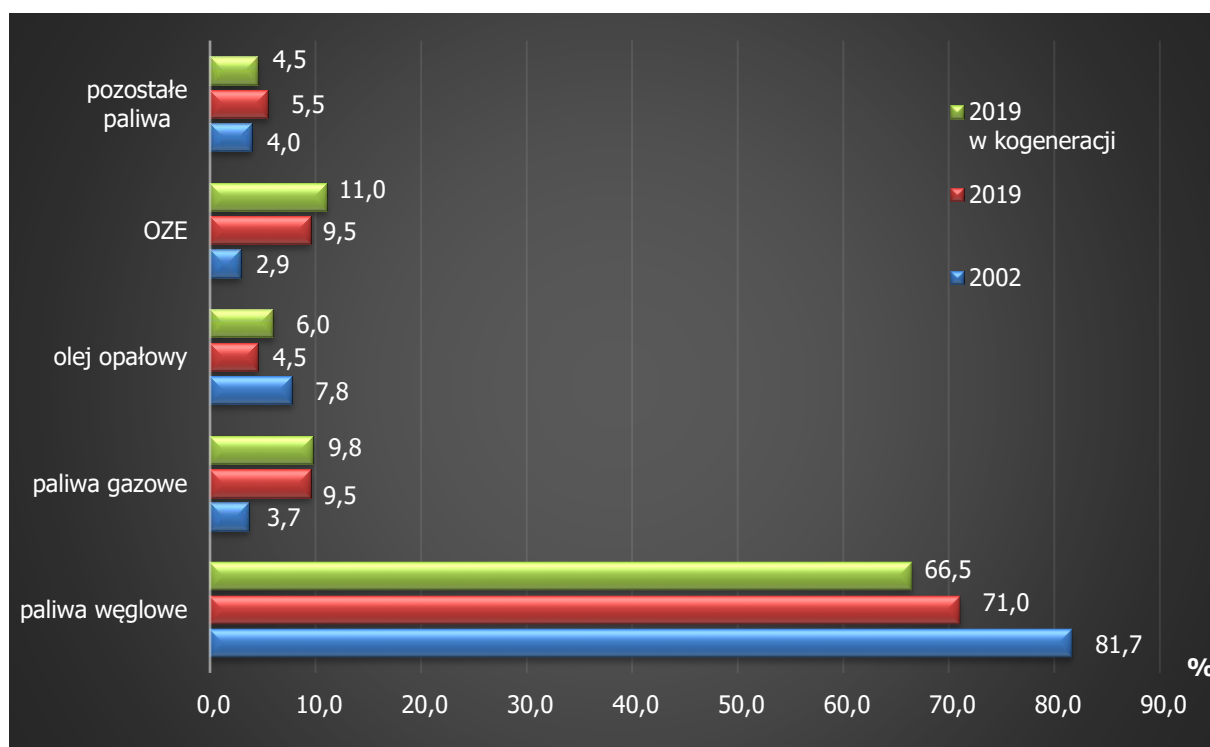
¹¹⁾ Rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

¹²⁾ Dz. U. z 2020 r. poz. 718.

ciepło w kogeneracji poprzez umożliwienie doliczenia do ceny ciepła kwot określonych w § 47 tego rozporządzenia. Zwiększone ceny ciepła będą implikować zwiększone opłaty u odbiorców ciepła, które zostaną przeniesione na lokatorów w budynkach wielolokalowych, do których dostarczane będzie ciepło wytworzone w kogeneracji.

W latach 2002-2019, czyli po osiemnastu latach badań koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych można stwierdzić, że dywersyfikacja paliw używanych do produkcji ciepła postępuje bardzo powoli. Dominują paliwa węglowe, których udział w 2019 r. stanowił 71 proc. paliw używanych w źródłach ciepła (w 2018 r. było 72,5 proc., a w 2017 r. – 74 proc.). Od 2002 r. udział paliw węglowych obniżył się o 10,7 punktu procentowego, zaobserwowano natomiast wzrost udziału paliw gazowych – o 5,8 punktu procentowego i źródeł OZE – o 6,6 punktu procentowego.

Rysunek 3. Struktura paliw używanych do produkcji ciepła 2002 i w 2019 r. oraz do produkcji ciepła w kogeneracji w 2019 r.

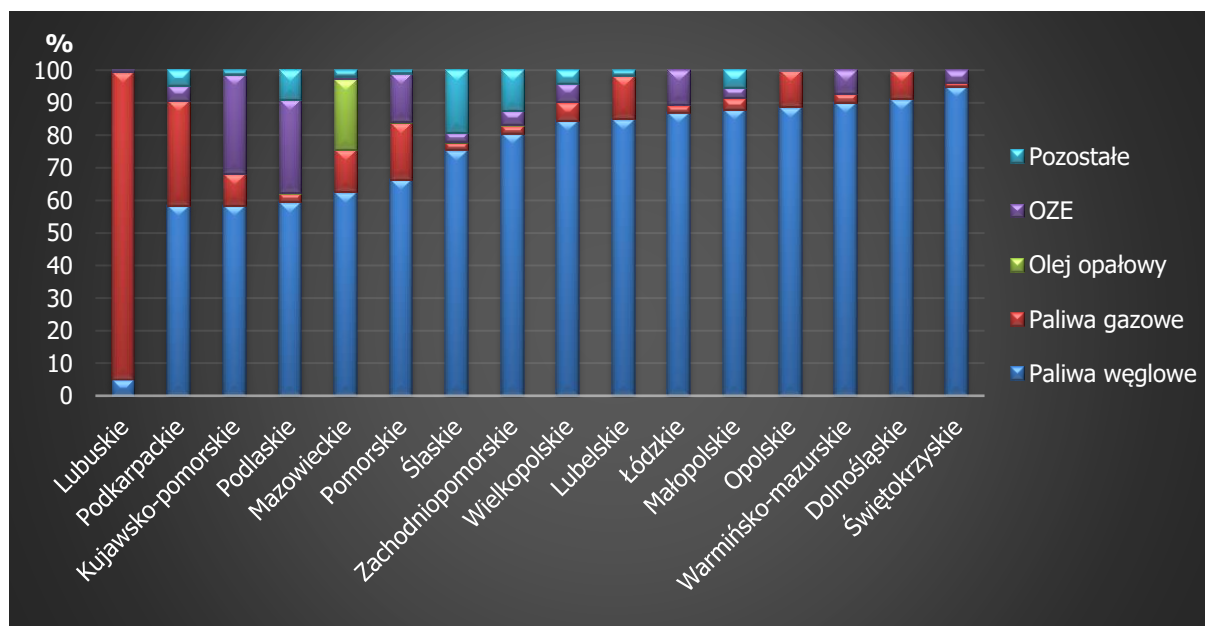


Zróznicowanie paliw używanych do produkcji ciepła jest nieco większe wśród przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji. W tej grupie przedsiębiorstw również dominują paliwa węglowe, ale 1/3 stanowią inne paliwa, w tym 11 proc. źródła OZE, 9,8 proc. gaz ziemny i 6 proc. olej opałowy.

Tabela 2. Zużycie paliw do produkcji ciepła w 2019 r.

Wyszczególnienie	Zużycie paliw do produkcji ciepła			
	ogółem	w kogeneracji	ogółem	w kogeneracji
	[GJ]		[proc.]	
węgiel kamienny	297 907 726,1	209 950 387,9	69,88	65,20
węgiel brunatny	4 768 622,1	4 182 071,3	1,12	1,30
olej opałowy lekki	1 009 195,6	711 048,7	0,24	0,22
olej opałowy ciężki	18 540 759,0	18 531 843,1	4,35	5,76
gaz ziemny wysokometanowy	32 151 990,2	23 672 279,7	7,54	7,35
gaz ziemny zaazotowany	8 215 813,5	7 744 118,5	1,93	2,40
biomasa	39 365 914,6	35 177 312,2	9,23	10,92
biogaz	150 469,5	121 029,7	0,04	0,04
inne odnawialne źródła energii	838 423,7	107 227,2	0,20	0,03
odpady komunalne stałe	7 353 552,8	7 341 640,0	1,73	2,28
odpady przemysłowe nieodnawialne	1 011 148,1	876 996,4	0,24	0,27
pozostałe paliwa	14 971 465,3	13 595 425,9	3,51	4,22

Udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła jest również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym. W ostatnich latach największe zróżnicowanie paliw zużywanych do produkcji ciepła obserwuje się w województwie mazowieckim. W trzech województwach widać dosyć znaczący udział źródeł odnawialnych (kujawsko-pomorskie, podlaskie i pomorskie), w województwie lubuskim ponad 95 proc. ciepła wytwarzane jest z gazu ziemnego, znaczne ilości gazu ziemnego do produkcji ciepła zużywane są również w województwie podkarpackim. W dziewięciu województwach zdecydowanie dominuje węgiel kamienny – udział w zużyciu powyżej 80 proc., w tym najwięcej w świętokrzyskim (prawie 95 proc.).

Rysunek 4. Struktura produkcji ciepła według zużywanych paliw w 2019 r.

4. Sprzedaż i ceny sprzedaży ciepła

W 2019 r. wolumen sprzedaży ciepła ogółem przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedającą innym przedsiębiorstwom) wyniósł 344 712,6 TJ i był o 3,9 proc. niższy niż w 2018 r. (358 801,1 TJ).

W 2019 r. średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 40,97 zł/GJ i wzrosła o 5,8 proc. w stosunku do ceny w 2018 r. (38,72 zł/GJ).

Ceny ciepła ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji były zdecydowanie niższe niż ceny ciepła ze źródeł pozostałych – średnio o 21,9 proc. W dziesięciu województwach różnica ta zdecydowanie przewyższała 20 proc., a największe różnice zanotowano w województwie mazowieckim (40,9 proc.) i świętokrzyskim (36,3 proc.). Tylko w województwie warmińsko-mazurskim i wielkopolskim ceny ciepła ze źródeł pracujących w kogeneracji były wyższe od cen ciepła z pozostałych źródeł.

Tabela 3. Ceny ciepła ze źródeł w 2019 r.

Wyszczególnienie	Ceny ciepła ze źródeł		
	ogółem	ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji	ze źródeł wytwarzających ciepło bez kogeneracji
	[zł/GJ]		
Polska	40,97	37,87	48,48
Dolnośląskie	41,12	38,24	51,90
Kujawsko-pomorskie	44,37	42,49	47,83
Lubelskie	39,35	36,68	44,14
Lubuskie	45,70	44,23	62,58
Łódzkie	41,23	38,55	49,26
Małopolskie	37,42	35,33	45,08
Mazowieckie	35,09	31,83	53,87
Opolskie	47,56	41,24	50,53
Podkarpackie	46,15	44,34	48,57
Podlaskie	46,26	42,98	55,12
Pomorskie	43,17	40,63	51,81
Śląskie	44,54	41,87	50,94
Świętokrzyskie	38,49	31,17	48,92
Warmińsko-mazurskie	42,65	46,09	40,50
Wielkopolskie	41,84	42,83	40,35
Zachodniopomorskie	45,12	37,39	49,17

Poziom cen ciepła jest ściśle związany z rodzajem paliwa używanego w źródle do jego wytwarzania. W 2019 r. obserwowano dalszy wzrost kosztów jednostkowych paliw używanych przy wytwarzaniu ciepła, zwłaszcza węgla kamiennego (o 6,5 proc.), którym pokrywane jest

ponad 71 proc. zapotrzebowania na paliwa zużywane do produkcji ciepła. Wzrost średnich kosztów jednostkowych większości paliw zużywanych przy wytwarzaniu ciepła niewątpliwie ma związek ze wzrostem cen paliw kupowanych przez przedsiębiorców, szczególnie w II półroczu 2018 r., kiedy to zanotowano znaczące podwyżki cen paliw.

Tabela 4. Koszt jednostkowy paliw zużywanych w źródłach ciepła w latach 2017-2019

Wyszczególnienie		Koszt jednostkowy paliw*			Dynamika	
		2017 r.	2018 r.	2019 r.	2018/2017	2019/2018
					[proc.]	
Węgiel kamienny	zł/t	241,66	288,05	306,91	119,2	106,5
Węgiel brunatny		51,26	45,09	49,74	88,0	110,3
Olej opałowy lekki		2 439,51	2 828,42	2 883,62	115,9	102,0
Olej opałowy ciężki		733,36	808,40	1 152,78	110,2	142,6
Gaz ziemny wysokometanowy	zł/m ³	1,10	1,20	1,05	109,1	87,5
Gaz ziemny zaazotowany		0,53	0,61	0,57	115,1	93,4
Biomasa	zł/GJ	19,29	15,20	16,27	78,8	107,0
Pozostałe paliwa		11,41	15,38	14,83	134,8	96,4

* Zgodnie z objaśnieniami w sprawozdaniu URE-C1 przedsiębiorcy do kosztu zakupionego paliwa doliczają koszty jego transportu.

Wzrost kosztu paliw zużywanych do produkcji ciepła znalazł odzwierciedlenie we wzroście cen ciepła wytwarzanego z różnych rodzajów paliw. Średnie ceny ciepła wytwarzanego w źródłach w 2019 r. wzrosły o 5,8 proc., w tym ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego o 6,4 proc. a z oleju opałowego lekkiego o 7,7 proc. Zdecydowanie najwyższe ceny miało nadal ciepło wytwarzane w źródłach opalanych olejem opałowym lekkim, a także gazem ziemnym wysokometanowym.

Tabela 5. Ceny ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw

Wyszczególnienie	Ceny ciepła ze źródeł			Dynamika	
	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2018/2017	2019/2018
	[zł/GJ]			[proc.]	
Średnia cena wytworzenia ciepła	37,86	38,72	40,97	102,3	105,8
Węgiel kamienny	37,06	37,93	40,34	102,3	106,4
Węgiel brunatny	26,34	24,74	25,09	93,9	101,4
Olej opałowy lekki	63,70	68,49	73,75	107,5	107,7
Olej opałowy ciężki	34,54	34,66	34,95	100,3	100,8
Gaz ziemny wysokometanowy	50,56	50,72	52,17	100,3	102,9
Gaz ziemny zaazotowany	41,86	42,13	43,34	100,6	102,9
Biomasa	41,21	41,42	42,65	100,5	103,0
Inne odnawialne źródła energii	34,49	36,44	36,53	105,7	100,2
Pozostałe paliwa	37,44	36,87	37,84	98,5	102,6

Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2019 r. na poziomie wyższym o 3,5 proc. niż w 2018 r. i wyniosła 18,33 zł/GJ. Najniższe stawki opłaty za usługi przesyłowe stosowały przedsiębiorstwa w województwie mazowieckim i łódzkim, natomiast najwyższe w województwie pomorskim, podkarpackim i lubuskim.

Tabela 6. Ceny ciepła sprzedawanego z sieci ciepłowniczej (ciepła sieciowego) i stawki opłat za usługi przesyłowe w latach 2017-2019

Wyszczególnienie	Cena ciepła z sieci				Stawka opłaty za usługi przesyłowe			
	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2019/2018 [proc.]	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2019/2018 [proc.]
	[zł/GJ]							
Polska	39,37	40,36	42,78	106,0	17,29	17,70	18,33	103,5
Dolnośląskie	40,00	41,01	42,57	103,8	18,38	18,28	18,70	102,3
Kujawsko-pomorskie	42,36	43,22	46,20	106,9	17,40	17,93	18,93	105,6
Lubelskie	36,57	38,30	40,22	105,0	15,55	15,75	16,18	102,8
Lubuskie	42,78	44,17	45,38	102,7	18,68	19,31	20,22	104,7
Łódzkie	38,61	39,68	41,89	105,6	14,64	14,70	15,01	102,1
Małopolskie	36,70	37,78	39,79	105,3	19,52	20,20	20,99	103,9
Mazowieckie	35,25	35,95	38,09	106,0	14,31	14,49	15,05	103,9
Opolskie	39,38	41,23	44,78	108,6	16,96	17,35	17,86	103,0
Podkarpackie	42,14	43,39	46,36	106,8	19,48	20,15	21,21	105,2
Podlaskie	42,36	42,90	45,83	106,8	18,43	18,35	18,81	102,6
Pomorskie	41,24	42,09	44,69	106,2	22,88	23,36	24,00	102,7
Śląskie	42,33	43,94	45,85	104,4	18,10	18,73	19,47	103,9
Świętokrzyskie	40,01	41,52	44,62	107,5	18,24	18,54	19,04	102,7
Warmińsko-mazurskie	37,65	39,30	42,89	109,1	17,50	17,63	18,31	103,8
Wielkopolskie	42,87	42,36	45,63	107,7	16,73	18,55	19,27	103,9
Zachodniopomorskie	40,50	41,10	45,31	110,2	18,39	18,75	18,93	100,9

5. Sytuacja ekonomiczna

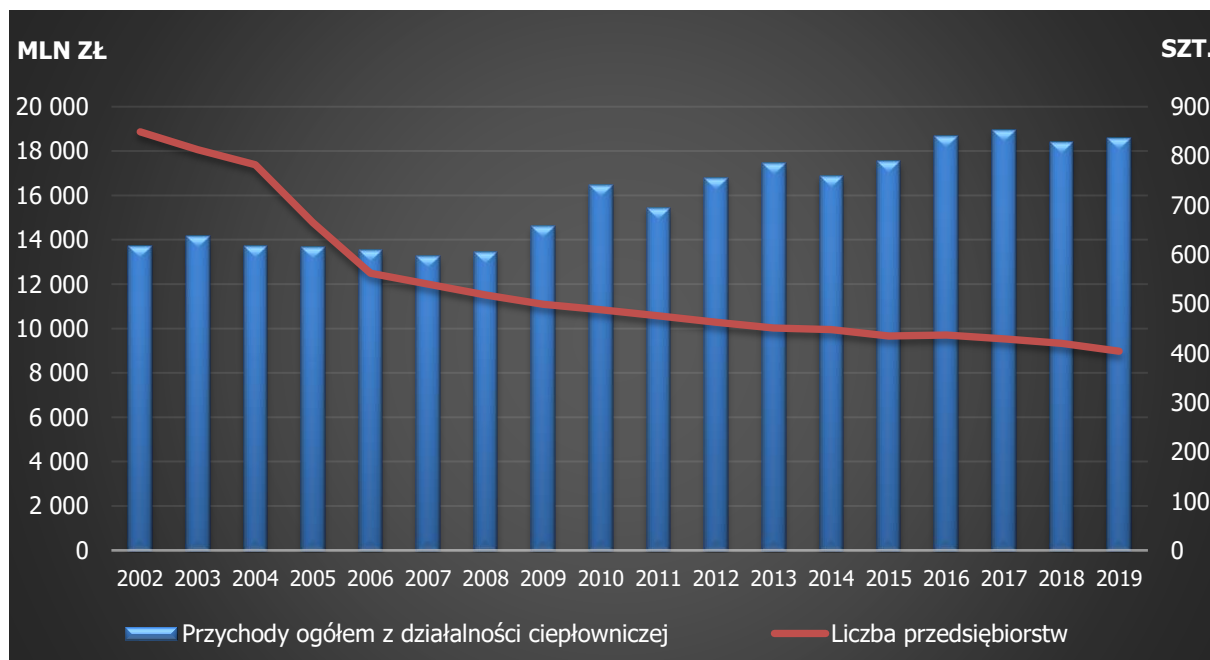
Na poziom przychodów osiąganych przez przedsiębiorstwa ciepłownicze zasadniczy wpływ mają: wielkość sprzedaży ciepła (zależna od potrzeb cieplnych odbiorców), rodzaj paliwa zużywanego w źródle (kształtujący średnie ceny ciepła) oraz zakres usług świadczonych odbiorcom. Działania termomodernizacyjne odbiorców, wyższa średnia temperatura w miesiącach zimowych i oszczędności odbiorców, to powody zmniejszonych dostaw ciepła, a w konsekwencji niższe przychody przedsiębiorstw.

W ostatnich latach, które zapisały się jako wyjątkowo ciepłe, przy systematycznym spadku sprzedaży ciepła – 5,6 proc. w 2018 r., dalsze 3,9 proc. w 2019 r. – tylko w 2018 r. zanotowano

spadek przychodów sektora ciepłowniczego o 3 proc., natomiast już w 2019 r. przychody wzrosły o 1,2 proc.

Warto także zauważyć, że zmniejszanie się z roku na rok liczby badanych koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych nie spowodowało szczególnych zmian w poziomie przychodów sektora.

Rysunek 5. Liczba przedsiębiorstw biorących udział w badaniu oraz przychody koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w latach 2002-2019



Rok 2019 był kolejnym, w którym rosły koszty sektora ciepłowniczego – po dwuprocentowym wzroście w 2018 r., w 2019 r. koszty wzrosły o kolejne 6,2 proc. Do wzrostu kosztów działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2019 r. przyczynił się niewątpliwie wzrost kosztów uprawnień do emisji CO₂, kosztów zakupu energii elektrycznej, kosztów paliwa technologicznego, a także usług obcych.

W 2019 r. wzrosły zarówno koszty stałe (o 4,2 proc.), jak i zmienne (o 6,4 proc.). Wśród kosztów zmiennych największą dynamiką wykazały się koszty opłat za korzystanie ze środowiska oraz pozostałe koszty zmienne, które wzrosły odpowiednio o 37,6 proc. i o 85,2 proc. Ponadto na uwagę zasługuje wzrost cen energii elektrycznej o 7,3 proc. oraz usług obcych o 10,7 proc.

Również w 2019 r., podobnie jak w latach poprzednich, niektóre spółki energetyczne (w tym elektrownie) dokonały odpisów aktualizacyjnych z tytułu utraty wartości aktywów. Odpisy te ujmowane były w pozostałych kosztach operacyjnych lub w kosztach finansowych i niewątpliwie wpłynęły na obniżenie wyników finansowych spółek.

Tabela 7. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2017-2019

Wyszczególnienie	2017 r.	2018 r.	2019 r.	Dynamika 2018/2017	Dynamika 2019/2018
	[tys. zł]			[proc.]	
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	18 942 094,9	18 368 410,7	18 590 936,8	97,0	101,2
w tym: przychody ze sprzedaży	18 374 015,5	17 746 802,1	17 901 533,7	96,6	100,9
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	17 671 154,7	18 023 295,9	19 134 003,9	102,0	106,2
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	17 074 707,3	17 432 925,1	18 376 920,6	102,1	105,4
Koszty stałe	8 062 642,2	8 031 637,5	8 369 263,9	99,6	104,2
Amortyzacja	2 245 546,8	2 186 689,2	2 321 451,1	97,4	106,2
Wynagrodzenia	1 893 942,9	1 923 733,3	2 021 275,7	101,6	105,1
Świadczenia na rzecz pracowników	433 704,0	433 432,9	457 711,9	99,9	105,6
Materiały i energia	1 317 995,6	1 222 881,7	1 230 522,3	92,8	100,6
w tym: materiały do remontów i konserwacji	148 431,3	147 301,8	143 892,5	99,2	97,7
Usługi obce	1 071 049,9	1 065 759,0	1 116 012,2	99,5	104,7
w tym remonty	388 929,4	364 778,9	367 134,0	93,8	100,6
Podatki i opłaty	628 941,0	671 632,0	678 290,9	106,8	101,0
Pozostałe koszty stałe	471 462,0	527 509,3	543 999,8	111,9	103,1
w tym: koszty dzierżawy majątku trwałego	186 999,3	189 772,6	189 106,7	101,5	99,6
Koszty zmienne	9 012 065,1	9 401 287,6	10 007 656,7	104,3	106,4
Materiały i energia	8 479 873,8	8 672 180,5	8 816 661,7	102,3	101,7
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 083 316,8	4 589 625,6	4 807 128,8	112,4	104,7
energia elektryczna	424 314,6	422 304,0	453 039,8	99,5	107,3
Usługi obce	62 314,6	63 291,4	70 043,8	101,6	110,7
Opłaty za korzystanie ze środowiska	188 542,4	235 762,7	324 307,2	125,0	137,6
Pozostałe koszty zmienne	281 334,3	430 053,0	796 643,9	152,9	185,2
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	596 447,4	590 370,8	757 083,3	99,0	128,2
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	357 715,6	348 647,8	453 641,8	97,5	130,1
Koszty finansowe	238 731,9	241 723,0	303 441,5	101,3	125,5
w tym: odsetki od kredytów bankowych	86 085,9	109 866,2	144 714,4	127,6	131,7

Jest to pierwszy rok od 2013 r., w którym przychody osiągnięte przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze nie umożliwiły pokrycia kosztów prowadzenia działalności

związanej z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło. Wynik finansowy brutto ukształtował się na poziomie (-) 543 067,1 tys. zł.

Obniżenie wyniku finansowego wiąże się również z obniżeniem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2019 r. osiągnął wartość ujemną (-) 2,92 proc. i obniżył się w stosunku do roku poprzedniego o 4,8 punktu procentowego.

Zdecydowany wpływ na spadek rentowności sektora miało obniżenie wskaźnika rentowności w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną. W tej grupie przedsiębiorstw wskaźnik rentowności obniżył się o 8,3 punktu procentowego w stosunku do 2018 r. przy spadku rentowności ogółem o 4,8 punktu procentowego. Przyczyn takiego stanu rzeczy należy szukać w tzw. uproszczonym modelu taryfowym dla kogeneracji, który z opóźnieniem przenosi na ceny ciepła zmiany następujące na rynku, w tym przypadku był to przede wszystkim szybki wzrost w latach 2018-2019 kosztów uprawnień do emisji. Poprawa wskaźników rentowności przedsiębiorstw, wytwarzających ciepło w kogeneracji z energią elektryczną, powinna nastąpić w roku 2020, w którym obserwowany jest znaczący wzrost przychodów tych podmiotów. Odmianą sytuację zaobserwowano w latach 2016-2017, kiedy następował gwałtowny spadek cen węgla, przy jednoczesnym utrzymaniu dotychczasowych cen ciepła ze źródeł kogeneracyjnych.

Tabela 8. Rentowność (proc.) przedsiębiorstw ciepłowniczych w latach 2010-2019

ROK	Rentowność		
	ogółem	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło bez kogeneracji	przedsiębiorstwa wytwarzające ciepło w kogeneracji
2010	0,35	3,41	-3,30
2011	-1,56	1,69	-5,33
2012	-1,64	2,60	-5,64
2013	1,81	4,47	-0,27
2014	3,63	2,54	4,43
2015	1,46	3,44	0,06
2016	9,68	4,57	13,09
2017	6,71	4,62	8,26
2018	1,88	1,60	2,08
2019	-2,92	1,68	-6,26

Dla przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji, przedstawienie wyników finansowych tylko w zakresie działalności ciepłowniczej 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 efektywności wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła.

Stosowane przez przedsiębiorstwa 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. W obowiązującym porządku prawnym nie ma unormowań, które przesądziłyby jednoznacznie o sposobie podziału kosztów i konieczności stosowania jednej metody. Przedsiębiorstwa energetyczne mają zatem swobodę w wyborze sposobu podziału kosztów

wspólnych, przy czym należy zaznaczyć, że ustalony sposób podziału tych kosztów powinien być zatwierdzony przez kierownika jednostki oraz stosowany w sposób ciągły.

Dla źródeł ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji, przedsiębiorstwo energetyczne powinno stosować uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła z tych źródeł.

Wobec powyższego należy stwierdzić, że oceny efektywności przedsiębiorstw produkujących ciepło i energię elektryczną w kogeneracji można dokonać tylko uwzględniając całą działalność przedsiębiorstwa, a więc rentowność, jaką uzyskuje ze sprzedaży ciepła i energii elektrycznej.

Na przykładzie danych zawartych w Tabeli 9, opracowanej na podstawie informacji ze sprawozdań Ministerstwa Aktywów Państwowych za 2019 r.¹³⁾, wyraźnie widać, że przedsiębiorstwa te odnotowały w 2019 r. wysoki poziom wskaźnika rentowności sprzedaży energii elektrycznej i ciepła.

Natomiast pozostała działalność operacyjna przyniosła stratę. Do sytuacji tej przyczyniły się koszty zakupu uprawnień do emisji CO₂ – ponad 6 976 mln zł, przy przychodach osiągniętych z ich sprzedaży na poziomie 492 mln zł, co w konsekwencji dało ujemny wynik na obrocie uprawnieniami do emisji CO₂ w wysokości (-) 6 485 mln zł.

Tabela 9. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło) w elektrowniach i elektrociepłowniach

Wyszczególnienie	[tys. zł]
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	44 564 834,1
Koszty działalności własnej	29 182 798,4
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	8 769 685,7
Koszty sprzedaży	872 147,2
Koszty zarządu	890 360,2
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	39 714 991,5
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	4 849 842,6
Pozostałe przychody	1 366 330,6
<i>w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO₂</i>	<i>491 587,7</i>
Pozostałe koszty	7 517 458,0
<i>w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO₂</i>	<i>6 976 343,4</i>
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów finansowych	-1 301 284,8
Przychody finansowe	500 735,2
Koszty finansowe	524 947,5
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych	-1 325 497,1

¹³⁾ Sprawozdanie Ministerstwa Aktywów Państwowych za 2019 r. na formularzu G-10.2 „Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej, do sporządzania których zobowiązane są poszczególne elektrownie ciepłe i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3 wybrane metodą doboru celowego”.

W Tabeli 10 przedstawiono wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej w podziale na 4 grupy: techniczne, ekonomiczne, finansowe i rozwojowe. Zgromadzone w ciągu 18 lat wyniki badań umożliwiają przeprowadzenie analizy i oceny zmian zachodzących w całym sektorze ciepłowniczym.

Tabela 10. Wskaźniki efektywności energetyki ciepłej

Wskaźniki	Jedn. miary	Wartość wskaźnika			Dynamika	
		2002 r.	2018 r.	2019 r.	2019/2018	2019/2002
		[proc.]				
Wskaźniki techniczne						
Sprawność wytwarzania	proc.	79,7	85,6	85,8	100,20	107,62
Sprawność przesyłania		88,2	86,6	86,7	100,09	98,27
Intensywność emisji CO ₂	tona/TJ	120,8	99,3	96,5	97,21	79,91
Intensywność emisji SO ₂		0,73	0,18	0,16	89,30	22,02
Intensywność emisji NO _x		0,26	0,11	0,13	114,16	48,30
Intensywność emisji pyłów		0,14*	0,02	0,02	92,49	14,29
Wskaźniki ekonomiczne						
Wydajność pracy	tys. zł/etat	237,6	664,3	672,3	101,21	282,97
Produktywność majątku trwałego		0,90	0,64	0,62	96,70	68,77
Całkowity koszt jednostkowy	zł/GJ	29,41	50,23	55,51	110,51	188,74
Koszt jednostkowy stały	zł/MW/rok	8 128	13 039	13 583	104,17	167,11
Koszt jednostkowy zmienny	zł/GJ	15,20	26,20	29,03	110,81	191,00
Średnia cena (jednoskładnikowa)		28,37	49,46	51,93	105,00	183,05
Wskaźniki finansowe						
Całkowite zadłużenie		0,37	0,40	0,44	110,68	119,65
Płynność		0,71	0,61	0,53	86,31	74,15
Wskaźniki rozwojowe						
Reprodukcja majątku trwałego		0,88	1,26	1,42	112,35	160,86
Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne	proc.	78,7	80,5	79,3	98,49	100,74

* Dane za rok 2003.

Analizując wyniki badań przedsiębiorstw ciepłowniczych prowadzonych przez URE w ciągu 18 lat, można stwierdzić, że wskaźniki techniczne ulegały zauważalnej poprawie. Istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek poziomu emisji szkodliwych substancji do atmosfery, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu. Poziom emisji CO₂ obniżył się o ok. 20 proc.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wydajności pracy, mierzonej wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, która w badanym okresie zwiększyła się 2,8 razy, co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia w sektorze

ciepłowniczym. Natomiast wskaźnik produktywności majątku trwałego, określający stopień generowania przychodów przez środki trwałe, uległ obniżeniu, chociaż w ostatnich latach jego wartość utrzymuje się na stałym poziomie.

Kolejnym wskaźnikiem w grupie wskaźników ekonomicznych, z którym jest silnie skorelowana efektywność funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych jest średnia cena jednoskładnikowa ciepła¹⁴⁾. Cena ta uwzględnia cały wolumen sprzedawanego ciepła wykazany przez wszystkie badane przedsiębiorstwa ciepłownicze, obejmujący zarówno ciepło pochodzące z produkcji własnej, jak i z zakupu oraz odpowiadającą mu wielkość przychodów ze sprzedaży.

Średnia cena jednoskładnikowa ciepła w 2019 r. ukształtowała się na poziomie 51,93 zł/GJ i była wyższa o 5 proc. od ceny z 2018 r. (49,46 zł/GJ).

Rok 2019 przyniósł również zmiany wskaźników finansowych – wzrosło całkowite zadłużenie i zmniejszyła się płynność finansowa przedsiębiorstw sektora. Niepokojącym może być obniżanie się płynności finansowej, które może świadczyć o zmniejszającej się zdolności przedsiębiorców do regulowania zobowiązań.

W latach 2002-2018 zanotowano również znaczący wzrost wskaźnika reprodukcji majątku trwałego. Wartość ta w 2019 r. wskazuje na wysoki stopień inwestowania, przewyższający poziom amortyzacji majątku trwałego. Udział przedsiębiorstw realizujących przedsięwzięcia inwestycyjne wśród przedsiębiorstw biorących udział w badaniach Prezesa URE utrzymuje się od kilku lat na prawie niezmiennym poziomie – ok. 80 proc.

W okresie 18 lat badań znacznie poprawił się również poziom dekapitalizacji majątku ciepłowniczego mierzony wskaźnikiem dekapitalizacji majątku trwałego¹⁵⁾. W 2019 r. wartość wskaźnika ukształtowała się na poziomie 48,87 proc. wobec 48,92 proc. w 2018 r. i 54,75 proc. w 2002 r.

Wartość wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego nie zawsze idzie w parze z poziomem nakładów inwestycyjnych związanych z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska. W Tabeli 11 zaprezentowano stopień dekapitalizacji majątku ciepłowniczego w układzie wojewódzkim wraz z poziomem nakładów inwestycyjnych przeznaczonych na inwestycje w majątek ciepłowniczy.

¹⁴⁾ Sposób obliczania „średniej ceny jednoskładnikowej ciepła” zamieszczony został w tabeli *Wskaźniki charakteryzujące efektywność koncesjonowanej energetyki ciepłej*.

¹⁵⁾ Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego liczony ilorazem wartości umorzenia majątku do wartości księgowej aktywów trwałych brutto.

Tabela 11. Nakłady inwestycyjne związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska oraz wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego w 2019 r.

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [mln zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [proc.]
Polska	3 481 161,3	48,87
Mazowieckie	931 907,8	47,09
Śląskie	545 422,1	48,01
Pomorskie	298 167,4	49,27
Małopolskie	295 356,3	41,83
Kujawsko-pomorskie	203 676,9	43,15
Dolnośląskie	195 315,4	45,25
Łódzkie	147 432,3	55,46
Wielkopolskie	143 763,5	56,86
Lubelskie	141 151,2	54,47
Zachodniopomorskie	134 195,4	55,66
Warmińsko-mazurskie	118 851,5	54,36
Podlaskie	104 533,3	48,00
Podkarpackie	65 108,7	54,59
Opolskie	61 407,5	50,21
Lubuskie	60 941,3	42,53
Świętokrzyskie	33 930,7	65,97

W ostatnich latach zaobserwowano wzrost poziomu inwestowania w majątek ciepłowniczy. W 2019 r. wysokość nakładów wyniosła 3 481,1 mln zł i wzrosła o 18,1 proc. w stosunku do roku 2018. Ponad połowę nakładów (58,7 proc.) przedsiębiorcy przeznaczyci na inwestycje w majątek wytwórczy.

Finansowanie inwestycji przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze, podobnie jak w latach ubiegłych, odbywało się głównie ze środków własnych. W 2019 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł prawie 80 proc. nakładów całkowitych.

Tabela 12. Wybrane parametry charakteryzujące koncesjonowane ciepłownictwo w latach 2002-2019

Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne [mln zł]	Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego [proc.]	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
2017	2 859,9	49,60	6,71
2018	2 937,6	48,92	1,88
2019	3 481,1	48,87	-2,92

PODSUMOWANIE

Energetyka ciepła pod wieloma względami różni się od pozostałych rynków energii. Sektor ten ma lokalny charakter, charakteryzuje się niskim poziomem konkurencji (uznaje się, że funkcjonuje w warunkach monopolu naturalnego), a lokalne uwarunkowania oraz zaszczości historyczne mają wpływ na zróżnicowanie przyjętych rozwiązań organizacyjnych.

Od 2002 r. – tj. od czasu pierwszego badania ciepłownictwa – zarówno liczba koncesjonowanych jak i badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych zmniejszyła się w naszym kraju o ponad połowę. Jednak w nieznacznym stopniu przełożyło się to na zmianę wielkości regulowanego rynku ciepła. W okresie 18 lat badań przedsiębiorstw ciepłowniczych korzystnie zmieniły się wskaźniki techniczne – istotnie wzrosła w tym okresie sprawność wytwarzania, natomiast sprawność przesyłania kształtowała się na niemal niezmiennym poziomie. Na podkreślenie zasługuje znaczący spadek poziomu emisji szkodliwych substancji do atmosfery, głównie pyłów, dwutlenku siarki oraz tlenków azotu. Emisja CO₂ obniżyła się o ok. 20 proc.

Wśród wskaźników ekonomicznych należy odnotować systematyczny wzrost wydajności pracy, mierzonej wielkością przychodu ze sprzedaży na zatrudnionego, która w badanym okresie zwiększyła się 2,8 razy, co jest niewątpliwie wynikiem restrukturyzacji zatrudnienia w sektorze ciepłowniczym. Natomiast wskaźnik produktywności majątku trwałego, określający stopień generowania przychodów przez środki trwałe, uległ obniżeniu, chociaż w ostatnich latach jego wartość utrzymuje się na stałym poziomie.

Podsumowując wyniki ostatniego badania można zauważyć, że całkowita wielkość mocy cieplnej zainstalowanej u koncesjonowanych wytwórców ciepła zmniejszyła się od 2002 r. o 24,5 proc., choć w ostatnich latach obserwowana jest jej stabilizacja. W 2019 r. wielkość mocy cieplnej zainstalowanej wynosiła 53,5 GW, a osiągalnej 52,5 GW. Przedsiębiorstwa wytwarzały ciepło w źródłach różnej wielkości z przewagą źródeł małych do 50 MW (54 proc. przedsiębiorstw wytwórczych w 2019 r.). Od 2002 roku długość sieci przypadająca na jedno przedsiębiorstwo zwiększyła się ponad dwukrotnie – w 2019 r. na jedno przedsiębiorstwo przypadało prawie 59 km sieci, natomiast w 2002 r. niecałe 24 km. W latach 2002-2019 koncesjonowane ciepłownictwo zredukowało zatrudnienie o ponad połowę, stając się tym samym bardziej efektywnym ekonomicznie organizmem oraz dając świadectwo udanej możliwości zastąpienia monopolu regulacją.

W 2019 r. wytwarzaniem ciepła zajmowało się ponad 90 proc. wszystkich badanych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Udział ciepła z kogeneracji wyniósł 65 proc. produkcji ciepła ogółem i wzrósł o 1,5 punktu procentowego w stosunku do 2018 r. Nieznacznie zwiększył się też udział przedsiębiorstw wytwarzających ciepło w kogeneracji – w 2019 r. spośród 375 wytwórców ciepła biorących udział w badaniu, 33 proc. wytwarzało ciepło w kogeneracji (w 2018 roku było to 32 proc.; w 2015 – 25 proc.). Podejmowane przez ustawodawcę próby stymulowania rozwoju wytwarzania ciepła w kogeneracji przyniosły efekty w postaci obserwowanego od kilku lat niewielkiego, ale systematycznego wzrostu udziału ciepła produkowanego w tej technologii. Wsparcie kogeneracji ma miejsce od 2000 r. i przybierało różne formy (wcześniej system świadectw pochodzenia, a obecnie system aukcji i premii kogeneracyjnej). Istotnym wsparciem jest również dedykowany system taryfowy, w ramach którego funkcjonuje uproszczony system kalkulacji taryf dla kogeneracji, gwarancja braku

obniżenia taryfy w przypadku spadku kosztów, czy też wprowadzone w 2020 roku dodatkowe opłaty związane z rekompensatą kosztów uprawnień do emisji CO₂ w ubiegłych latach.

Następuje także dywersyfikacja paliw zużywanych do produkcji ciepła. Jest to proces ciągły, choć postępujący bardzo powoli. Dominują nadal paliwa węglowe, których udział w 2019 r. stanowił 71 proc. paliw zużywanych w źródłach ciepła (w 2018 r. było 72,5 proc, a w 2017 r. – 74 proc.) Od 2002 r. udział paliw węglowych obniżył się o 10,7 punktu procentowego, zaobserwowano natomiast wzrost udziału paliw gazowych – o 5,8 punktu procentowego i źródeł OZE – o 6,6 punktu procentowego.

W 2019 r. wolumen sprzedaży ciepła przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze (łącznie z odsprzedażą innym przedsiębiorstwom) wyniósł prawie 345 tys. TJ i był o prawie 4 proc. niższy niż w 2018 r. (358 tys. TJ). W 2019 r. średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 40,97 zł/GJ i wzrosła o 5,8 proc. w stosunku do ceny w 2018 r. (38,72 zł/GJ). Ceny ciepła ze źródeł wytwarzających ciepło w kogeneracji były zdecydowanie niższe niż ceny ciepła ze źródeł pozostałych – o 21,9 proc. Spowodowane to jest przede wszystkim bardziej efektywnym kosztowo sposobem wytwarzania ciepła (i energii elektrycznej) w kogeneracji, wielkością rynków, na potrzeby których wytwarzane jest ciepło w tej technologii (największe rynki w Polsce, w tym m.in. Warszawa, Poznań, Kraków, Wrocław, Łódź, Trójmiasto). Stawka opłaty za usługi przesyłowe ukształtowała się w 2019 r. na poziomie wyższym o 3,5 proc. niż w 2018 r. i wyniosła 18,33 zł/GJ.

W ostatnich latach obserwowano systematyczny spadek sprzedaży ciepła, jednakże tylko w 2018 r. zanotowano spadek przychodów sektora ciepłowniczego (3 proc.), w 2019 r. przychody te ponownie wzrosły o 1,2 proc. Natomiast rok 2019 był kolejnym, w którym rosły koszty sektora ciepłowniczego – po 2 proc. wzroście w 2018 r., w 2019 r. koszty wzrosły o dalsze 6,2 proc. Do wzrostu kosztów działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2019 r. przyczynił się niewątpliwie wzrost kosztów: uprawnień do emisji CO₂, zakupu energii elektrycznej, paliwa technologicznego, a także usług obcych. Po raz pierwszy od 2013 r. przychody osiągnięte przez koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze nie umożliwiły pokrycia kosztów prowadzenia działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło. Wynik finansowy brutto ukształtował się na poziomie (-) 543 067,1 tys. zł. Obniżenie wyniku finansowego wiąże się również z obniżeniem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2019 r. osiągnął wartość ujemną (-) 2,92 proc. i obniżył się w stosunku do roku poprzedniego o 4,8 punktu procentowego – głównie w przedsiębiorstwach posiadających źródła ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji (obniżenie o 8,34 punktu procentowego w stosunku do 2018 r.). W przypadku przedsiębiorstw produkujących ciepło w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej, przedstawienie wyników finansowych tylko w zakresie działalności ciepłowniczej jest trudne, bowiem niemożliwe jest jednoznaczne rozdzielanie kosztów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła według miejsca powstania, a co za tym idzie – określenie efektywności wyłącznie w zakresie wytwarzania ciepła. Na podstawie danych ze sprawozdań Ministerstwa Aktywów Państwowych za 2019 r.¹⁶⁾

¹⁶⁾ Dane ze sprawozdań Ministerstwa Aktywów Państwowych za 2019 r. na formularzu G-10.2 „Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej, do sporządzania których zobowiązane są poszczególne elektrownie ciepłe i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3 wybrane metodą doboru celowego”.

wyraźnie widać, że przedsiębiorstwa te odnotowały w 2019 r. wysoki poziom wskaźnika rentowności sprzedaży energii elektrycznej i ciepła łącznie. Dopiero pozostała działalność operacyjna przyniosła stratę. Do sytuacji tej przyczyniły się koszty zakupu uprawnień do emisji CO₂ poniesione przed przedsiębiorstwa.

W ostatnich latach zaobserwowano również wzrost poziomu inwestowania w majątek ciepłowniczy. W 2019 r. wysokość nakładów wyniosła prawie 3,5 mld zł i wzrosła o 18 proc. w stosunku do 2018 r. Ponad połowę nakładów – prawie 59 proc. – przedsiębiorcy przeznaczyli na inwestycje w majątek wytwórczy. Przy czym w 2019 r. udział środków własnych w finansowaniu poniesionych nakładów wyniósł niemalże 80 proc.

ANEKS

UWAGI METODYCZNE

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 Energetyki¹⁷⁾. Przedsiębiorstwa wypełniały sprawozdania w formie elektronicznej i przesyłały je na adres właściwego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „oddziały terenowe URE”), natomiast w przypadku przedsiębiorstw z terenu województwa mazowieckiego do Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła w centrali Urzędu Regulacji Energetyki lub do Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Łodzi (zgodnie z Regulaminem Organizacyjnym URE). Zebrane informacje zostały przetworzone elektronicznie i zasiliły bazę informacyjną 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 koncesyjnego¹⁸⁾ i tym samym nie składały sprawozdania. Natomiast w przypadku oddziałów wchodzących w skład przedsiębiorstw Polska Grupa Energetyczna Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. oraz PGE Energia Ciepła S.A., każdy oddział sporządzał osobne sprawozdanie z zakresu swojej działalności;

¹⁷⁾ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/obowiazki-sprawozdawcze/cieplo/7372,Do-28-lutego-br-nalezy-nadsylac-sprawozdania-z-dzialalnosci-wytworcow-dystrybuto.html>

¹⁸⁾ 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, a także gdy wielkość mocy zamówionej przez odbiorców nie przekraczała 1 MW, natomiast w 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 3 maja 2005 r.).

- 2) działalność związana z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło jest działalnością podstawową dla ok. 55 proc. badanych przedsiębiorstw, natomiast dla ok. 20 proc., 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 Sp. z o.o. (dawniej ZZN WAM Sp. z o.o.). W przypadku ZZN 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 i ze względu na siedzibę firmy, pomimo zatwierdzenia taryf w oddziałach terenowych URE, 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 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 2018 r. i 2019 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. 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.

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.

Definicje większości kategorii w niniejszej publikacji znajdują się w *Objaśnieniach do formularza URE-C1*. 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 i 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.

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.

Począwszy od publikacji za 2015 r. 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).

1. Podział według zaangażowania w koncesjonowaną działalność ciepłowniczą (WZDE¹⁹⁾) został dokonany w oparciu o relację całkowitych przychodów przedsiębiorstwa z koncesjonowanej działalności ciepłowniczej do całkowitych przychodów przedsiębiorstwa. Wyróżniono trzy grupy przedsiębiorstw: 0-19 proc.; 20-69 proc.; 70-100 proc.
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 – 03, 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 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 2019 r. w grupie badanych przedsiębiorstw znalazło się jedno przedsiębiorstwo posiadające koncesję wyłącznie na obrót ciepłem (O). W tabelach statystycznych znajdujących się w dalszej części opracowania przedsiębiorstwo to zostało włączone do grupy PIDO.

¹⁹⁾ WZDE, skrót nazwy Wskaźnika Zaangażowania w Działalność Energetyczną, na potrzeby tej publikacji został odniesiony wyłącznie do koncesjonowanej działalności ciepłowniczej.

4. Podział według grup Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007²⁰⁾) 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 cieplnej. Dane w tych tabelach zostały przetworzone zgodnie ze wzorami zamieszczonymi w ANEKSIE. 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 jednostkowa;
- wskaźniki finansowe – całkowite zadłużenie, płynność;
- wskaźniki rozwojowe – reprodukcja majątku trwałego, stopień pokrycia inwestycji przez środki własne.

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

²⁰⁾ 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.).

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ KONCESJONOWANEJ ENERGETYKI CIEPLNEJ

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 jednoskładnikowa 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	46
Tabela 2.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2019 r.	46
Tabela 3.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2019 r.	46
Tabela 4.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2019 r.	46
Tabela 5.	Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2019 r.	46
Tabela 6.	Sieć ciepłownicza	47
Tabela 7.	Sieć ciepłownicza według WZDE w 2019 r.	47
Tabela 8.	Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2019 r.	47
Tabela 9.	Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2019 r.	47
Tabela 10.	Sieć ciepłownicza według PKD w 2019 r.	47
Tabela 11.	Przeciętne zatrudnienie	48
Tabela 12.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2019 r.	48
Tabela 13.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2019 r.	48
Tabela 14.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2019 r.	48
Tabela 15.	Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2019 r.	48
Tabela 16.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów	49
Tabela 17.	Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej	49
Tabela 18.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2019 r.	49
Tabela 19.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2019 r.	49
Tabela 20.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.	49
Tabela 21.	Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2019 r.	49
Tabela 22.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2019 r.	50
Tabela 23.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2019 r.	50
Tabela 24.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2019 r.	50
Tabela 25.	Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2019 r.	50
Tabela 26.	Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2019 r.	51
Tabela 27.	Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2019 r.	51
Tabela 28.	Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2019 r.	51
Tabela 29.	Aktywa i zobowiązania według PKD w 2019 r.	51
Tabela 30.	Aktywa trwałe brutto i netto w przedsiębiorstwach według grup przychodów	51
Tabela 31.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2019 r.	52
Tabela 32.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2019 r.	52
Tabela 33.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2019 r.	52
Tabela 34.	Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2019 r.	52
Tabela 35.	Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2019 r.	53
Tabela 36.	Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2019 r.	53

Tabela 37.	Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2019 r.	53
Tabela 38.	Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2019 r.	53

Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci)

Tabela 39.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2019 r.	54
Tabela 40.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2019 r.	54
Tabela 41.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2019 r.	54
Tabela 42.	Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2019 r.	54

Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne)

Tabela 43.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2019 r.	55
Tabela 44.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2019 r.	55
Tabela 45.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2019 r.	55
Tabela 46.	Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2019 r.	55

Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej

Tabela 47.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2019 r.	56
Tabela 48.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2019 r.	56
Tabela 49.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2019 r.	56
Tabela 50.	Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2019 r.	56

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

Tabela 51.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2019 r.	57
Tabela 52.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2019 r.	57
Tabela 53.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2019 r.	57
Tabela 54.	Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2019 r.	57

Przychody i koszty

Tabela 55.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE	58
Tabela 56.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej	58
Tabela 57.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności	58
Tabela 58.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD	58
Tabela 59.	Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2019 r.	58
Tabela 60.	Koszty w ciepłownictwie według WZDE w 2019 r.	59
Tabela 61.	Koszty w ciepłownictwie według formy prawnej w 2019 r.	59
Tabela 62.	Koszty w ciepłownictwie według rodzaju działalności w 2019 r.	59
Tabela 63.	Koszty w ciepłownictwie według PKD w 2019 r.	59

Paliwa

Tabela 64.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2019 r.	60
Tabela 65.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 r.	60
Tabela 66.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.	60
Tabela 67.	Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2019 r.	60
Tabela 68.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2019 r.	61
Tabela 69.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 r.	61
Tabela 70.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.	61
Tabela 71.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2019 r.	61
Tabela 72.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2019 r.	62
Tabela 73.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 r.	62
Tabela 74.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.	62
Tabela 75.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2019 r.	62
Tabela 76.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	63
Tabela 77.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	63
Tabela 78.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	63
Tabela 79.	Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	63
Tabela 80.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	64
Tabela 81.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	64
Tabela 82.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	64
Tabela 83.	Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	64
Tabela 84.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	65
Tabela 85.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	65
Tabela 86.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	65
Tabela 87.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	65
Tabela 88.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	66
Tabela 89.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	66
Tabela 90.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	66
Tabela 91.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	66
Tabela 92.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 r.	67
Tabela 93.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 r.	67

Tabela 94.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 r.	67
Tabela 95.	Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 r.	67
Tabela 96.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 r.	68
Tabela 97.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 r.	68
Tabela 98.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 r.	68
Tabela 99.	Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 r.	68
Tabela 100.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 r.	69
Tabela 101.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 r.	69
Tabela 102.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 r.	69
Tabela 103.	Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 r.	69
Tabela 104.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	70
Tabela 105.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	70
Tabela 106.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	70
Tabela 107.	Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	70
Tabela 108.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	71
Tabela 109.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	71
Tabela 110.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	71
Tabela 111.	Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	71
Tabela 112.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	72
Tabela 113.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	72
Tabela 114.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	72
Tabela 115.	Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	72
Tabela 116.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 r.	73
Tabela 117.	Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 r.	73

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 r.	73
Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 r.	73

Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2019 r.	74
Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2019 r.	74
Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2019 r.	74
Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2019 r.	74
Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2019 r.	75
Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2019 r.	75
Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2019 r.	75
Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2019 r.	75

WOJEWÓDZTWA

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw	76
Tabela 129. Sieć ciepłownicza według województw	76
Tabela 130. Zatrudnienie i wynagrodzenie według województw	76
Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2019 r.	77
Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2019 r.	77
Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2019 r.	77
Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2019 r.	78
Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2019 r.	78
Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2019 r.	78
Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2019 r.	79
Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2019 r.	79
Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2019 r.	79
Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2019 r.	80
Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2019 r.	80
Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2019 r.	81
Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 r.	81
Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 r.	82
Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 r.	82
Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 r.	83

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2019 r.	84
Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2019 r.	84
Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2019 r.	84
Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2019 r.	85
Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2019 r.	85
Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2019 r.	85
Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2019 r.	86
Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2019 r.	86
Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2019 r.	86
Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2019 r.	87
Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2019 r.	87
Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2019 r.	87
Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2019 r.	88
Tabela 160. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i WZDE w 2019 r.	88
Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2019 r.	88
Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2019 r.	89
Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2019 r.	89
Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2019 r.	89
Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2019 r.	90
Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2019 r.	90
Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2019 r.	90
Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2019 r.	91
Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2019 r.	91
Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2019 r.	91
Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2019 r.	92
Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2019 r.	92

WSKAŹNIKI CHARAKTERYZUJĄCE EFEKTYWNOŚĆ ENERGETYKI CIEPLNEJ KONCESJONOWANEJ

Tabela 173. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według WZDE	93
Tabela 174. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według formy prawnej	93
Tabela 175. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	93
Tabela 176. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według PKD	93
Tabela 177. Wskaźniki techniczne ciepłownictwa według województw	94
Tabela 178. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według WZDE	95
Tabela 179. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według formy prawnej	95

Tabela 180. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według rodzaju działalności	95
Tabela 181. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według PKD	95
Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw	96
Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE	97
Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej	97
Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	97
Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD	97
Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw	98
Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE	99
Tabela 189. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według formy prawnej	99
Tabela 190. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według rodzaju działalności	99
Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD	99
Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw	100

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	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	70 952,8	55 209,6	53 560,9	849	420	404	67 285,4	53 915,1	52 555,0
Brak mocy	85	31	29	-	-	-	85	31	29	-	-	-
10 i poniżej	224	40	36	1 119,9	231,6	192,4	243	42	37	1 198,4	245,3	200,5
10–25	147	105	104	2 410,1	1 747,0	1 787,4	146	102	104	2 444,2	1 672,0	1 763,3
25–50	139	85	78	5 149,8	3 143,2	2 858,8	132	87	77	4 781,8	3 158,7	2 781,6
50–75	69	38	41	4 284,8	2 349,8	2 520,7	72	40	43	4 428,5	2 480,9	2 651,6
75–125	69	38	37	6 690,7	3 770,2	3 698,1	66	35	34	6 475,0	3 507,1	3 400,6
125–200	45	22	20	6 985,1	3 352,9	3 180,8	36	22	20	5 622,9	3 377,4	3 203,4
200–500	41	30	31	13 845,5	9 328,3	9 804,0	41	30	31	13 407,0	9 220,2	9 688,8
500–1000	21	20	17	12 948,7	12 432,8	10 973,3	19	20	18	11 669,2	12 308,4	10 948,6
Powyżej 1000	9	11	11	17 518,3	18 854,0	18 545,4	9	11	11	17 258,5	17 945,2	17 916,6

Tabela 2. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według WZDE w 2019 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.
						[MW]		
Polska	2002	764	58 210	70 952,8	67 285,4	-	-	-
	2018	389	28 064	55 209,6	53 915,1	42 825,0	1 233,5	34 577,4
	2019	375	28 013	53 560,9	52 555,0	42 548,9	1 192,4	34 408,0
0–19%		70	3 549	16 889,3	17 177,3	11 427,2	597,8	4 224,5
20–69%		95	8 276	22 943,3	21 807,7	19 600,5	372,6	19 085,4
70–100%		210	16 188	13 728,2	13 570,1	11 521,3	222,0	11 098,1

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

Tabela 3. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według formy prawnej w 2019 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.
						[MW]		
Polska	375	28 013	53 560,9	52 555,0	42 548,9	1 192,4	34 408,0	5 713,9
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	67,5	64,8	48,9	1,3	42,3	4,6
Spółki akcyjne	69	10 112	33 511,8	32 332,7	26 222,4	835,3	19 575,7	4 810,9
Spółki z o.o.	290	17 428	19 230,0	19 415,1	15 720,8	338,0	14 470,5	679,8
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	166,7	166,7	145,8	1,5	71,5	72,8
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	585,0	575,8	411,0	16,4	248,1	145,8

Tabela 4. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według rodzaju działalności w 2019 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.
						[MW]		
Polska	375	28 013	53 560,9	52 555,0	42 548,9	1 192,4	34 408,0	5 713,9
WPIDO	61	10 610	13 267,8	13 039,1	11 145,8	425,4	8 555,4	2 087,7
WPID	270	15 697	33 453,6	32 967,3	26 798,7	667,9	22 449,8	2 534,5
W	32	1 272	6 713,0	6 422,6	4 482,3	95,1	3 393,9	982,4
PIDO	12	434	126,4	126,0	122,1	3,9	8,9	109,3

* Patrz Uwagi Metodyczne.

Tabela 5. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według PKD w 2019 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.
						[MW]		
Polska	375	28 013	53 560,9	52 555,0	42 548,9	1 192,4	34 408,0	5 713,9
35.1	33	2 533	13 376,1	12 424,0	8 476,3	178,9	7 718,7	531,4
35.3	274	22 385	27 864,5	27 913,7	25 135,2	448,0	24 423,7	13,7
Przemysł	26	1 860	10 588,9	10 520,9	7 596,6	536,0	1 286,6	4 854,2
Inne	42	1 235	1 731,4	1 696,4	1 340,8	29,5	979,0	314,7

Tabela 6. Sieć ciepłownicza*

Długość sieci [km]	Liczba przedsiębiorstw			[km]		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	17 312,5	21 367,6	21 701,2
Brak sieci	122	40	34	-	-	-
3 i poniżej	230	20	22	326,5	39,8	42,2
3-5	99	27	22	402,4	114,7	94,9
5-7	70	20	16	431,2	125,3	96,2
7-10	68	46	44	580,7	381,0	368,7
10-20	112	90	85	1 597,1	1 256,9	1 197,2
20-50	82	97	99	2 545,1	3 116,3	3 159,8
Powyżej 50	66	80	82	11 429,5	16 333,6	16 742,2

* Długość sieci ciepłowniczej w 2018 r. i 2019 r. obejmowała sieci niskoparametrowe (tzw. zewnętrzne instalacje odbiorcze).

Tabela 7. Sieć ciepłownicza według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	2002	54 492		17 312,5
	2018	27 562		21 367,6
	2019	27 717		21 701,2
0-19%	63	2 968		1 396,0
20-69%	94	7 875		5 154,6
70-100%	213	16 874		15 150,6

Tabela 8. Sieć ciepłownicza według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	370	27 717		21 701,2
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126		26,4
Spółki akcyjne	64	9 966		8 077,8
Spółki z o.o.	292	17 280		13 470,0
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	166		53,7
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-		-
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	180		73,4

Tabela 9. Sieć ciepłownicza według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	370	27 717		21 701,2
WPIDO	61	10 610		11 782,6
WPID	267	15 586		8 051,6
W	3	66		13,8
PIDO	39	1 455		1 853,2

Tabela 10. Sieć ciepłownicza według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które posiadały sieć	Przeciętne zatrudnienie		Długość sieci ciepłowniczej
		etat		[km]
Polska	370	27 717		21 701,2
35.1	26	1 902		867,9
35.3	276	22 982		19 349,7
Przemysł	22	1 669		734,7
Inne	46	1 164		748,9

Tabela 11. Przeciętne zatrudnienie

Przeciętne zatrudnienie (etat)	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	60 239	29 116	29 037
Zjawisko nie występuje	14	4	3	-	-	-
5 i poniżej	130	15	15	393	47	46
5-10	110	34	36	864	266	291
10-15	86	38	35	1 090	480	459
15-20	60	48	37	1 049	830	643
20-30	89	49	48	2 183	1 208	1 184
30-40	56	44	42	1 958	1 524	1 442
40-50	46	33	35	2 072	1 505	1 586
50-60	44	25	29	2 439	1 369	1 615
60-75	40	28	22	2 686	1 849	1 466
75-150	66	57	59	6 815	6 300	6 487
150-250	58	25	22	10 736	4 569	4 051
250-500	31	13	15	10 380	4 146	4 964
Powyżej 500	19	7	6	17 573	5 023	4 802

Tabela 12. Zatrudnienie i wynagrodzenie według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	[zł/m-c]
Polska	401	29 037	6 115,5
	2018	29 116	5 821,9
	2019	29 037	6 115,5
0-19%	79	3 608	6 779,8
20-69%	101	8 359	6 527,0
70-100%	221	17 070	5 842,2

Tabela 13. Zatrudnienie i wynagrodzenie według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	[zł/m-c]
Polska	401	29 037	6 115,5
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	4 405,1
Spółki akcyjne	72	10 546	7 246,0
Spółki z o.o.	313	18 004	5 573,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	166	4 322,8
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	194	4 646,4

Tabela 14. Zatrudnienie i wynagrodzenie według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	[zł/m-c]
Polska	401	29 037	6 115,5
WPIDO	61	10 610	6 425,7
WPID	269	15 697	5 911,6
W	31	1 272	6 866,4
PIDO	40	1 458	5 391,3

Tabela 15. Zatrudnienie i wynagrodzenie według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Przeciętne miesięczne wynagrodzenie brutto
		etat	[zł/m-c]
Polska	401	29 037	6 115,5
35.1	34	2 554	7 388,4
35.3	286	23 286	6 010,2
Przemysł	27	1 863	7 047,4
Inne	54	1 334	5 017,4

Tabela 16. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup przychodów

Całkowite przychody w tys. zł	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Ogółem	849	420	404	60 239	29 116	29 037
1 000 i poniżej	250	2	5	2 559	119	155
1 000–4 000	233	71	56	4 230	1 020	734
4 000–20 000	244	207	200	14 547	6 454	6 278
20 000–200 000	111	124	126	27 529	14 408	13 959
Powyżej 200 000	11	16	17	11 374	7 116	7 911

Tabela 17. Zatrudnienie w przedsiębiorstwach według grup mocy osiągalnej

Moc osiągalna w MW	Liczba przedsiębiorstw			Przeciętne zatrudnienie w etatach		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Ogółem	849	420	404	60 239	29 116	29 037
Brak mocy	85	31	29	2 029	1 053	1 024
5 i poniżej	134	12	13	1 803	325	333
5–20	213	106	98	4 291	2 654	2 563
20–100	281	168	166	19 812	8 660	9 503
100–500	108	72	69	20 298	9 031	8 230
Powyżej 500	28	31	29	12 006	7 393	7 384

Tabela 18. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
Polska	849	60 239	467 527,8	238 617,4	24 939,7	156 424,6	336 043,0	37 104,9	298 938,1
2018	420	29 116	376 010,2	238 617,4	35 631,2	144 419,2	267 222,2	33 548,0	233 674,1
2019	404	29 037	365 628,7	237 466,9	34 717,0	141 436,3	258 909,4	32 237,6	226 671,8
0–19%	80	3 608	138 687,6	103 182,6	34 696,5	136 277,9	37 106,2	1 046,8	36 059,3
20–69%	103	8 359	147 297,0	122 164,2	-	3 276,7	144 020,3	8 444,3	135 576,0
70–100%	221	17 070	79 644,1	12 120,1	20,5	1 881,7	77 782,9	22 746,4	55 036,5

Tabela 19. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
Polska	404	29 037	365 628,7	237 466,9	34 717,0	141 436,3	258 909,4	32 237,6	226 671,8
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	280,7	-	-	47,2	233,6	22,4	211,1
Spółki akcyjne	74	10 546	240 584,2	187 424,5	34 672,9	123 169,2	152 088,0	12 626,2	139 461,7
Spółki z o.o.	313	18 004	117 581,8	45 415,0	44,1	14 139,1	103 486,8	19 426,9	84 059,9
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	166	946,5	-	-	499,1	447,4	50,6	396,8
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	6 235,4	4 627,4	-	3 581,7	2 653,7	111,5	2 542,3

Tabela 20. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
Polska	404	29 037	365 628,7	237 466,9	34 717,0	141 436,3	258 909,4	32 237,6	226 671,8
WPIDO	101	12 068	88 075,3	56 255,1	15 437,7	48 706,0	54 806,9	21 131,6	33 675,3
WPID	271	15 697	229 236,5	140 178,2	19 077,1	78 124,4	170 189,1	11 103,9	159 085,2
W	32	1 272	48 317,0	41 033,5	202,2	14 605,9	33 913,4	2,0	33 911,3

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

Tabela 21. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie etat	Produkcja ciepła		Ciepło z odzysku	Zużycie ciepła na potrzeby własne	Ciepło oddane do sieci	Straty ciepła	Ciepło dostarczone do odbiorców przyłączonych do sieci
			ogółem	w tym w kogeneracji					
Polska	404	29 037	365 628,7	237 466,9	34 717,0	141 436,3	258 909,4	32 237,6	226 671,8
35.1	35	2 554	63 208,8	54 684,9	23,6	3 469,4	59 762,9	1 299,7	58 463,2
35.3	287	23 286	180 190,2	94 534,2	20,5	3 659,4	176 551,4	29 818,7	146 732,7
Przemysł	28	1 863	109 628,1	82 441,1	32 433,1	129 813,9	12 247,4	392,4	11 855,0
Inne	54	1 334	12 601,6	5 806,7	2 239,8	4 493,6	10 347,8	726,8	9 620,9

Tabela 22. Zużycie ciepła na potrzeby własne według WZDE w 2019 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
	2018	365	27 113	144 419,2	11 797,6	132 621,6
	2019	354	27 073	141 436,3	11 648,5	129 787,8
0–19%		67	3 481	136 277,9	6 994,6	129 283,3
20–69%		87	8 156	3 276,7	2 792,6	484,1
70–100%		200	15 436	1 881,7	1 861,4	20,3

Tabela 23. Zużycie ciepła na potrzeby własne według formy prawnej w 2019 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	354	27 073	141 436,3	11 648,5	129 787,8
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	47,2	6,2	40,9
Spółki akcyjne	68	10 081	123 169,2	8 378,9	114 790,3
Spółki z o.o.	272	16 526	14 139,1	3 157,4	10 981,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	152	499,1	9,1	490,0
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	7	188	3 581,7	96,8	3 484,9

Tabela 24. Zużycie ciepła na potrzeby własne według rodzaju działalności w 2019 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	354	27 073	141 436,3	11 648,5	129 787,8
WPIDO	56	10 018	45 345,7	2 891,6	42 454,1
WPID	264	15 581	78 124,4	7 243,9	70 880,5
W	28	1 209	14 605,9	1 389,0	13 216,9
PIDO	6	266	3 360,3	124,0	3 236,4

Tabela 25. Zużycie ciepła na potrzeby własne według PKD w 2019 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	354	27 073	141 436,3	11 648,5	129 787,8
35.1	30	2 523	3 469,4	1 561,8	1 907,6
35.3	261	21 564	3 659,4	3 539,0	120,3
Przemysł	26	1 860	129 813,9	6 019,5	123 794,3
Inne	37	1 127	4 493,6	528,1	3 965,5

Tabela 26. Aktywa i zobowiązania według WZDE w 2019 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
	2018	420	29 116	61 828 058,3	31 580 794,8	7 034 785,8	3 187 524,4	14 637 147,9	5 951 270,2
	2019	404	29 037	64 698 083,4	33 083 163,2	7 081 986,7	3 140 424,0	17 041 433,5	6 738 557,1
0–19%		80	3 608	11 592 894,6	6 229 666,6	938 757,2	336 863,6	2 267 762,0	1 307 607,5
20–69%		103	8 359	26 796 741,5	15 024 129,3	2 721 335,9	1 045 111,7	8 164 038,4	2 732 478,3
70–100%		221	17 070	26 308 447,4	11 829 367,4	3 421 893,6	1 758 448,6	6 609 633,1	2 698 471,3

Tabela 27. Aktywa i zobowiązania według formy prawnej w 2019 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
[tys. zł]								
Polska	404	29 037	64 698 083,4	33 083 163,2	7 081 986,7	3 140 424,0	17 041 433,5	6 738 557,1
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	52 737,1	24 530,7	6 254,3	4 225,4	5 254,2	3 910,5
Spółki akcyjne	74	10 546	38 208 005,6	19 614 019,8	3 606 148,7	1 427 174,1	9 472 132,9	3 835 334,2
Spółki z o.o.	313	18 004	25 975 329,7	13 202 408,4	3 373 766,2	1 659 671,1	7 430 439,5	2 838 335,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	166	84 416,4	31 679,0	22 608,4	4 253,0	19 972,1	17 702,2
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	377 594,7	210 525,4	73 209,1	45 100,4	113 634,7	43 274,8

Tabela 28. Aktywa i zobowiązania według rodzaju działalności w 2019 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
[tys. zł]								
Polska	404	29 037	64 698 083,4	33 083 163,2	7 081 986,7	3 140 424,0	17 041 433,5	6 738 557,1
WPIDO	61	10 610	26 852 720,8	13 177 657,8	2 762 359,4	1 457 154,1	6 790 586,7	2 390 258,0
WPID	271	15 697	29 893 472,4	15 635 650,3	3 481 220,9	1 299 534,9	8 093 352,5	3 136 066,8
W	32	1 272	6 001 230,7	3 398 103,7	639 221,0	247 119,1	1 802 007,5	1 052 705,5
PIDO	40	1 458	1 950 659,5	871 751,5	199 185,5	136 615,9	355 486,7	159 526,8

Tabela 29. Aktywa i zobowiązania według PKD w 2019 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
[tys. zł]								
Polska	404	29 037	64 698 083,4	33 083 163,2	7 081 986,7	3 140 424,0	17 041 433,5	6 738 557,1
35.1	35	2 554	9 484 498,2	4 603 583,8	1 073 140,1	320 662,4	2 233 282,2	1 472 282,9
35.3	287	23 286	45 122 488,4	22 421 812,1	5 298 120,7	2 544 847,2	12 727 176,1	4 130 003,2
Przemysł	28	1 863	7 308 459,6	4 145 066,5	436 426,4	85 991,9	1 333 319,9	947 496,4
Inne	54	1 334	2 782 637,2	1 912 700,9	274 299,5	188 922,4	747 655,3	188 774,6

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	2018	2019	[tys. zł]			2002	2018	2019
				2002	2018	2019			
Ogółem	849	420	404	35 595 787,8	61 828 058,3	64 698 083,4	16 108 334,0	31 580 794,8	33 083 163,2
1 000 i poniżej	250	2	5	1 418 837,3	80 474,9	150 193,7	649 932,5	14 486,5	49 942,8
1 000–4 000	233	71	56	1 640 405,7	1 303 070,5	744 281,8	812 417,9	775 281,6	467 473,4
4 000–20 000	244	207	200	4 604 232,9	7 669 219,0	7 957 055,6	2 515 339,5	3 950 091,4	3 916 613,5
20 000–200 000	111	124	126	15 931 681,9	25 035 916,3	25 647 055,4	7 477 797,5	12 235 584,1	12 357 253,5
Powyżej 200 000	11	16	17	12 000 630,0	27 739 377,6	30 199 496,9	4 652 846,7	14 605 351,2	16 291 880,1

Tabela 31. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według WZDE w 2019 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	2002	481	46 820	485 982,0	41 560,2	19 906,0	1 710,0
	2018	264	22 578	1 111 492,1	1 075,6	304,5	1 843,6
	2019	254	22 396	908 898,7	5 569,8	669,6	594,9
0–19%		27	1 133	161 351,6	2 734,8	89,0	2,6
20–69%		53	5 967	273 930,4	897,9	81,7	350,5
70–100%		174	15 295	473 616,8	1 937,0	499,0	241,8

Tabela 32. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według formy prawnej w 2019 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	254	22 396	908 898,7	5 569,8	669,6	594,9
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	35	7 509	434 928,0	3 069,8	111,0	521,6
Spółki z o.o.	214	14 716	473 559,5	2 497,0	558,6	73,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	95	107,8	3,0	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	76	303,5	-	-	-

Tabela 33. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według rodzaju działalności w 2019 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	254	22 396	908 898,7	5 569,8	669,6	594,9
WPIDO	46	9 091	465 303,1	3 065,0	390,7	125,7
WPID	176	11 433	333 361,6	2 480,2	207,8	388,9
W	13	843	94 480,2	24,4	70,8	12,1
PIDO	19	1 028	15 753,9	0,2	0,4	68,1

Tabela 34. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według PKD w 2019 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	254	22 396	908 898,7	5 569,8	669,6	594,9
35.1	19	1 438	167 308,5	42,4	114,2	14,8
35.3	214	20 423	730 377,9	2 732,0	546,0	580,1
Przemysł	4	119	3 893,3	2 665,0	-	-
Inne	17	416	7 319,0	130,4	9,3	-

Tabela 35. Emisja zanieczyszczeń według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja				
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły	
			[tony]				
	2002	752	57 978	56 479 224,5	339 243,4	122 013,0	.
Polska	2018	373	27 068	37 323 210,3	68 188,5	42 429,6	8 464,0
	2019	361	27 015	35 295 760,7	58 774,4	45 914,3	6 763,4
0–19%		70	3 549	11 613 593,4	13 042,7	13 321,9	1 150,6
20–69%		89	8 208	15 421 398,8	21 250,5	21 571,2	2 014,3
70–100%		202	15 259	8 260 768,5	24 481,2	11 021,2	3 598,5

Tabela 36. Emisja zanieczyszczeń według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	361	27 015	35 295 760,7	58 774,4	45 914,3	6 763,4
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	32 532,7	91,3	53,6	30,1
Spółki akcyjne	68	9 380	22 225 054,8	29 276,5	24 310,3	2 605,9
Spółki z o.o.	278	17 162	12 255 724,7	27 768,4	20 671,2	4 046,5
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	98 809,9	249,3	139,8	22,7
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	194	683 638,5	1 388,8	739,5	58,3

Tabela 37. Emisja zanieczyszczeń według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	361	27 015	35 295 760,7	58 774,4	45 914,3	6 763,4
WPIDO	59	9 748	8 520 179,8	11 830,8	14 147,9	1 696,9
WPID	267	15 666	21 485 649,4	41 004,3	26 970,4	4 572,3
W	29	1 260	5 251 414,8	5 905,5	4 767,4	482,9
PIDO	6	341	38 516,7	33,8	28,5	11,3

Tabela 38. Emisja zanieczyszczeń według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
Polska	361	27 015	35 295 760,7	58 774,4	45 914,3	6 763,4
35.1	32	2 533	6 205 093,0	8 670,4	6 587,1	798,3
35.3	263	21 429	18 820 175,8	38 160,3	27 541,5	4 841,2
Przemysł	26	1 860	8 951 763,8	10 147,4	10 257,4	878,9
Inne	40	1 194	1 318 728,1	1 796,3	1 528,3	245,0

Tabela 39. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
								etat
Polska	2002	498	46 012	21 084,3	190 728,6	34 094,4	4 152 153,9	21,77
	2018	245	20 994	15 539,0	141 971,6	23 381,6	5 133 611,2	36,16
	2019	232	21 083	15 043,3	134 042,5	22 419,4	5 011 053,6	37,38
0–19%	42	2 064	2 735,6	26 804,7	9 619,7	945 833,5	35,29	
20–69%	54	7 156	10 977,9	94 779,1	5 009,9	3 512 677,4	37,06	
70–100%	136	11 862	1 329,8	12 458,7	7 789,9	552 542,8	44,35	

Tabela 40. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	232	21 083	15 043,3	134 042,5	22 419,4	5 011 053,6	37,38
Jednostki samorządu terytorialnego	3	90	7,3	35,3	35,3	2 986,5	84,63
Spółki akcyjne	54	8 727	11 768,4	102 377,0	9 123,4	3 718 632,5	36,32
Spółki z o.o.	167	12 107	3 175,5	30 247,1	11 916,6	1 232 568,5	40,75
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	8	158	92,1	1 383,2	1 344,1	56 866,1	41,11

Tabela 41. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	232	21 083	15 043,3	134 042,5	22 419,4	5 011 053,6	37,38
WPIDO	42	9 456	1 878,8	15 043,8	4 022,2	642 241,2	42,69
WPID	158	10 355	9 827,9	85 144,3	10 981,2	3 086 652,9	36,25
W	32	1 272	3 336,7	33 854,3	7 416,0	1 282 159,5	37,87
PIDO	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 42. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
Polska	232	21 083	15 043,3	134 042,5	22 419,4	5 011 053,6	37,38
35.1	27	2 471	6 204,9	50 485,1	6 698,1	1 936 446,4	38,36
35.3	171	17 213	7 745,6	69 254,7	10 666,6	2 585 240,3	37,33
Przemysł	13	732	697,3	7 354,8	3 241,6	241 481,7	32,83
Inne	21	667	395,5	6 947,9	1 813,1	247 885,2	35,68

Tabela 43. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według WZDE w 2019 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	191	23 583	19 127,4	170 461,6	3 590 793,9	21,07
	2018	12 052	13 852,4	125 117,0	4 456 733,2	35,62
	2019	104	12 599	118 033,2	4 364 598,0	36,98
0–19%	17	682	206,2	1 496,3	60 357,5	40,34
20–69%	26	3 180	1 522,7	11 379,9	461 111,5	40,52
70–100%	61	8 737	11 979,5	105 157,0	3 843 128,9	36,55

Tabela 44. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według formy prawnej w 2019 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	104	12 599	13 708,4	118 033,2	4 364 598,0	36,98
Jednostki samorządu terytorialnego	1	17	2,8	46,9	2 285,9	48,70
Spółki akcyjne	21	5 017	6 251,4	55 353,1	1 874 350,1	33,86
Spółki z o.o.	81	7 552	7 450,3	62 603,2	2 486 289,0	39,72
Spółdzielnie mieszkaniowe	1	13	3,9	29,9	1 673,0	55,93
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 45. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według rodzaju działalności w 2019 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	104	12 599	13 708,4	118 033,2	4 364 598,0	36,98
WPIDO	58	10 413	11 890,4	102 803,5	3 798 932,1	36,95
WPID	6	727	14,4	362,6	11 898,4	32,81
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	40	1 458	1 803,6	14 867,0	553 767,5	37,25

Tabela 46. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według PKD w 2019 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	104	12 599	13 708,4	118 033,2	4 364 598,0	36,98
35.1	5	440	253,9	1 464,7	70 718,5	48,28
35.3	72	11 210	13 157,5	114 173,3	4 200 138,1	36,79
Przemysł	6	524	75,8	599,2	22 394,4	37,38
Inne	21	425	221,2	1 796,0	71 347,0	39,72

Tabela 47. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła*	
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych			
				etat	[MW]			[TJ]
Polska	2002	710	54 244	40 253,7	278 626,9	.	9 162 634,7	32,88
	2018	379	27 550	35 750,2	216 000,5	210 587,8	12 578 184,0	58,06
	2019	366	27 643	36 260,3	209 743,5	203 336,6	12 850 811,3	61,11
0–19%	61	2 922	1 517,1	10 695,3	8 225,7	504 160,5	46,95	
20–69%	94	7 875	9 453,8	51 402,1	50 090,6	3 247 553,4	63,11	
70–100%	211	16 847	25 289,4	147 646,0	145 020,3	9 099 097,4	61,44	

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

Tabela 48. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	366	27 643	36 260,3	209 743,5	203 336,6	12 850 811,3	61,11
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	34,8	222,8	222,8	16 343,2	73,36
Spółki akcyjne	64	9 966	16 153,2	92 324,8	88 639,5	5 171 313,2	55,85
Spółki z o.o.	288	17 206	19 840,6	115 610,5	113 478,7	7 583 919,3	65,43
Spółdzielnie mieszkaniowe	4	166	75,4	426,7	357,8	24 464,9	56,84
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	6	180	156,4	1 158,6	637,8	54 770,8	47,27

Tabela 49. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	366	27 643	36 260,3	209 743,5	203 336,6	12 850 811,3	61,11
WPIDO	61	10 610	21 891,3	122 671,0	121 137,5	7 594 902,7	62,47
WPID	265	15 544	12 325,5	74 349,2	69 475,9	4 483 211,6	64,53
W	1	35	3,2	49,8	49,8	2 059,3	41,32
PIDO	39	1 455	2 040,4	12 673,4	12 673,4	770 637,6	60,32

Tabela 50. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła		Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednoskładnikowa ciepła
				ogółem	w tym sprzedaż ciepła do odbiorców końcowych		
				etat	[MW]		
Polska	366	27 643	36 260,3	209 743,5	203 336,6	12 850 811,3	61,11
35.1	26	1 902	1 616,7	9 442,8	8 805,5	542 565,8	57,46
35.3	274	22 954	33 224,5	190 794,6	186 927,8	11 815 392,4	61,76
Przemysł	22	1 669	633,9	5 045,6	3 340,4	207 400,4	41,06
Inne	44	1 117	785,3	4 460,5	4 262,9	285 452,7	63,54

Tabela 51. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	17	1 203	101,0	479,4	18 681,5	38,97
2018	5	1 946	43,5	828,9	35 006,9	42,23
2019	5	2 046	44,0	926,7	39 668,8	42,81
0–19%	1	3	10,8	55,2	4 067,8	73,67
20–69%	2	1 208	25,7	758,4	33 026,7	43,55
70–100%	2	834	7,5	113,1	2 574,3	22,77

Tabela 52. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według formy prawnej w 2019 r.

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	2 046	44,0	926,7	39 668,8	42,81
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	1	813	7,5	112,8	2 570,2	22,78
Spółki z o.o.	4	1 232	36,5	813,9	37 098,6	45,58
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-

Tabela 53. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	2 046	44,0	926,7	39 668,8	42,81
WPIDO	4	2 042	33,2	871,4	35 601,0	40,85
WPID	-	-	-	-	-	-
W	-	-	-	-	-	-
PIDO	1	3	10,8	55,2	4 067,8	73,67

Tabela 54. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według PKD w 2019 r.

PKD	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Moc zamówiona przez odbiorców	Sprzedaż ciepła	Przychody ze sprzedaży	Średnia cena jednostkowej ciepła
		etat	[MW]	[TJ]	[tys. zł]	[zł/GJ]
Polska	5	2 046	44,0	926,7	39 668,8	42,81
35.1	-	-	-	-	-	-
35.3	4	2 042	33,2	871,4	35 601,0	40,85
Przemysł	1	3	10,8	55,2	4 067,8	73,67
Inne	-	-	-	-	-	-

Tabela 55. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według WZDE

WZDE	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	13 724 485,8	18 368 410,7	18 590 936,8	13 801 441,3	18 023 295,9	19 134 003,9
0–19%	281	80	80	1 259 454,8	1 490 559,1	1 495 107,3	1 333 548,8	1 671 722,5	1 834 418,6
20–69%	215	105	103	3 724 586,5	6 575 805,4	7 009 232,5	3 687 239,8	6 208 619,0	7 312 557,4
70–100%	353	235	221	8 740 444,5	10 302 046,2	10 086 597,0	8 780 652,7	10 142 954,3	9 987 027,8

Tabela 56. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według formy prawnej

Forma prawna	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	13 724 485,8	18 368 410,7	18 590 936,8	13 801 441,3	18 023 295,9	19 134 003,9
Jednostki samorządu terytorialnego	76	6	4	166 144,5	30 622,0	20 040,7	171 130,1	32 538,5	21 571,8
Spółki akcyjne	222	76	74	6 890 442,8	9 090 298,5	9 223 304,4	6 877 601,5	8 738 169,4	9 482 454,3
Spółki z o.o.	462	321	313	5 864 138,7	9 103 534,9	9 211 250,7	5 914 809,1	9 108 704,8	9 501 662,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	23	4	4	36 071,9	22 657,7	24 665,0	35 997,4	23 510,4	25 959,6
Przedsiębiorstwa państwowe	29	-	-	683 664,0	-	-	716 605,2	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	37	13	9	84 023,8	121 297,6	111 676,0	85 298,0	120 372,8	102 355,9

Tabela 57. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według rodzaju działalności

Rodzaj działalności	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	13 724 485,8	18 368 410,7	18 590 936,8	13 801 441,3	18 023 295,9	19 134 003,9
WPIDO	148	64	61	6 767 954,5	8 706 025,0	8 654 264,3	6 804 261,8	8 476 399,2	8 614 959,4
WPID	509	275	271	5 003 077,2	7 024 316,7	7 823 581,5	5 061 805,4	6 952 066,3	8 268 809,0
W	115	38	32	1 358 746,6	1 843 988,2	1 324 196,2	1 341 153,7	1 808 116,8	1 457 050,5
PIDO	77	43	40	594 707,6	794 080,8	788 894,8	594 220,4	786 713,6	793 185,0

Tabela 58. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych według PKD

PKD	Liczba przedsiębiorstw			Całkowite przychody			Całkowite koszty		
				[tys. zł]			[tys. zł]		
	2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	849	420	404	13 724 485,8	18 368 410,7	18 590 936,8	13 801 441,3	18 023 295,9	19 134 003,9
35.1	51	39	35	3 609 162,5	2 703 992,9	2 551 570,2	3 565 596,9	2 668 968,9	2 892 737,0
35.3	429	299	287	9 274 262,2	14 731 440,2	15 036 998,6	9 348 204,5	14 297 682,2	15 112 739,3
Przemysł	170	28	28	342 114,7	474 348,1	459 012,5	353 498,7	553 796,1	566 403,3
Inne	199	54	54	498 946,4	458 629,5	543 355,4	534 141,2	502 848,7	562 124,3

Tabela 59. Przychody i koszty przedsiębiorstw ciepłowniczych w 2019 r.

Wyszczególnienie	Ogółem	Wytwarzanie	Przesyłanie i dystrybucja	Obrót
Przychody ogółem z działalności ciepłowniczej	18 590 936,8	10 252 930,8	4 185 084,8	4 152 921,3
w tym przychody ze sprzedaży	17 901 533,7	9 916 996,3	3 847 064,1	4 137 473,3
Koszty ogółem z działalności ciepłowniczej	19 134 003,9	11 495 356,1	3 267 874,5	4 370 773,3
Koszty prowadzenia działalności ciepłowniczej	18 376 920,6	10 976 190,0	3 031 004,6	4 369 726,1
Koszty stałe	8 369 263,9	4 558 655,6	2 851 520,3	959 088,1
Amortyzacja	2 321 451,1	1 501 022,1	820 362,1	66,9
Wynagrodzenia	2 021 275,7	1 265 224,7	755 390,8	660,2
Świadczenia na rzecz pracowników	457 711,9	303 391,1	154 119,4	201,4
Materiały i energia	1 230 522,3	171 346,2	101 701,7	957 474,4
w tym materiały do remontów i konserwacji	143 892,5	99 667,7	44 224,8	-
Usługi obce	1 116 012,2	760 504,7	355 438,4	69,0
w tym remonty	367 134,0	297 865,8	69 245,9	22,3
Podatki i opłaty	678 290,9	248 018,6	430 205,7	66,7
Pozostałe koszty stałe	543 999,8	309 148,1	234 302,1	549,6
w tym koszty dzierżawy majątku trwałego	189 106,7	31 321,1	157 729,2	56,4
Koszty zmienne	10 007 656,7	6 417 534,4	179 484,3	3 410 638,0
Materiały i energia	8 816 661,7	5 284 622,9	124 904,9	3 407 133,8
w tym: paliwo technologiczne (wraz z kosztami jego transportu)	4 807 128,8	4 807 128,8	x	x
energia elektryczna	453 039,8	347 172,4	105 867,4	-
Usługi obce	70 043,8	62 853,2	7 018,8	171,8
Opłaty za korzystanie ze środowiska	324 307,2	319 354,1	4 953,2	-
Pozostałe koszty zmienne	796 643,9	750 704,2	42 607,4	3 332,3
Inne koszty z działalności ciepłowniczej	757 083,3	519 166,1	236 870,0	1 047,2
Pozostałe koszty operacyjne, koszty usług dodatkowych i straty nadzwyczajne	453 641,8	310 142,4	142 729,0	770,3
Koszty finansowe	303 441,5	209 023,7	94 140,9	276,9
w tym odsetki od kredytów bankowych	144 714,4	78 511,1	66 183,5	19,8

Tabela 64. Zużycie paliw do produkcji ciepła według WZDE w 2019 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	2018	389	28 064	14 061 339,7	615 639,3	22 175,2	494 150,5	813 679,1	340 818,3	35 089 987,5	140 695,7	742 906,4	6 396 584,3	1 058 929,4	-	18 842 207,9
	2019	375	28 013	13 413 640,1	570 042,9	23 479,4	459 800,6	878 083,6	350 280,4	39 365 914,6	150 469,5	838 423,7	7 353 552,8	1 011 148,1	-	14 971 465,3
0–19%	70	3 549	3 385 713,8	471 891,9	10 465,2	451 158,1	482 254,2	222 351,4	23 539 199,6	135 228,8	107 227,2	5 175 230,7	1 011 148,1	-	10 624 019,3	
20–69%	95	8 276	6 401 747,1	75 032,4	11 356,8	8 489,8	261 062,8	108 960,5	11 146 456,5	15 240,8	662,0	2 178 322,1	-	-	2 353 414,9	
70–100%	210	16 188	3 626 179,2	23 118,7	1 657,3	152,7	134 766,6	18 968,5	4 680 258,5	-	730 534,5	-	-	-	1 994 031,1	

Tabela 65. Zużycie paliw do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	13 413 640,1	570 042,9	23 479,4	459 800,6	878 083,6	350 280,4	39 365 914,6	150 469,5	838 423,7	7 353 552,8	1 011 148,1	-	14 971 465,3
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	13 131,0	-	-	-	2 395,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	69	10 112	8 286 445,4	546 924,2	12 169,4	457 334,9	642 080,1	321 425,4	22 276 549,0	-	698 623,2	2 178 322,1	394 937,0	9 753 566,3	
Spółki z o.o.	290	17 428	4 776 949,1	23 118,7	10 804,6	2 465,6	228 775,0	28 718,8	17 089 365,6	150 469,5	139 800,5	5 175 230,7	616 211,1	4 594 530,0	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	51 583,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	285 531,4	-	505,4	-	4 833,5	136,2	-	-	-	-	-	623 369,0	

Tabela 66. Zużycie paliw do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 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	375	28 013	13 413 640,1	570 042,9	23 479,4	459 800,6	878 083,6	350 280,4	39 365 914,6	150 469,5	838 423,7	7 353 552,8	1 011 148,1	-	14 971 465,3
WPIDO	61	10 610	2 469 548,5	-	3 501,5	452 215,4	383 303,7	68 706,6	4 836 611,2	-	662,0	-	-	6 584 296,8	
WPID	270	15 697	9 506 310,0	533 920,9	16 914,1	4 942,3	423 988,1	167 644,6	23 968 832,7	135 228,8	730 534,5	606 318,7	1 011 148,1	4 528 526,9	
W	32	1 272	1 436 184,2	36 122,0	2 986,6	2 642,8	70 119,3	113 929,2	10 554 521,7	-	107 227,2	6 747 234,1	-	3 151 616,8	
PIDO	12	434	1 597,3	-	77,2	-	672,5	-	5 949,0	15 240,8	-	-	-	707 024,8	

Tabela 67. Zużycie paliw do produkcji ciepła według PKD w 2019 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	375	28 013	13 413 640,1	570 042,9	23 479,4	459 800,6	878 083,6	350 280,4	39 365 914,6	150 469,5	838 423,7	7 353 552,8	1 011 148,1	-	14 971 465,3
35.1	33	2 533	2 308 305,6	546 924,2	5 287,3	2 008,1	111 465,1	149 610,3	3 749 003,7	-	-	310 060,6	-	3 977 717,5	
35.3	274	22 385	8 112 514,1	23 118,7	9 607,2	6 733,6	302 912,4	32 344,8	14 921 176,3	15 240,8	730 534,5	296 258,1	-	2 769 537,2	
Przemysł	26	1 860	2 711 292,5	-	7 506,1	451 052,9	441 854,2	113 929,2	20 481 752,0	135 228,8	107 227,2	-	1 011 148,1	6 888 216,8	
Inne	42	1 235	281 527,8	-	1 078,8	6,0	21 851,9	54 396,0	213 982,6	-	662,0	6 747 234,1	-	1 335 993,9	

Tabela 68. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według WZDE w 2019 r.

WZDE	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
	2002	761	58 075	3 845 797,7	30 269,1	82 686,5	454 943,5	367 788,8	56 563,5	29 360,1	-	-	-	-	233 284,1
Polska	2018	389	28 064	4 050 392,1	28 066,4	62 720,7	399 468,8	973 445,6	207 163,1	533 393,6	-	1 220,9	172,0	-	289 839,3
	2019	375	28 013	4 116 832,2	28 353,5	67 705,7	530 047,3	920 844,9	198 253,4	640 477,1	-	739,1	127,6	5 454,5	222 013,4
0–19%	70	3 549	965 384,3	18 797,5	31 285,2	514 553,8	397 096,6	124 399,6	358 115,0	-	739,1	127,6	5 454,5	181 231,1	
20–69%	95	8 276	1 863 014,0	6 481,3	31 402,7	15 104,1	315 846,5	53 111,3	202 598,6	-	-	-	-	21 952,7	
70–100%	210	16 188	1 288 434,0	3 074,7	5 017,8	389,3	207 901,7	20 742,5	79 763,5	-	-	-	-	18 829,6	

Tabela 69. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	4 116 832,2	28 353,5	67 705,7	530 047,3	920 844,9	198 253,4	640 477,1	-	739,1	127,6	5 454,5	222 013,4	
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	4 953,6	-	-	-	4 300,8	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	69	10 112	2 410 500,3	25 278,8	33 849,2	525 402,9	600 074,5	163 305,1	397 618,2	-	739,1	-	5 454,5	145 231,1	
Spółki z o.o.	290	17 428	1 599 189,7	3 074,7	32 362,0	4 644,4	307 753,8	34 760,1	242 859,0	-	-	127,6	-	68 054,3	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	15 710,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	86 478,3	-	1 494,5	-	8 715,8	188,2	-	-	-	-	-	8 728,0	

Tabela 70. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 r.

Rodzaje działalności	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa												
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysoko-metanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa	
			[tys. zł]												
Polska	375	28 013	4 116 832,2	28 353,5	67 705,7	530 047,3	920 844,9	198 253,4	640 477,1	-	739,1	127,6	5 454,5	222 013,4	
WPIDO	61	10 610	769 096,8	-	10 566,5	515 900,0	347 600,3	57 688,8	118 755,2	-	-	-	-	114 705,9	
WPID	270	15 697	2 871 156,5	25 748,2	48 388,7	8 654,4	493 758,3	84 050,8	385 176,5	-	-	-	5 454,5	42 452,7	
W	32	1 272	475 829,4	2 605,3	8 504,5	5 492,9	78 330,6	56 513,8	136 340,3	-	739,1	127,6	-	56 720,9	
PIDO	12	434	749,6	-	246,0	-	1 155,6	-	205,1	-	-	-	-	8 133,9	

Tabela 71. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według PKD w 2019 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	375	28 013	4 116 832,2	28 353,5	67 705,7	530 047,3	920 844,9	198 253,4	640 477,1	-	739,1	127,6	5 454,5	222 013,4	
35.1	33	2 533	694 051,0	25 278,8	15 267,6	4 180,0	126 006,8	64 610,3	78 986,6	-	-	-	-	59 588,7	
35.3	274	22 385	2 556 070,9	3 074,7	26 596,1	11 455,9	409 995,2	39 884,3	261 952,6	-	-	-	-	24 924,2	
Przemysł	26	1 860	775 935,2	-	22 668,2	514 397,8	348 321,0	56 513,8	295 147,5	-	739,1	-	5 454,5	131 199,1	
Inne	42	1 235	90 775,1	-	3 173,9	13,6	36 521,9	37 245,1	4 390,5	-	-	127,6	-	6 301,4	

Tabela 72. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według WZDE w 2019 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	
	2018	389	28 064	288,05	45,59	2 828,42	808,40	1,20	0,61	15,20	x	x	x	x	15,38	
	2019	375	28 013	306,91	49,74	2 883,62	1 152,78	1,05	0,57	16,27	x	x	x	x	14,83	
0–19%	70	3 549	285,13	39,83	2 989,45	1 140,52	0,82	0,56	15,21	x	x	x	x	-	17,06	
20–69%	95	8 276	291,02	86,38	2 765,09	1 779,10	1,21	0,49	18,18	x	x	x	x	-	9,33	
70–100%	210	16 188	355,31	133,00	3 027,69	2 549,46	1,54	1,09	17,04	-	x	-	-	-	9,44	

Tabela 73. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według formy prawnej w 2019 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]						
Polska	375	28 013	306,91	49,74	2 883,62	1 152,78	1,05	0,57	16,27	x	x	x	x	x	14,83
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	377,25	-	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	69	10 112	290,90	46,22	2 781,50	1 148,84	0,93	0,51	17,85	-	x	x	x	x	14,89
Spółki z o.o.	290	17 428	334,77	133,00	2 995,21	1 883,63	1,35	1,21	14,21	x	x	x	x	-	14,81
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	304,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	302,87	-	-	-	1,80	1,38	-	-	-	-	-	-	14,00

Tabela 74. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według rodzaju działalności w 2019 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]						
Polska	375	28 013	306,91	49,74	2 883,62	1 152,78	1,05	0,57	16,27	x	x	x	x	x	14,83
WPIDO	61	10 610	311,43	-	3 017,75	1 140,83	0,91	0,84	24,55	-	x	-	-	-	17,42
WPID	270	15 697	302,03	48,22	2 860,85	1 751,08	1,16	0,50	16,07	x	x	x	x	-	9,37
W	32	1 272	331,32	72,13	2 847,55	2 078,41	1,12	0,50	12,92	-	x	x	-	-	18,00
PIDO	12	434	469,29	-	3 185,61	-	1,72	-	34,48	x	-	-	-	-	11,50

Tabela 75. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według PKD w 2019 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]						
Polska	375	28 013	306,91	49,74	2 883,62	1 152,78	1,05	0,57	16,27	x	x	x	x	x	14,83
35.1	33	2 533	300,68	46,22	2 887,61	2 081,58	1,13	0,43	21,07	-	-	x	-	-	14,98
35.3	274	22 385	315,08	133,00	2 768,34	1 701,31	1,35	1,23	17,56	x	x	x	-	-	9,00
Przemysł	26	1 860	286,19	-	3 019,96	1 140,44	0,79	0,50	14,41	x	x	-	-	x	19,05
Inne	42	1 235	322,44	-	2 942,16	-	1,67	0,68	20,52	-	x	x	-	-	4,72

Tabela 76. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	389	28 064	275 037 972,1	4 516 445,5	340 596,3	18 018 649,9	29 162 036,7	6 206 217,8	24 385 494,5	5 061,0	710 495,9	3 478 863,2	-	14 148 362,5
	2019	375	28 013	264 001 225,8	4 116 458,3	349 827,4	16 843 800,6	30 334 060,1	6 068 218,2	26 779 735,5	6 607,0	735 054,1	4 447 767,1	330 720,8	11 615 209,1
0–19%	70	3 549	66 589 355,1	3 378 489,1	96 428,9	16 820 388,0	15 958 693,0	4 052 306,6	19 512 331,7	-	13 235,0	3 131 428,9	330 720,8	8 804 225,7	
20–69%	95	8 276	126 447 367,9	483 640,6	197 008,6	18 122,0	9 998 626,2	1 580 271,5	5 722 364,7	6 607,0	662,0	1 316 338,2	-	1 525 990,6	
70–100%	210	16 188	70 964 502,9	254 328,6	56 390,0	5 290,5	4 376 740,9	435 640,0	1 545 039,2	-	721 157,1	-	-	1 284 992,8	

Tabela 77. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	264 001 225,8	4 116 458,3	349 827,4	16 843 800,6	30 334 060,1	6 068 218,2	26 779 735,5	6 607,0	735 054,1	4 447 767,1	330 720,8	11 615 209,1
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	197 234,0	-	-	-	83 499,5	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	69	10 112	162 311 799,9	3 862 129,8	150 834,8	16 821 317,6	23 178 918,7	5 651 077,2	18 269 131,3	-	593 118,0	1 316 338,2	330 720,8	8 098 844,7
Spółki z o.o.	290	17 428	94 669 685,9	254 328,6	178 015,6	22 483,0	6 903 370,5	414 082,7	8 510 604,2	6 607,0	141 936,1	3 131 428,9	-	3 349 266,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	946 481,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	5 876 025,1	-	20 977,0	-	168 271,3	3 058,3	-	-	-	-	-	167 098,0

Tabela 78. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	375	28 013	264 001 225,8	4 116 458,3	349 827,4	16 843 800,6	30 334 060,1	6 068 218,2	26 779 735,5	6 607,0	735 054,1	4 447 767,1	330 720,8	11 615 209,1
WPIDO	61	10 610	48 443 103,6	-	125 645,5	16 838 133,0	12 214 103,5	1 430 936,0	2 802 212,6	-	1 183,6	-	-	5 541 094,0
WPID	270	15 697	185 544 032,1	3 851 734,3	138 807,2	5 667,5	14 450 277,8	3 370 586,7	17 562 829,1	-	720 619,6	334 754,2	330 720,8	2 926 423,8
W	32	1 272	29 985 426,2	264 724,0	82 907,4	-	3 647 010,3	1 266 695,5	6 410 164,5	-	13 235,0	4 113 012,9	-	2 533 800,8
PIDO	12	434	28 664,0	-	2 467,4	-	22 668,5	-	4 529,4	6 607,0	16,0	-	-	613 890,5

Tabela 79. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	375	28 013	264 001 225,8	4 116 458,3	349 827,4	16 843 800,6	30 334 060,1	6 068 218,2	26 779 735,5	6 607,0	735 054,1	4 447 767,1	330 720,8	11 615 209,1
35.1	33	2 533	44 102 067,3	3 862 129,8	131 884,2	377,0	5 535 018,5	2 959 760,1	3 381 185,4	-	-	143 485,9	-	3 092 849,5
35.3	274	22 385	160 812 836,8	254 328,6	188 141,3	23 035,6	9 422 754,7	512 659,1	6 473 719,2	6 607,0	721 157,1	191 268,3	-	1 583 709,2
Przemysł	26	1 860	54 095 532,7	-	3 549,9	16 820 388,0	14 626 837,4	1 266 695,5	16 645 499,2	-	13 235,0	-	330 720,8	5 825 641,4
Inne	42	1 235	4 990 789,1	-	26 252,1	-	749 449,6	1 329 103,4	279 331,7	-	662,0	4 113 012,9	-	1 113 009,0

Energetyka ciepła w liczbach – 2019

Tabela 80. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	389	28 064	206 251 716,4	3 881 586,2	248 255,5	2 086 830,3	16 723 191,6	4 363 913,6	7 296 870,6	-	529 674,1	2 642 408,9	-	5 732 681,1
	2019	375	28 013	196 079 831,2	3 484 642,1	280 577,8	2 021 995,6	16 538 924,8	4 415 583,8	9 235 628,6	-	573 969,1	3 587 537,0	-	5 159 283,2
0–19%	70	3 549	16 671 883,5	2 887 394,6	69 267,8	2 000 391,0	3 549 209,4	2 680 743,5	2 810 118,3	-	-	2 296 730,1	-	-	2 735 361,4
20–69%	95	8 276	118 323 452,2	373 304,3	158 879,2	16 915,8	9 054 971,2	1 355 623,8	5 038 217,7	-	662,0	1 290 806,8	-	-	1 294 784,7
70–100%	210	16 188	61 084 495,5	223 943,3	52 430,8	4 688,8	3 934 744,2	379 216,5	1 387 292,6	-	573 307,1	-	-	-	1 129 137,2

Tabela 81. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	196 079 831,2	3 484 642,1	280 577,8	2 021 995,6	16 538 924,8	4 415 583,8	9 235 628,6	-	573 969,1	3 587 537,0	-	-	5 159 283,2
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	140 936,9	-	-	-	74 195,2	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	69	10 112	116 808 491,2	3 260 698,8	115 487,5	2 000 848,3	10 049 518,0	4 053 641,0	5 454 240,6	-	457 930,3	1 290 806,8	-	-	2 075 665,6
Spółki z o.o.	290	17 428	76 542 830,8	223 943,3	144 193,3	21 147,2	6 251 450,6	358 884,5	3 781 388,0	-	116 038,8	2 296 730,1	-	-	2 916 519,6
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	400 600,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	2 186 971,9	-	20 897,0	-	163 761,0	3 058,3	-	-	-	-	-	-	167 098,0

Tabela 82. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	375	28 013	196 079 831,2	3 484 642,1	280 577,8	2 021 995,6	16 538 924,8	4 415 583,8	9 235 628,6	-	573 969,1	3 587 537,0	-	-	5 159 283,2
WPIDO	61	10 610	37 572 749,4	-	96 819,8	2 017 306,8	4 346 641,9	1 419 751,0	2 455 676,9	-	1 156,3	-	-	-	818 732,1
WPID	270	15 697	136 339 875,2	3 220 789,1	106 929,2	4 688,8	8 650 493,3	2 834 922,9	4 642 682,8	-	572 812,9	320 527,8	-	-	2 051 244,8
W	32	1 272	22 167 206,6	263 853,0	76 828,8	-	3 541 789,6	160 910,0	2 137 268,8	-	-	3 267 009,1	-	-	2 289 306,3
PIDO	12	434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 83. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	375	28 013	196 079 831,2	3 484 642,1	280 577,8	2 021 995,6	16 538 924,8	4 415 583,8	9 235 628,6	-	573 969,1	3 587 537,0	-	-	5 159 283,2
35.1	33	2 533	41 227 104,3	3 260 698,8	108 377,2	-	5 283 286,1	2 479 294,5	3 228 588,9	-	-	135 990,8	-	-	2 866 822,8
35.3	274	22 385	144 479 287,3	223 943,3	150 544,9	21 604,6	8 294 228,8	446 275,9	5 651 747,6	-	573 307,1	184 537,1	-	-	1 396 745,5
Przemysł	26	1 860	6 635 376,1	-	-	2 000 391,0	2 296 985,4	160 910,0	115 299,6	-	-	-	-	-	306 360,1
Inne	42	1 235	3 738 063,5	-	21 655,8	-	664 424,5	1 329 103,4	239 992,6	-	662,0	3 267 009,1	-	-	589 354,8

Energetyka ciepła w liczbach – 2019

Tabela 84. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	389	28 064	7 823 556,9	96 044,3	17 003,4	72 330,4	848 137,2	183 840,9	302 228,6	-	19 302,5	79 092,8	-	229 734,5
	2019	375	28 013	7 910 178,1	87 427,7	20 693,6	70 659,2	862 876,0	191 363,0	393 874,6	-	20 966,6	115 812,3	-	215 150,7
0–19%	70	3 549	576 864,6	60 077,1	3 907,4	69 497,3	174 679,7	107 808,5	113 103,6	-	-	70 877,0	-	110 273,1	
20–69%	95	8 276	4 569 400,3	15 860,8	12 538,6	787,6	427 073,6	57 780,1	218 444,3	-	65,7	44935,376	-	54 825,0	
70–100%	210	16 188	2 763 913,2	11 489,9	4 247,7	374,4	261 122,7	25 774,4	62 326,8	-	20 901,0	-	-	50 052,5	

Tabela 85. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	7 910 178,1	87 427,7	20 693,6	70 659,2	862 876,0	191 363,0	393 874,6	-	20 966,6	115 812,3	-	215 150,7	
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	9 117,2	-	-	-	5 664,8	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	69	10 112	4 399 097,3	75 937,9	5 869,1	69 515,9	459 503,2	166 969,9	219 487,5	-	14 217,1	44 935,4	-	80 476,8	
Spółki z o.o.	290	17 428	3 400 782,3	11 489,9	12 804,0	1 143,3	385 207,9	24 129,0	174 387,1	-	6 749,6	70 877,0	-	129 584,6	
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	17 375,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	83 805,6	-	2 020,4	-	12 500,1	264,0	-	-	-	-	-	5 089,3	

Tabela 86. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	375	28 013	7 910 178,1	87 427,7	20 693,6	70 659,2	862 876,0	191 363,0	393 874,6	-	20 966,6	115 812,3	-	215 150,7	
WPIDO	61	10 610	1 691 929,2	-	6 607,8	70 284,8	251 678,9	50 722,2	109 380,9	-	90,1	-	-	34 871,8	
WPID	270	15 697	5 378 467,2	81 198,2	9 937,2	374,4	467 560,6	135 065,9	199 909,3	-	20 876,6	13 005,6	-	82 822,4	
W	32	1 272	839 781,6	6 229,5	4 148,6	-	143 636,5	5 574,9	84 584,4	-	-	102 806,8	-	97 456,5	
PIDO	12	434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 87. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	375	28 013	7 910 178,1	87 427,7	20 693,6	70 659,2	862 876,0	191 363,0	393 874,6	-	20 966,6	115 812,3	-	215 150,7	
35.1	33	2 533	1 600 932,8	75 937,9	5 302,2	-	219 421,6	111 184,4	126 940,8	-	-	5 853,2	-	118 657,4	
35.3	274	22 385	5 934 057,3	11 489,9	13 487,1	1 161,9	490 428,8	30 495,3	251 365,8	-	20 901,0	7 152,4	-	64 668,9	
Przemysł	26	1 860	202 703,5	-	-	69 497,3	102 492,9	5 574,9	4 185,8	-	-	-	-	11 435,8	
Inne	42	1 235	172 484,5	-	1 904,3	-	50 532,6	44 108,4	11 382,3	-	65,7	102 806,8	-	20 388,6	

Tabela 88. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	389	28 064	37,93	24,74	68,49	34,66	50,72	42,13	41,42	-	36,44	29,93	-	40,07
	2019	375	28 013	40,34	25,09	73,75	34,95	52,17	43,34	42,65	-	36,53	32,28	-	41,70
0–19%	70	3 549	34,60	20,81	56,41	34,74	49,22	40,22	40,25	-	-	30,86	-	-	40,31
20–69%	95	8 276	38,62	42,49	78,92	46,56	47,16	42,62	43,36	-	99,19	34,81	-	-	42,34
70–100%	210	16 188	45,25	51,31	81,01	79,84	66,36	67,97	44,93	-	36,46	-	-	-	44,33

Tabela 89. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	375	28 013	40,34	25,09	73,75	34,95	52,17	43,34	42,65	-	36,53	32,28	-	-	41,70
Jednostki samorządu terytorialnego	4	126	64,69	-	-	-	76,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	69	10 112	37,66	23,29	50,82	34,74	45,72	41,19	40,24	-	31,05	34,81	-	-	38,77
Spółki z o.o.	290	17 428	44,43	51,31	88,80	54,06	61,62	67,23	46,12	-	58,17	30,86	-	-	44,43
Spółdzielnie mieszkaniowe	3	153	43,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	9	194	38,32	-	96,69	-	76,33	86,33	-	-	-	-	-	-	30,46

Tabela 90. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	375	28 013	40,34	25,09	73,75	34,95	52,17	43,34	42,65	-	36,53	32,28	-	-	41,70
WPIDO	61	10 610	45,03	-	68,25	34,84	57,90	35,73	44,54	-	77,89	-	-	-	42,59
WPID	270	15 697	39,45	25,21	92,93	79,84	54,05	47,64	43,06	-	36,45	40,58	-	-	40,38
W	32	1 272	37,88	23,61	54,00	-	40,55	34,65	39,58	-	-	31,47	-	-	42,57
PIDO	12	434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 91. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	375	28 013	40,34	25,09	73,75	34,95	52,17	43,34	42,65	-	36,53	32,28	-	-	41,70
35.1	33	2 533	38,83	23,29	48,92	-	41,53	44,85	39,32	-	-	43,04	-	-	41,39
35.3	274	22 385	41,07	51,31	89,59	53,78	59,13	68,33	44,48	-	36,46	38,76	-	-	46,30
Przemysł	26	1 860	30,55	-	-	34,74	44,62	34,65	36,30	-	-	-	-	-	37,33
Inne	42	1 235	46,14	-	87,93	-	76,05	33,19	47,43	-	99,19	31,47	-	-	34,59

Tabela 92. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	9 904 043,5	561 913,7	14 484,6	493 642,7	571 862,8	317 590,0	31 647 501,9	133 678,6	58 720,0	6 389 081,3	1 021 730,3	16 724 457,9
	2019	125	14 696	9 558 431,9	513 873,2	16 534,1	459 586,2	647 361,7	332 867,5	35 177 312,2	121 029,7	107 227,2	7 341 640,0	876 996,4	13 595 425,9
0–19%	42	2 943	3 161 912,1	438 840,9	8 349,9	451 096,4	385 433,2	222 164,1	22 942 549,1	105 788,9	107 227,2	5 163 317,9	876 996,4	10 337 263,7	
20–69%	43	6 896	5 714 529,9	75 032,4	7 975,5	8 489,8	225 782,6	106 143,4	10 563 382,1	15 240,8	-	2 178 322,1	-	2 176 329,6	
70–100%	40	4 856	681 989,9	-	208,7	-	36 145,9	4 560,0	1 671 381,1	-	-	-	-	1 081 832,7	

Tabela 93. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	9 558 431,9	513 873,2	16 534,1	459 586,2	647 361,7	332 867,5	35 177 312,2	121 029,7	107 227,2	7 341 640,0	876 996,4	13 595 425,9	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	53	7 871	7 587 370,3	513 873,2	10 585,6	457 261,8	529 753,0	317 744,7	22 014 173,8	-	107 227,2	2 178 322,1	394 937,0	9 616 462,3	
Spółki z o.o.	69	6 745	1 709 931,6	-	5 948,5	2 324,4	117 608,7	15 122,8	13 163 138,4	121 029,7	-	5 163 317,9	482 059,4	3 359 682,6	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	261 130,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	619 281,0	

Tabela 94. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	9 558 431,9	513 873,2	16 534,1	459 586,2	647 361,7	332 867,5	35 177 312,2	121 029,7	107 227,2	7 341 640,0	876 996,4	13 595 425,9	
WPIDO	24	5 977	1 500 566,6	-	1 167,4	452 167,7	283 238,4	64 955,2	4 661 050,8	-	-	-	-	6 470 599,7	
WPID	78	7 525	6 742 928,2	510 802,2	12 912,6	4 783,6	301 799,1	154 031,3	22 054 225,5	105 788,9	-	606 318,7	876 996,4	3 789 628,3	
W	21	1 066	1 314 937,0	3 071,0	2 454,1	2 634,8	62 324,3	113 881,0	8 462 036,0	-	107 227,2	6 735 321,3	-	2 696 064,1	
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	15 240,8	-	-	-	-	639 133,8	

Tabela 95. Zużycie paliw do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 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	125	14 696	9 558 431,9	513 873,2	16 534,1	459 586,2	647 361,7	332 867,5	35 177 312,2	121 029,7	107 227,2	7 341 640,0	876 996,4	13 595 425,9	
35.1	31	2 511	2 173 355,2	513 873,2	4 552,7	2 000,1	109 378,9	149 471,3	3 749 003,7	-	-	310 060,6	-	3 977 717,5	
35.3	62	9 985	4 694 102,8	-	5 147,0	6 580,9	174 096,3	15 422,1	11 279 494,5	15 240,8	-	296 258,1	-	1 680 253,4	
Przemysł	19	1 682	2 623 591,4	-	6 306,6	451 005,2	360 636,1	113 881,0	19 978 885,0	105 788,9	107 227,2	-	876 996,4	6 656 460,4	
Inne	13	518	67 382,5	-	527,9	-	3 250,4	54 093,1	169 929,0	-	-	6 735 321,3	-	1 280 994,6	

Tabela 96. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	2 681 398,0	22 869,0	40 908,8	398 619,4	640 274,3	181 859,7	490 527,3	-	1 220,9	172,0	-	267 546,8
	2019	125	14 696	2 764 631,7	22 895,1	46 950,6	529 559,7	604 729,4	177 776,7	580 445,7	-	739,1	127,6	5 454,5	203 546,9
0–19%		42	2 943	893 655,5	16 413,8	24 970,0	514 457,4	299 940,5	124 088,7	348 656,5	-	739,1	127,6	5 454,5	177 684,0
20–69%		43	6 896	1 634 348,7	6 481,3	21 373,7	15 102,3	258 397,5	49 064,1	192 675,0	-	-	-	-	18 422,0
70–100%		40	4 856	236 627,6	-	606,9	-	46 391,5	4 623,9	39 114,3	-	-	-	-	7 440,9

Tabela 97. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	2 764 631,7	22 895,1	46 950,6	529 559,7	604 729,4	177 776,7	580 445,7	-	739,1	127,6	5 454,5	203 546,9
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	53	7 871	2 167 409,1	22 895,1	29 218,5	525 284,5	477 469,7	158 048,2	393 098,8	-	739,1	-	5 454,5	143 194,8
Spółki z o.o.	69	6 745	520 311,5	-	17 732,1	4 275,2	127 259,7	19 728,5	187 346,9	-	-	127,6	-	51 776,2
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	76 911,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 575,8

Tabela 98. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	2 764 631,7	22 895,1	46 950,6	529 559,7	604 729,4	177 776,7	580 445,7	-	739,1	127,6	5 454,5	203 546,9
WPIDO	24	5 977	429 589,8	-	3 376,7	515 829,6	216 325,9	52 339,7	115 431,3	-	-	-	-	113 918,8
WPID	78	7 525	1 901 019,7	22 673,5	36 646,7	8 249,7	323 384,1	69 009,3	351 816,2	-	-	-	5 454,5	34 082,0
W	21	1 066	434 022,2	221,6	6 927,2	5 480,5	65 019,4	56 427,7	113 198,3	-	739,1	127,6	-	48 226,1
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 320,1

Tabela 99. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 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	125	14 696	2 764 631,7	22 895,1	46 950,6	529 559,7	604 729,4	177 776,7	580 445,7	-	739,1	127,6	5 454,5	203 546,9
35.1	31	2 511	656 121,5	22 895,1	13 148,8	4 165,8	121 849,3	64 385,4	78 986,6	-	-	-	-	59 588,7
35.3	62	9 985	1 342 273,2	-	13 226,3	11 066,6	201 488,6	20 184,0	210 334,5	-	-	-	-	10 004,8
Przemysł	19	1 682	744 945,0	-	19 014,3	514 327,3	276 629,9	56 427,7	287 870,8	-	739,1	-	5 454,5	128 512,8
Inne	13	518	21 291,9	-	1 561,2	-	4 761,6	36 779,6	3 253,9	-	-	127,6	-	5 440,7

Tabela 100. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	270,74	40,70	2 824,30	807,51	1,12	0,57	15,50	x	20,79	x	x	16,00
	2019	125	14 696	289,23	44,55	2 839,62	1 152,25	0,93	0,53	16,50	x	6,89	x	x	14,97
0–19%		42	2 943	282,63	37,40	2 990,44	1 140,46	0,78	0,56	15,20	x	6,89	x	x	17,19
20–69%		43	6 896	286,00	86,38	2 679,90	1 778,88	1,14	0,46	18,24	x	-	x	-	8,46
70–100%		40	4 856	346,97	-	2 908,66	-	1,28	1,01	23,40	-	-	-	-	6,88

Tabela 101. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	289,23	44,55	2 839,62	1 152,25	0,93	0,53	16,50	x	6,89	x	x	14,97	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	53	7 871	285,66	44,55	2 760,21	1 148,76	0,90	0,50	17,86	-	6,89	x	x	14,89	
Spółki z o.o.	69	6 745	304,29	-	2 980,92	1 839,29	1,08	1,30	14,23	x	-	x	x	15,41	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	294,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,85	

Tabela 102. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	289,23	44,55	2 839,62	1 152,25	0,93	0,53	16,50	x	6,89	x	x	14,97	
WPIDO	24	5 977	286,29	-	2 892,46	1 140,79	0,76	0,81	24,77	-	-	-	-	17,61	
WPID	78	7 525	281,93	44,39	2 838,06	1 724,57	1,07	0,45	15,95	x	-	x	x	8,99	
W	21	1 066	330,07	72,16	2 822,66	2 080,02	1,04	0,50	13,38	-	6,89	x	-	17,89	
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	11,45	

Tabela 103. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła w kogeneracji według PKD w 2019 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	125	14 696	289,23	44,55	2 839,62	1 152,25	0,93	0,53	16,50	x	6,89	x	x	14,97	
35.1	31	2 511	301,89	44,55	2 888,12	2 082,79	1,11	0,43	21,07	-	-	x	-	14,98	
35.3	62	9 985	285,95	-	2 569,71	1 681,63	1,16	1,31	18,65	x	-	x	-	5,95	
Przemysł	19	1 682	283,94	-	3 015,01	1 140,40	0,77	0,50	14,41	x	6,89	-	x	19,31	
Inne	13	518	315,99	-	2 957,53	-	1,46	0,68	19,15	-	-	x	-	4,25	

Tabela 104. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	196 512 091,6	3 987 449,6	83 610,6	18 005 545,0	20 040 986,0	5 643 653,2	23 105 515,5	5 061,0	35 078,0	3 474 130,2	-	12 612 733,0
	2019	125	14 696	189 502 754,9	3 612 643,9	157 806,7	16 836 769,0	22 628 664,7	5 661 121,8	25 444 419,0	6 607,0	13 372,0	4 439 338,6	330 720,8	10 409 927,8
0–19%		42	2 943	62 087 520,1	3 129 972,1	75 934,4	16 818 647,0	12 700 630,6	4 047 682,8	19 342 059,7	-	13 235,0	3 123 000,4	330 720,8	8 546 380,7
20–69%		43	6 896	113 817 655,0	482 671,8	79 456,2	18 122,0	8 808 918,1	1 503 285,0	5 269 098,6	6 607,0	-	1 316 338,2	-	1 376 164,2
70–100%		40	4 856	13 597 579,9	-	2 416,0	-	1 119 115,9	110 154,0	833 260,7	-	137,0	-	-	487 383,0

Tabela 105. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw formy prawnej w 2019 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	125	14 696	189 502 754,9	3 612 643,9	157 806,7	16 836 769,0	22 628 664,7	5 661 121,8	25 444 419,0	6 607,0	13 372,0	4 439 338,6	330 720,8	10 409 927,8
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	53	7 871	149 016 567,7	3 612 643,9	118 294,1	16 819 024,0	19 373 583,7	5 550 967,8	18 045 175,9	-	13 235,0	1 316 338,2	330 720,8	7 973 265,2
Spółki z o.o.	69	6 745	35 049 128,7	-	39 512,5	17 745,0	3 255 081,0	110 154,0	7 399 243,1	6 607,0	137,0	3 123 000,4	-	2 272 956,7
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	5 437 058,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163 706,0

Tabela 106. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	189 502 754,9	3 612 643,9	157 806,7	16 836 769,0	22 628 664,7	5 661 121,8	25 444 419,0	6 607,0	13 372,0	4 439 338,6	330 720,8	10 409 927,8
WPIDO	24	5 977	30 208 317,5	-	38 980,2	16 836 392,0	8 932 729,3	1 329 136,0	2 654 005,2	-	-	-	-	5 445 653,5
WPID	78	7 525	133 358 657,8	3 596 436,9	57 243,9	377,0	10 285 397,3	3 066 829,3	16 381 768,5	-	137,0	334 754,2	330 720,8	2 299 643,5
W	21	1 066	25 935 779,7	16 207,0	61 582,6	-	3 410 538,1	1 265 156,5	6 408 645,3	-	13 235,0	4 104 584,4	-	2 109 926,4
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	6 607,0	-	-	-	554 704,5

Tabela 107. Produkcja ciepła w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	125	14 696	189 502 754,9	3 612 643,9	157 806,7	16 836 769,0	22 628 664,7	5 661 121,8	25 444 419,0	6 607,0	13 372,0	4 439 338,6	330 720,8	10 409 927,8
35.1	31	2 511	41 748 353,1	3 612 643,9	118 977,2	377,0	5 475 286,3	2 956 675,3	3 381 185,4	-	-	143 485,9	-	3 092 849,5
35.3	62	9 985	94 519 811,8	-	29 864,2	17 745,0	5 140 070,0	117 600,0	5 268 185,6	6 607,0	137,0	191 268,3	-	636 273,0
Przemysł	19	1 682	51 973 586,5	-	3 549,9	16 818 647,0	11 893 789,4	1 265 156,5	16 549 456,2	-	13 235,0	-	330 720,8	5 621 338,3
Inne	13	518	1 261 003,5	-	5 415,3	-	-	119 519,0	1 321 690,0	245 591,7	-	4 104 584,4	-	1 059 467,0

Tabela 108. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	140 390 093,3	3 393 787,8	72 367,7	2 085 032,8	11 071 647,9	3 867 243,3	6 339 866,1	-	4,0	2 637 683,7	-	4 762 554,6
	2019	125	14 696	134 306 779,2	3 011 434,0	125 735,8	2 017 230,8	11 857 873,1	4 063 960,5	8 132 332,5	-	112,0	3 579 119,7	-	3 848 061,6
0–19%		42	2 943	14 747 380,6	2 638 877,6	51 880,8	2 000 315,0	2 938 408,2	2 677 658,7	2 716 707,3	-	-	2 288 312,9	-	2 269 534,9
20–69%		43	6 896	107 565 046,4	372 556,5	71 876,0	16 915,8	7 991 993,9	1 287 654,3	4 657 788,8	-	-	1 290 806,8	-	1 162 801,3
70–100%		40	4 856	11 994 352,2	-	1 979,0	-	927 471,1	98 647,5	757 836,4	-	112,0	-	-	415 725,4

Tabela 109. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	134 306 779,2	3 011 434,0	125 735,8	2 017 230,8	11 857 873,1	4 063 960,5	8 132 332,5	-	112,0	3 579 119,7	-	3 848 061,6
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	53	7 871	106 340 339,4	3 011 434,0	96 270,7	2 000 315,0	8 937 086,3	3 965 313,0	5 273 279,5	-	-	1 290 806,8	-	1 606 967,5
Spółki z o.o.	69	6 745	26 158 893,5	-	29 465,1	16 915,8	2 920 786,8	98 647,5	2 859 053,0	-	112,0	2 288 312,9	-	2 077 388,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	1 807 546,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163 706,0

Tabela 110. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	134 306 779,2	3 011 434,0	125 735,8	2 017 230,8	11 857 873,1	4 063 960,5	8 132 332,5	-	112,0	3 579 119,7	-	3 848 061,6
WPIDO	24	5 977	22 104 474,2	-	32 086,2	2 017 230,8	2 543 149,1	1 328 193,3	3 327 711,4	-	-	-	-	737 039,7
WPID	78	7 525	93 510 117,4	2 996 098,0	38 065,6	-	5 994 715,7	2 574 857,2	3 668 806,4	-	112,0	320 527,8	-	1 107 669,4
W	21	1 066	18 692 187,6	15 336,0	55 584,1	-	3 320 008,4	160 910,0	2 135 814,6	-	-	3 258 591,9	-	2 003 352,5
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 111. Sprzedaż ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	125	14 696	134 306 779,2	3 011 434,0	125 735,8	2 017 230,8	11 857 873,1	4 063 960,5	8 132 332,5	-	112,0	3 579 119,7	-	3 848 061,6
35.1	31	2 511	39 148 255,7	3 011 434,0	95 477,3	-	5 227 114,5	2 476 209,7	3 228 588,9	-	-	135 990,8	-	2 866 822,8
35.3	62	9 985	87 715 048,7	-	24 947,5	16 915,8	4 378 121,5	105 150,8	4 602 694,5	-	112,0	184 537,1	-	551 350,3
Przemysł	19	1 682	5 923 154,7	-	-	2 000 315,0	2 155 319,3	160 910,0	88 358,6	-	-	-	-	305 773,8
Inne	13	518	1 520 320,1	-	5 311,1	-	97 317,9	1 321 690,0	212 690,6	-	-	3 258 591,9	-	124 114,6

Energetyka ciepła w liczbach – 2019

Tabela 112. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	5 061 612,1	78 596,4	2 748,6	72 244,3	490 209,0	151 069,2	255 814,0	-	0,2	78 945,2	-	188 909,1
	2019	125	14 696	5 022 590,0	70 266,8	6 022,6	70 280,4	526 491,9	165 721,3	339 619,0	-	4,6	115 545,3	-	157 742,2
0–19%		42	2 943	486 685,2	54 437,8	2 909,6	69 492,8	131 251,1	107 502,4	108 110,2	-	-	70 609,9	-	93 377,0
20–69%		43	6 896	4 026 442,3	15 829,0	3 031,4	787,6	350 079,8	52 832,8	198 274,0	-	-	44 935,4	-	46 144,8
70–100%		40	4 856	509 462,5	-	81,6	-	45 161,0	5 386,1	33 234,8	-	4,6	-	-	18 220,4

Tabela 113. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	5 022 590,0	70 266,8	6 022,6	70 280,4	526 491,9	165 721,3	339 619,0	-	4,6	115 545,3	-	157 742,2
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spółki akcyjne	53	7 871	3 866 631,6	70 266,8	4 791,7	69 492,8	386 942,4	160 335,2	211 373,3	-	-	44 935,4	-	63 439,1
Spółki z o.o.	69	6 745	1 090 753,5	-	1 230,9	787,6	139 549,5	5 386,1	128 245,7	-	4,6	70 609,9	-	89 530,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	65 204,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 772,7

Tabela 114. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	5 022 590,0	70 266,8	6 022,6	70 280,4	526 491,9	165 721,3	339 619,0	-	4,6	115 545,3	-	157 742,2
WPIDO	24	5 977	945 754,3	-	1 427,0	70 280,4	114 758,2	43 882,0	103 220,2	-	-	-	-	30 680,5
WPID	78	7 525	3 341 512,3	69 676,6	2 497,0	-	285 475,6	116 264,4	151 964,9	-	4,6	13 005,6	-	43 840,3
W	21	1 066	735 323,5	590,2	2 098,6	-	126 258,1	5 574,9	84 433,9	-	-	102 539,8	-	83 221,4
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 115. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	125	14 696	5 022 590,0	70 266,8	6 022,6	70 280,4	526 491,9	165 721,3	339 619,0	-	4,6	115 545,3	-	157 742,2
35.1	31	2 511	1 494 015,4	70 266,8	4 761,0	-	214 961,4	110 878,3	126 940,8	-	-	5 853,2	-	118 657,4
35.3	62	9 985	3 291 733,5	-	1 093,6	787,6	209 816,1	5 734,5	200 010,8	-	4,6	7 152,4	-	24 156,5
Przemysł	19	1 682	179 361,8	-	-	69 492,8	95 896,5	5 574,9	3 078,6	-	-	-	-	11 408,3
Inne	13	518	57 479,3	-	168,0	-	5 817,9	43 533,7	9 588,8	-	-	102 539,8	-	3 519,9

Tabela 116. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według WZDE w 2019 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	2018	125	14 368	36,05	23,16	37,98	34,65	44,28	39,06	40,35	-	42,50	29,93	-	39,67
	2019	125	14 696	37,40	23,33	47,90	34,84	44,40	40,78	41,76	-	41,29	32,28	-	40,99
0–19%		42	2 943	33,00	20,63	56,08	34,74	44,67	40,15	39,79	-	-	30,86	-	41,14
20–69%		43	6 896	37,43	42,49	42,18	46,56	43,80	41,03	42,57	-	-	34,81	-	39,68
70–100%		40	4 856	42,48	-	41,22	-	48,69	54,60	43,85	-	41,29	-	-	43,83

Tabela 117. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według formy prawnej w 2019 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	125	14 696	37,40	23,33	47,90	34,84	44,40	40,78	41,76	-	41,29	32,28	-	40,99	
Jednostki samorządu terytorialnego	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Spółki akcyjne	53	7 871	36,36	23,33	49,77	34,74	43,30	40,43	40,08	-	-	34,81	-	39,48	
Spółki z o.o.	69	6 745	41,70	-	41,77	46,56	47,78	54,60	44,86	-	41,29	30,86	-	43,10	
Spółdzielnie mieszkaniowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pozostałe przedsiębiorstwa	3	80	36,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,15	

Tabela 118. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według rodzaju działalności w 2019 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	125	14 696	37,40	23,33	47,90	34,84	44,40	40,78	41,76	-	41,29	32,28	-	40,99	
WPIDO	24	5 977	42,79	-	44,48	34,84	45,12	33,04	44,34	-	-	-	-	41,63	
WPID	78	7 525	35,73	23,26	65,60	-	47,62	45,15	41,42	-	41,29	40,58	-	39,58	
W	21	1 066	39,34	38,49	37,76	-	38,03	34,65	39,53	-	-	31,47	-	41,54	
PIDO	2	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Tabela 119. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego w kogeneracji z różnych rodzajów paliw według PKD w 2019 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	125	14 696	37,40	23,33	47,90	34,84	44,40	40,78	41,76	-	41,29	32,28	-	40,99	
35.1	31	2 511	38,16	23,33	49,86	-	41,12	44,78	39,32	-	-	43,04	-	41,39	
35.3	62	9 985	37,53	-	43,84	46,56	47,92	54,54	43,46	-	41,29	38,76	-	43,81	
Przemysł	19	1 682	30,28	-	-	34,74	44,49	34,65	34,84	-	-	-	-	37,31	
Inne	13	518	37,81	-	31,63	-	59,78	32,94	45,08	-	-	31,47	-	28,36	

Tabela 120. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według WZDE w 2019 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
	2018	331	27 097	2 937 619,5	1 588 671,1	1 348 948,4
	2019	328	27 343	3 481 161,3	2 044 494,3	1 436 666,9
0–19%	47	2 761	468 041,7	400 520,8	67 520,9	
20–69%	83	8 002	1 586 947,4	1 254 765,5	332 181,9	
70–100%	198	16 580	1 426 172,1	389 208,0	1 036 964,1	

Tabela 121. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według formy prawnej w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 044 494,3	1 436 666,9
Jednostki samorządu terytorialnego	2	82	1 855,8	21,2	1 834,5
Spółki akcyjne	57	9 834	2 050 252,0	1 417 448,5	632 803,5
Spółki z o.o.	262	17 172	1 419 895,2	618 840,1	801 055,1
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	95	1 862,6	1 082,9	779,7
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	161	7 295,7	7 101,6	194,1

Tabela 122. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według rodzaju działalności w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 044 494,3	1 436 666,9
WPIDO	57	10 418	1 185 354,8	323 709,2	861 645,6
WPID	226	14 640	1 972 939,0	1 523 450,1	449 488,9
W	19	1 052	197 198,3	197 198,3	-
PIDO	26	1 234	125 669,2	136,8	125 532,5

Tabela 123. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według PKD w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 044 494,3	1 436 666,9
35.1	23	2 311	481 015,7	400 229,2	80 786,5
35.3	253	22 638	2 760 103,6	1 435 810,1	1 324 293,5
Przemysł	18	1 388	195 112,0	187 138,3	7 973,7
Inne	34	1 006	44 930,0	21 316,7	23 613,3

Tabela 124. Źródła finansowania inwestycji według WZDE w 2019 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
	2018	331	27 097	2 937 619,5	2 363 885,1	573 734,4
	2019	328	27 343	3 481 161,3	2 759 967,5	721 193,8
0–19%	47	2 761	468 041,7	293 220,3	174 821,4	
20–69%	83	8 002	1 586 947,4	1 428 795,7	158 151,8	
70–100%	198	16 580	1 426 172,1	1 037 951,5	388 220,6	

Tabela 125. Źródła finansowania inwestycji według formy prawnej w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 759 967,5	721 193,8
Jednostki samorządu terytorialnego	2	82	1 855,8	1 855,8	-
Spółki akcyjne	57	9 834	2 050 252,0	1 819 686,5	230 565,5
Spółki z o.o.	262	17 172	1 419 895,2	929 316,9	490 578,3
Spółdzielnie mieszkaniowe	2	95	1 862,5	1 862,5	-
Przedsiębiorstwa państwowe	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	5	161	7 295,7	7 245,7	50,0

Tabela 126. Źródła finansowania inwestycji według rodzaju działalności w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 759 967,5	721 193,8
WPIDO	57	10 418	1 185 354,8	890 535,2	294 819,6
WPID	226	14 640	1 972 939,0	1 649 650,7	323 288,3
W	19	1 052	197 198,3	145 601,9	51 596,4
PIDO	26	1 234	125 669,2	74 179,7	51 489,5

Tabela 127. Źródła finansowania inwestycji według PKD w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 759 967,5	721 193,8
35.1	23	2 311	481 015,7	301 051,8	179 963,9
35.3	253	22 638	2 760 103,6	2 264 828,9	495 274,7
Przemysł	18	1 388	195 112,0	166 204,7	28 907,3
Inne	34	1 006	44 930,0	27 882,0	17 048,0

Tabela 128. Moc zainstalowana, osiągalna i wykorzystana według województw

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje			Przeciętne zatrudnienie			Moc zainstalowana			Moc osiągalna			Moc wykorzystana*	
	2002	2018	2019	etat			[MW]							
				2002	2018	2019	2002	2018	2019	2002	2018	2019		
Polska	764	389	375	58 210	28 064	28 013	70 952,8	55 209,6	53 560,9	67 285,4	53 915,1	52 555,0	42 825,0	42 548,9
Dolnośląskie	49	27	26	3 843	1 682	1 774	4 675,4	3 518,4	3 455,7	4 366,5	3 487,7	3 457,9	3 112,7	3 228,9
Kujawsko-pomorskie	57	25	25	3 626	1 917	1 899	5 860,6	4 413,9	4 465,6	5 710,9	4 402,3	4 295,9	3 696,5	3 643,2
Lubelskie	40	16	15	2 633	1 612	1 589	3 298,3	2 654,2	2 608,9	3 130,0	2 627,2	2 582,8	1 841,4	1 818,4
Lubuskie	27	9	6	1 824	261	217	1 470,4	919,2	882,9	1 282,4	915,2	881,1	637,5	609,7
Łódzkie	49	26	24	4 308	2 022	1 947	4 876,2	3 097,4	2 973,2	4 640,5	3 266,5	3 145,7	3 110,1	3 125,2
Małopolskie	47	24	24	3 645	2 012	1 984	5 708,9	4 420,8	4 329,4	5 414,4	3 716,1	3 623,0	2 608,2	2 643,5
Mazowieckie	69	41	40	7 695	3 326	3 382	10 201,3	10 303,3	9 175,9	9 945,6	10 277,5	9 523,5	8 011,3	7 712,3
Opolskie	23	14	14	1 352	888	879	2 156,9	1 576,8	1 604,4	1 888,0	1 535,9	1 560,3	1 336,5	1 347,2
Podkarpackie	43	20	19	2 406	1 131	1 097	2 981,7	1 527,5	1 449,3	2 819,7	1 514,2	1 436,1	998,4	984,0
Podlaskie	25	17	17	1 852	999	1 118	1 527,5	1 148,1	1 144,9	1 447,8	1 118,2	1 149,9	1 178,9	1 202,7
Pomorskie	54	26	26	3 790	1 698	1 657	3 847,7	3 590,4	3 577,0	3 753,4	3 302,8	3 295,6	2 724,9	2 785,3
Śląskie	97	47	45	11 079	4 804	4 726	13 869,7	9 967,2	9 880,4	12 863,3	9 742,7	9 651,7	6 728,5	6 577,7
Świętokrzyskie	27	15	15	2 088	1 131	1 091	1 715,8	1 141,6	1 139,0	1 605,8	1 124,4	1 121,8	903,5	892,9
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 199	1 398	1 378	1 650,3	1 363,7	1 342,1	1 605,7	1 353,7	1 330,9	1 266,6	1 245,6
Wielkopolskie	64	31	31	3 387	1 891	1 882	4 193,4	3 341,3	3 266,6	4 048,1	3 321,3	3 245,1	2 943,2	2 982,1
Zachodniopomorskie	47	28	25	2 482	1 292	1 392	2 918,7	2 225,9	2 265,7	2 763,5	2 209,3	2 253,6	1 726,7	1 750,2

* 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	2018	2019	etat			[km]		
				2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	727	380	370	54 492	27 562	27 717	17 312,5	21 367,6	21 701,2
Dolnośląskie	45	30	29	3 785	1 735	1 830	1 469,8	1 858,6	1 966,2
Kujawsko-pomorskie	51	23	24	3 534	1 874	1 883	1 127,8	1 346,1	1 379,3
Lubelskie	36	18	17	2 493	1 919	1 896	649,1	1 051,4	1 054,9
Lubuskie	24	9	6	1 504	258	215	316,2	322,1	301,7
Łódzkie	49	28	27	4 413	2 158	2 111	1 351,0	1 622,5	1 614,7
Małopolskie	45	20	23	3 077	1 800	1 992	1 451,2	1 531,5	1 570,2
Mazowieckie	64	37	36	7 619	3 277	3 331	2 679,5	3 080,3	3 106,4
Opolskie	23	13	13	1 358	893	884	519,2	627,1	635,6
Podkarpackie	45	24	23	2 163	1 234	1 194	830,5	749,6	752,1
Podlaskie	23	16	16	1 719	982	1 103	479,3	685,6	700,7
Pomorskie	51	24	24	2 753	1 418	1 379	1 130,1	1 599,6	1 637,7
Śląskie	102	47	46	10 434	4 533	4 435	2 664,1	3 385,3	3 402,6
Świętokrzyskie	26	16	16	1 784	1 142	1 103	373,7	489,0	498,2
Warmińsko-mazurskie	39	22	22	1 814	1 349	1 331	528,1	687,9	700,9
Wielkopolskie	61	26	25	3 525	1 713	1 682	1 056,4	1 398,9	1 391,0
Zachodniopomorskie	43	27	23	2 519	1 278	1 348	686,6	932,2	988,9

* Długość sieci ciepłowniczej w 2018 r. i 2019 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	2018	2019	etat			[zł/m-c]		
				2002	2018	2019	2002	2018	2019
Polska	835	416	401	60 239	29 116	29 037	2 732,9	5 821,9	6 115,5
Dolnośląskie	56	31	30	3 923	1 739	1 833	2 648,5	5 807,6	6 357,3
Kujawsko-pomorskie	62	26	26	3 645	1 978	1 958	2 512,3	5 722,4	6 065,3
Lubelskie	45	19	18	3 145	2 038	2 015	2 543,7	5 137,4	5 015,4
Lubuskie	28	11	8	1 834	275	232	2 478,0	6 255,1	6 681,8
Łódzkie	54	28	27	4 493	2 179	2 111	2 742,4	6 249,5	6 541,0
Małopolskie	53	25	25	3 775	2 088	2 056	2 900,5	6 384,9	6 731,7
Mazowieckie	69	42	41	8 044	3 378	3 434	3 345,9	6 477,6	6 943,0
Opolskie	25	15	15	1 371	899	890	2 634,7	6 562,4	6 954,1
Podkarpackie	55	25	24	2 683	1 254	1 214	2 410,9	4 811,7	5 255,1
Podlaskie	25	17	17	1 852	999	1 118	2 631,4	4 911,2	5 312,6
Pomorskie	57	26	26	3 812	1 698	1 657	2 808,6	6 462,8	6 767,8
Śląskie	114	50	48	11 200	4 834	4 755	2 652,1	5 862,1	6 122,5
Świętokrzyskie	30	16	16	2 112	1 142	1 103	2 374,7	4 918,7	5 064,8
Warmińsko-mazurskie	46	23	23	2 201	1 398	1 378	2 400,9	4 963,2	5 146,2
Wielkopolskie	68	33	32	3 605	1 919	1 890	2 741,4	5 528,4	5 685,0
Zachodniopomorskie	48	29	25	2 542	1 298	1 392	2 674,0	5 867,8	6 061,4

Tabela 131. Produkcja i rozdysponowanie wytworzonego ciepła według województw w 2019 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	404	29 037	365 628,7	237 466,9	34 717,0	141 436,3	258 909,4	32 237,6	226 671,8
Dolnośląskie	30	1 833	22 427,8	16 505,1	2 314,7	3 796,7	20 945,9	3 144,6	17 801,2
Kujawsko-pomorskie	26	1 958	41 929,7	27 116,2	717,1	28 937,8	13 709,0	1 948,2	11 760,7
Lubelskie	18	2 015	20 453,9	10 647,0	5 152,5	15 471,3	10 135,0	1 282,3	8 852,7
Lubuskie	8	232	4 722,2	4 165,0	-	1 195,5	3 526,7	484,1	3 042,6
Łódzkie	27	2 111	21 028,3	15 016,2	-	740,8	20 287,5	2 585,6	17 702,0
Małopolskie	26	2 056	22 894,6	16 818,3	6 045,2	12 150,4	16 789,5	2 080,7	14 708,8
Mazowieckie	41	3 434	78 156,0	61 045,2	6 922,8	31 886,4	53 192,4	5 426,5	47 765,9
Opolskie	15	890	9 209,0	3 720,6	2 515,2	5 562,9	6 161,2	772,3	5 388,9
Podkarpackie	25	1 214	6 284,0	3 096,9	-	437,7	5 846,3	864,4	4 981,9
Podlaskie	17	1 118	7 601,2	4 456,1	-	442,8	7 158,4	987,0	6 171,4
Pomorskie	26	1 657	30 196,8	24 826,1	5 468,0	17 945,1	17 719,7	2 574,2	15 145,5
Śląskie	49	4 755	44 786,3	26 238,2	4 346,8	10 509,2	38 623,9	5 109,5	33 514,4
Świętokrzyskie	16	1 103	7 347,2	2 624,4	-	409,0	6 938,3	696,8	6 241,5
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	9 693,4	2 878,7	-	1 301,3	8 392,0	896,3	7 495,8
Wielkopolskie	32	1 890	23 117,1	13 578,3	-	3 719,6	19 397,6	2 002,0	17 395,5
Zachodniopomorskie	25	1 392	15 781,1	4 734,5	1 234,8	6 929,9	10 086,0	1 383,0	8 703,0

Tabela 132. Zużycie ciepła na potrzeby własne według województw w 2019 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	354	27 073	141 436,3	11 648,5	129 787,8
Dolnośląskie	25	1 759	3 796,7	440,9	3 355,8
Kujawsko-pomorskie	23	1 881	28 937,8	3 452,8	25 485,0
Lubelskie	14	1 459	15 471,3	542,4	14 928,9
Lubuskie	6	217	1 195,5	388,8	806,7
Łódzkie	23	1 936	740,8	313,2	427,6
Małopolskie	21	1 958	12 150,4	410,5	11 739,9
Mazowieckie	37	3 319	31 886,4	1 399,2	30 487,2
Opolskie	13	878	5 562,9	151,8	5 411,2
Podkarpackie	17	754	437,7	238,9	198,8
Podlaskie	16	1 081	442,8	97,0	345,8
Pomorskie	25	1 611	17 945,1	812,7	17 132,4
Śląskie	44	4 573	10 509,2	1 665,6	8 843,6
Świętokrzyskie	15	1 091	409,0	140,5	268,4
Warmińsko-mazurskie	21	1 346	1 301,3	215,4	1 085,9
Wielkopolskie	29	1 817	3 719,6	623,7	3 095,9
Zachodniopomorskie	25	1 392	6 929,9	755,2	6 174,7

Tabela 133. Aktywa i zobowiązania według województw w 2019 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	404	29 037	64 698 083,4	33 083 163,2	7 081 986,7	3 140 424,0	17 041 433,5	6 738 557,1	
Dolnośląskie	30	1 833	5 460 136,9	2 989 632,5	627 632,0	331 230,1	1 457 580,9	447 097,3	
Kujawsko-pomorskie	26	1 958	3 997 151,2	2 272 523,4	377 827,0	113 412,9	1 330 660,9	669 680,3	
Lubelskie	18	2 015	2 426 602,8	1 104 895,8	347 483,8	129 725,5	746 031,2	482 578,8	
Lubuskie	8	232	933 125,4	536 262,0	58 028,2	36 675,3	96 927,8	69 824,7	
Łódzkie	27	2 111	3 665 874,9	1 632 915,8	309 682,1	151 750,8	904 331,2	215 084,2	
Małopolskie	26	2 056	5 830 520,0	3 391 624,9	634 791,4	253 629,0	1 352 066,1	565 427,8	
Mazowieckie	41	3 434	13 300 982,5	7 037 296,6	1 389 221,8	601 529,3	2 899 793,9	848 776,9	
Opolskie	15	890	1 474 206,3	733 943,7	176 192,2	86 441,9	496 753,6	160 223,3	
Podkarpackie	25	1 214	1 356 379,3	615 910,4	141 254,4	72 068,1	360 723,6	101 191,3	
Podlaskie	17	1 118	1 745 344,9	907 654,4	241 269,8	87 477,4	386 265,8	166 522,1	
Pomorskie	26	1 657	6 006 670,8	3 047 089,4	543 419,8	246 208,2	1 579 944,2	1 043 349,3	
Śląskie	49	4 755	9 537 259,8	4 958 703,3	1 011 451,5	454 672,5	2 911 088,9	1 011 119,2	
Świętokrzyskie	16	1 103	896 039,1	304 885,4	167 145,9	68 507,8	229 672,2	129 468,7	
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	1 521 723,7	694 484,8	213 723,7	88 493,9	519 170,6	260 101,5	
Wielkopolskie	32	1 890	3 931 723,9	1 696 067,9	387 720,3	201 785,0	1 099 795,2	316 088,5	
Zachodniopomorskie	25	1 392	2 614 342,0	1 159 273,0	455 142,8	216 816,2	670 627,2	252 023,2	

Tabela 134. Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów według województw w 2019 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	254	22 396	908 898,7	5 569,8	669,6	594,9
Dolnośląskie	20	1 342	21 972,9	251,8	12,1	177,8
Kujawsko-pomorskie	14	1 146	26 881,5	399,4	8,4	1,5
Lubelskie	11	1 520	34 525,0	122,1	0,8	61,1
Lubuskie	4	201	851,5	198,0	4,3	-
Łódzkie	20	1 721	109 376,8	9,5	6,8	109,0
Małopolskie	15	1 628	29 136,1	21,5	8,0	26,0
Mazowieckie	26	2 775	171 356,6	105,5	6,0	54,0
Opolskie	9	711	8 557,2	11,9	10,1	-
Podkarpackie	13	866	17 293,7	217,4	6,9	7,1
Podlaskie	11	988	53 220,0	46,7	-	-
Pomorskie	17	1 392	41 404,4	893,3	6,4	12,4
Śląskie	31	3 507	229 646,1	335,1	160,7	105,8
Świętokrzyskie	10	788	7 950,6	3,0	0,1	0,8
Warmińsko-mazurskie	15	1 091	48 154,1	100,4	294,0	10,9
Wielkopolskie	18	1 426	17 971,6	-	75,5	28,4
Zachodniopomorskie	20	1 295	90 600,6	2 854,1	69,5	-

Tabela 135. Emisja zanieczyszczeń według województw w 2019 r.

Województwa	Liczba przedsiębiorstw, które podały emisję zanieczyszczeń	Przeciętne zatrudnienie	Emisja			
			CO ₂	SO ₂	NO _x	Pyły
			[tony]			
etat		[tony]				
Polska	361	27 015	35 295 760,7	58 774,4	45 914,3	6 763,4
Dolnośląskie	25	1 768	2 190 120,2	3 669,8	2 518,8	350,6
Kujawsko-pomorskie	24	1 891	2 771 534,3	6 044,5	5 287,1	747,3
Lubelskie	14	1 459	2 085 974,9	2 751,5	2 228,6	387,3
Lubuskie	6	217	402 377,0	155,8	401,3	56,2
Łódzkie	24	1 947	1 986 507,5	4 540,7	2 146,6	474,7
Małopolskie	21	1 235	2 357 243,9	3 462,7	2 299,1	300,2
Mazowieckie	40	3 382	7 244 845,8	8 071,2	6 402,5	886,4
Opolskie	13	874	880 894,0	2 310,8	1 082,3	198,2
Podkarpackie	19	1 097	673 537,5	1 549,2	1 175,1	192,5
Podlaskie	15	1 085	850 331,6	1 268,6	861,7	199,1
Pomorskie	26	1 657	3 098 131,4	2 963,4	2 708,1	344,1
Śląskie	44	4 717	4 195 251,9	9 218,9	10 355,4	937,0
Świętokrzyskie	15	1 091	769 985,6	2 244,0	1 162,2	376,6
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	1 061 618,9	2 882,1	1 766,8	359,0
Wielkopolskie	30	1 850	3 024 177,1	4 608,4	3 336,3	473,7
Zachodniopomorskie	22	1 367	1 703 229,2	3 032,9	2 182,6	480,4

Tabela 136. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw w 2019 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	232	21 083	15 043,3	134 042,5	22 419,4	5 011 053,6	37,38
Dolnośląskie	17	1 547	1 347,6	12 030,4	1 477,3	470 370,0	39,10
Kujawsko-pomorskie	13	1 321	627,7	6 178,7	901,2	256 853,1	41,57
Lubelskie	7	735	651,2	5 230,1	272,1	193 726,9	37,04
Lubuskie	6	217	54,0	533,4	263,1	23 620,0	44,28
Łódzkie	12	1 485	235,3	1 944,8	918,1	60 969,1	31,35
Małopolskie	18	1 828	1 493,5	11 509,8	373,2	413 999,6	35,97
Mazowieckie	18	2 239	4 475,3	42 518,9	3 786,7	1 389 898,2	32,69
Opolskie	10	795	144,8	1 312,8	437,2	68 417,6	52,12
Podkarpackie	14	783	472,3	3 358,3	928,7	153 115,9	45,59
Podlaskie	5	534	28,9	408,1	57,7	18 180,4	44,55
Pomorskie	14	1 078	1 272,7	12 477,7	480,6	515 365,5	41,30
Śląskie	28	3 938	2 697,0	18 755,9	3 723,6	784 375,0	41,82
Świętokrzyskie	13	993	375,2	4 147,3	2 416,1	140 524,9	33,88
Warmińsko-mazurskie	14	1 002	370,0	3 556,6	546,4	146 699,2	41,25
Wielkopolskie	26	1 653	487,6	7 270,6	5 758,1	260 135,6	35,78
Zachodniopomorskie	17	936	310,3	2 809,0	79,3	114 802,6	40,87

Tabela 137. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw w 2019 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	104	12 599	13 708,4	118 033,2	4 364 598,0	36,98
Dolnośląskie	9	916	1 483,9	13 710,3	521 499,1	38,04
Kujawsko-pomorskie	5	575	585,0	5 413,9	222 693,2	41,13
Lubelskie	6	606	701,2	5 721,6	204 873,7	35,81
Lubuskie	2	14	36,2	338,6	13 232,7	39,08
Łódzkie	7	306	158,9	1 606,1	50 447,1	31,41
Małopolskie	6	1 045	1 529,1	11 667,6	414 512,2	35,53
Mazowieckie	9	1 368	3 859,9	36 438,3	1 184 503,5	32,51
Opolskie	3	458	88,4	675,6	21 558,4	31,91
Podkarpackie	9	527	621,7	3 979,4	171 236,4	43,03
Podlaskie	3	444	48,4	628,4	24 985,0	39,76
Pomorskie	5	798	1 238,8	12 098,9	485 314,3	40,11
Śląskie	23	3 131	2 280,8	15 553,8	655 437,5	42,14
Świętokrzyskie	4	474	251,6	1 814,3	72 422,1	39,92
Warmińsko-mazurskie	3	436	258,1	2 582,1	101 443,6	39,29
Wielkopolskie	5	999	227,2	2 302,5	92 239,3	40,06
Zachodniopomorskie	5	503	339,2	3 502,0	128 199,7	36,61

Tabela 138. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw w 2019 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	366	27 643	36 260,3	209 743,5	203 336,6	12 850 811,3	61,11
Dolnośląskie	29	1 830	3 343,7	18 678,7	17 951,1	1 162 624,3	61,28
Kujawsko-pomorskie	23	1 860	1 816,7	11 020,7	10 846,9	717 827,4	65,13
Lubelskie	17	1 896	1 500,9	9 344,2	8 659,7	527 006,6	56,40
Lubuskie	5	197	504,5	2 847,7	2 777,3	186 817,6	65,60
Łódzkie	27	2 111	2 802,3	17 363,2	17 337,2	987 941,5	56,90
Małopolskie	23	1 992	2 684,7	14 864,3	14 302,7	903 512,3	60,78
Mazowieckie	36	3 331	7 222,3	41 572,5	41 535,9	2 220 741,4	53,14
Opolskie	13	884	855,6	4 751,7	4 487,9	297 652,4	62,64
Podkarpackie	23	1 194	1 057,0	5 605,0	5 605,0	379 319,4	67,56
Podlaskie	15	1 079	1 172,7	6 391,7	6 391,7	413 201,2	64,65
Pomorskie	24	1 379	2 297,3	14 763,3	14 583,9	1 014 073,9	68,69
Śląskie	46	4 435	5 521,3	30 301,0	28 222,7	1 982 886,0	65,32
Świętokrzyskie	16	1 103	688,1	3 908,5	3 839,5	248 792,7	63,66
Warmińsko-mazurskie	21	1 322	1 018,1	6 498,9	6 498,9	397 678,4	61,19
Wielkopolskie	25	1 682	2 340,8	12 438,0	12 438,0	807 322,7	64,91
Zachodniopomorskie	23	1 348	1 434,4	9 394,0	7 858,0	603 413,5	64,23

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

Tabela 139. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) – czysty obrót według województw w 2019 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	5	2 046	44,0	926,7	39 668,8	42,81
Dolnośląskie	2	245	34,6	802,3	35 942,2	44,80
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	-
Lubelskie	-	-	-	-	-	-
Lubuskie	-	-	-	-	-	-
Łódzkie	-	-	-	-	-	-
Małopolskie	-	-	-	-	-	-
Mazowieckie	1	813	7,5	112,8	2 570,2	22,78
Opolskie	-	-	-	-	-	-
Podkarpackie	1	21	-	0,3	4,1	16,05
Podlaskie	-	-	-	-	-	-
Pomorskie	-	-	-	-	-	-
Śląskie	1	966	1,9	11,2	1 152,3	102,44
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	-
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	-

Energetyka ciepła w liczbach – 2019

Tabela 140. Zużycie paliw do produkcji ciepła według województw w 2019 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Zużycie											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tony]				[tys. m ³]				[GJ]			
etat														
Polska	375	28 013	13 413 640,1	570 042,9	23 479,4	459 800,6	878 083,6	350 280,4	39 365 914,6	150 469,5	838 423,7	7 353 552,8	1 011 148,1	14 971 465,3
Dolnośląskie	26	1 774	924 119,5	101 009,2	638,4	1 017,3	18 911,7	65 965,4	927 764,1	-	30,8	-	-	376 199,7
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	1 337 643,4	-	1 930,8	381,1	124 750,0	-	12 988 765,7	-	-	794 188,1	-	6 849,0
Lubelskie	15	1 589	905 300,6	-	159,6	-	41 720,5	-	1 788,0	-	-	-	394 937,0	-
Lubuskie	6	217	12 860,5	3 122,0	182,2	-	11 845,5	263 491,3	29 009,2	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 947	839 399,4	429 789,7	1 153,0	1 498,5	13 528,3	-	2 453 422,8	-	63 359,0	-	-	-
Małopolskie	24	1 984	1 056 445,2	-	1 183,0	909,3	23 273,8	-	228 323,1	-	575 824,7	1 572 003,4	-	782 178,0
Mazowieckie	40	3 382	2 232 328,1	-	9 768,9	449 655,7	323 185,0	257,9	4 015 846,5	135 228,8	16 425,0	2 026 195,5	616 211,1	984 124,1
Opolskie	14	879	408 996,8	-	567,2	86,6	34 034,1	450,0	524,8	-	-	-	-	-
Podkarpackie	19	1 097	190 162,1	-	122,1	47,4	45 524,5	-	223 073,0	-	-	310 060,6	-	234 710,0
Podlaskie	17	1 118	235 195,6	-	486,7	-	6 230,5	-	2 454 743,5	-	-	881 402,2	-	-
Pomorskie	26	1 657	994 440,9	-	2 619,6	2 561,0	149 555,6	-	6 458 945,7	-	-	-	-	317 964,1
Śląskie	45	4 726	1 931 818,6	-	3 345,0	800,9	32 704,7	-	1 384 416,5	15 240,8	-	296 258,1	-	10 633 011,0
Świętokrzyskie	15	1 091	381 629,4	-	64,0	-	2 897,6	-	338 306,3	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	476 875,6	-	431,3	-	11 766,6	-	2 406 587,3	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 882	856 370,6	36 122,0	188,0	2 596,0	32 361,0	10 381,2	4 725 704,8	-	107 227,2	800 498,0	-	297 725,4
Zachodniopomorskie	25	1 392	630 053,8	-	639,7	246,8	5 794,0	9 734,5	728 693,5	-	75 557,0	672 946,9	-	1 338 704,0

Tabela 141. Koszt paliw zużytych do produkcji ciepła według województw w 2019 r.

Województwo	Liczba przedsiębiorstw, które podały informacje	Przeciętne zatrudnienie	Koszt paliwa											
			węgiel kamienny	węgiel brunatny	olej opałowy lekki	olej opałowy ciężki	gaz ziemny wysokometanowy	gaz ziemny zaazotowany	biomasa	biogaz	inne odnawialne źródła energii	odpady komunalne stałe	odpady przemysłowe nieodnawialne	pozostałe paliwa
			[tys. zł]											
etat														
Polska	375	28 013	4 116 832,2	28 353,5	67 705,7	530 047,3	920 844,9	198 253,4	640 477,1	-	739,1	127,6	5 454,5	222 013,4
Dolnośląskie	26	1 774	299 206,9	11 757,2	1 809,5	2 270,5	27 262,9	53 663,8	24 726,9	-	-	-	-	806,3
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	397 220,6	-	5 903,1	771,0	140 452,0	-	216 728,4	-	-	-	-	277,5
Lubelskie	15	1 589	272 960,9	-	470,4	-	47 677,3	-	64,1	-	-	-	5 454,5	-
Lubuskie	6	217	5 087,6	343,3	597,1	-	13 508,9	121 038,0	562,6	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 947	184 786,3	13 647,8	2 575,9	1 846,0	21 137,5	-	33 599,7	-	-	-	-	-
Małopolskie	24	1 984	305 086,0	-	3 393,1	1 658,4	29 748,1	-	2 839,6	-	-	-	-	11 793,3
Mazowieckie	40	3 382	715 657,1	-	28 718,9	511 735,5	263 137,0	403,1	74 156,0	-	-	-	-	17 812,6
Opolskie	14	879	129 081,5	-	1 537,3	175,7	48 667,0	638,1	2,6	-	-	-	-	-
Podkarpackie	19	1 097	66 709,6	-	379,0	74,1	55 162,0	-	4 458,4	-	-	-	-	3 420,8
Podlaskie	17	1 118	77 754,6	-	1 443,7	-	8 665,7	-	54 527,2	-	-	127,6	-	-
Pomorskie	26	1 657	352 578,8	-	7 564,0	5 384,1	148 951,9	-	69 781,2	-	-	-	-	5 249,9
Śląskie	45	4 726	529 899,4	-	9 644,5	1 352,9	43 598,4	-	34 791,0	-	-	-	-	135 492,1
Świętokrzyskie	15	1 091	115 224,9	-	197,6	-	4 636,3	-	8 048,8	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	161 088,4	-	1 070,1	-	12 514,6	-	18 864,6	-	-	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 882	280 437,2	2 605,3	540,1	4 383,2	46 264,4	12 280,1	76 729,6	-	739,1	-	-	6 783,6
Zachodniopomorskie	25	1 392	224 052,6	-	1 861,4	395,8	9 460,8	10 230,3	20 596,5	-	-	-	-	40 377,4

Tabela 142. Średni koszt jednostkowy paliw zużywanych do produkcji ciepła według województw w 2019 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	375	28 013	306,91	49,74	2 883,62	1 152,78	1,05	0,57	16,27	x	x	x	x	14,83	
Dolnośląskie	26	1 774	323,78	116,40	2 834,60	2 231,95	1,44	0,81	26,65	-	x	-	-	2,14	
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	296,96	-	3 057,30	2 023,10	1,13	-	16,69	-	-	x	-	40,52	
Lubelskie	15	1 589	301,51	-	2 947,21	-	1,14	-	35,84	-	-	-	x	-	
Lubuskie	6	217	395,60	109,96	3 277,07	-	1,14	0,46	19,39	-	-	-	-	-	
Łódzkie	24	1 947	220,14	31,75	2 234,14	1 231,92	1,56	-	13,70	-	x	-	-	-	
Małopolskie	24	1 984	288,79	-	2 868,31	1 823,78	1,28	-	12,44	-	x	x	-	15,08	
Mazowieckie	40	3 382	320,59	-	2 939,83	1 138,06	0,81	1,56	18,47	x	x	x	x	18,10	
Opolskie	14	879	315,61	-	2 710,22	2 029,37	1,43	1,42	4,90	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	19	1 097	350,80	-	3 104,47	1 565,11	1,21	-	19,99	-	-	x	-	14,57	
Podlaskie	17	1 118	330,60	-	2 966,24	-	1,39	-	22,21	-	-	x	-	-	
Pomorskie	26	1 657	354,55	-	2 887,44	2 102,32	1,00	-	10,80	-	-	-	-	16,51	
Śląskie	45	4 726	274,30	-	2 883,31	1 689,35	1,33	-	25,13	x	-	x	-	12,74	
Świętokrzyskie	15	1 091	301,93	-	3 087,38	-	1,60	-	23,79	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	337,80	-	2 481,08	-	1,06	-	7,84	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	31	1 882	327,47	72,13	2 873,49	1 688,43	1,43	1,18	16,24	-	x	x	-	22,78	
Zachodniopomorskie	25	1 392	355,61	-	2 909,83	1 603,61	1,63	1,05	28,26	-	x	x	-	30,16	

Tabela 143. Produkcja ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 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	375	28 013	264 001 225,8	4 116 458,3	349 827,4	16 843 800,6	30 334 060,1	6 068 218,2	26 779 735,5	6 607,0	735 054,1	4 447 767,1	330 720,8	11 615 209,1	
Dolnośląskie	26	1 774	19 412 626,5	1 051 503,1	4 902,7	4 738,0	603 427,2	1 348 561,8	2 028,4	-	30,8	-	-	-	
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	24 519 883,8	-	26 601,9	2 118,0	4 103 964,0	-	12 709 389,2	-	-	561 900,0	-	5 819,1	
Lubelskie	15	1 589	17 389 764,7	-	-	-	2 732 119,0	-	1 273,0	-	-	-	330 720,8	-	
Lubuskie	6	217	214 691,2	23 106,6	7 067,3	-	232 809,7	4 224 916,6	19 644,2	-	-	-	-	-	
Łódzkie	24	1 947	15 542 343,4	2 777 124,6	3 685,5	-	470 220,8	-	2 171 603,9	-	63 359,0	-	-	-	
Małopolskie	24	1 984	20 144 512,9	-	2 130,0	-	788 092,6	-	188 221,7	-	564 311,7	981 584,0	-	225 782,1	
Mazowieckie	40	3 382	48 889 672,6	-	47 295,9	16 818 647,0	10 250 266,0	6 314,4	610 978,0	-	16 425,0	601 042,0	-	915 389,2	
Opolskie	14	879	8 159 434,0	-	5 054,7	-	1 032 618,4	11 640,5	-	-	215,1	-	-	-	
Podkarpackie	19	1 097	3 669 779,6	-	159,0	-	2 030 432,1	-	288 581,7	-	1 262,0	143 485,9	-	150 277,3	
Podlaskie	17	1 118	4 524 202,2	-	16 866,8	-	204 267,8	-	2 173 064,8	-	-	682 826,4	-	-	
Pomorskie	26	1 657	20 048 958,0	-	85 978,9	552,6	5 293 121,8	-	4 498 295,8	-	-	-	-	269 900,8	
Śląskie	45	4 726	33 789 069,1	-	120 679,3	17 745,0	1 001 915,2	-	1 234 566,8	6 607,0	290,7	191 268,3	-	8 424 152,6	
Świętokrzyskie	15	1 091	6 974 846,4	-	1 368,0	-	92 170,9	-	278 839,6	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	8 722 125,7	-	2 032,3	-	274 771,9	-	694 052,3	-	367,9	-	-	-	
Wielkopolskie	31	1 882	19 278 074,9	264 724,0	1 062,3	-	1 047 958,8	265 898,8	1 290 467,4	-	13 235,0	670 522,2	-	285 183,9	
Zachodniopomorskie	25	1 392	12 721 240,9	-	24 942,8	-	175 904,1	210 886,1	618 728,7	-	75 557,0	615 138,2	-	1 338 704,0	

Energetyka ciepła w liczbach – 2019

Tabela 144. Sprzedaż ciepła z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 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	375	28 013	196 079 831,2	3 484 642,1	280 577,8	2 021 995,6	16 538 924,8	4 415 583,8	9 235 628,6	-	573 969,1	3 587 537,0	-	5 159 283,2
Dolnośląskie	26	1 774	16 995 594,6	873 873,0	4 712,5	4 231,4	545 732,3	1 345 956,7	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	9 270 532,7	-	26 305,9	76,0	2 346 562,7	-	388 989,4	-	-	561 151,0	-	5 623,1
Lubelskie	15	1 589	6 563 491,2	-	-	-	2 632 981,4	-	1 273,0	-	-	-	-	-
Lubuskie	6	217	195 386,6	19 687,4	2 912,3	-	197 023,4	2 640 204,5	18 994,2	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 947	13 356 802,2	2 327 228,7	3 604,3	-	417 080,9	-	1 836 616,6	-	51 536,0	-	-	-
Małopolskie	24	1 984	13 933 212,7	-	1 714,4	-	412 517,3	-	185 001,4	-	442 959,0	970 279,0	-	215 727,0
Mazowieckie	40	3 382	44 795 814,0	-	28 017,4	2 000 315,0	3 731 733,5	6 314,4	528 635,1	-	15 825,0	600 001,0	-	109 095,3
Opolskie	14	879	4 544 200,9	-	4 350,4	-	969 663,3	11 365,0	-	-	172,9	-	-	-
Podkarpackie	19	1 097	3 119 750,1	-	159,0	-	1 928 769,2	-	251 858,6	-	1 232,0	135 990,8	-	79 358,5
Podlaskie	17	1 118	3 867 401,1	-	13 983,3	-	178 093,6	-	1 837 562,5	-	-	350 428,1	-	-
Pomorskie	26	1 657	15 705 742,6	-	82 861,1	457,3	858 071,9	-	309 761,0	-	-	-	-	22 405,9
Śląskie	45	4 726	28 424 342,3	-	83 908,0	16 915,8	947 159,7	-	1 196 099,4	-	238,4	184 537,1	-	4 444 445,2
Świętokrzyskie	15	1 091	6 138 973,3	-	1 205,8	-	87 101,5	-	249 550,9	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	6 970 046,8	-	2 032,3	-	229 316,0	-	640 285,0	-	367,9	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 882	14 675 481,5	263 853,0	1 055,1	-	903 323,1	236 239,6	1 201 660,6	-	-	181 242,0	-	282 628,2
Zachodniopomorskie	25	1 392	7 523 058,6	-	23 756,1	-	153 795,0	175 503,6	589 340,9	-	61 638,0	603 907,9	-	-

Tabela 145. Przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 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	375	28 013	7 910 178,1	87 427,7	20 693,6	70 659,2	862 876,0	191 363,0	393 874,6	-	20 966,6	115 812,3	-	215 150,7
Dolnośląskie	26	1 774	703 294,2	24 438,5	382,9	355,7	38 906,6	45 573,0	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	401 343,2	-	2 548,1	4,4	120 556,9	-	16 222,3	-	-	17 802,0	-	545,7
Lubelskie	15	1 589	264 650,9	-	-	-	97 127,3	-	168,7	-	-	-	-	-
Lubuskie	6	217	9 661,7	1 139,8	155,1	-	11 146,1	116 759,3	1 629,0	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 947	581 054,2	55 619,9	328,4	-	25 629,9	-	76 388,8	-	2 796,2	-	-	-
Małopolskie	24	1 984	523 203,7	-	61,2	-	21 961,8	-	6 937,1	-	13 162,3	31 929,8	-	7 562,4
Mazowieckie	40	3 382	1 512 311,2	-	2 188,0	69 492,8	192 361,1	511,5	20 377,1	-	1 132,4	15 956,2	-	3 812,2
Opolskie	14	879	204 822,7	-	456,8	-	56 855,8	842,9	-	-	8,0	-	-	-
Podkarpackie	19	1 097	142 484,9	-	14,6	-	90 648,6	-	11 681,5	-	45,8	5 853,2	-	3 904,8
Podlaskie	17	1 118	174 297,0	-	738,8	-	16 536,5	-	84 391,6	-	-	13 029,0	-	-
Pomorskie	26	1 657	656 566,0	-	6 772,2	18,6	52 907,2	-	13 433,3	-	-	-	-	3 227,1
Śląskie	45	4 726	1 273 796,4	-	5 603,9	787,6	55 298,5	-	47 344,3	-	11,1	7 152,4	-	182 152,2
Świętokrzyskie	15	1 091	234 086,7	-	54,4	-	6 139,8	-	9 015,8	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	291 866,7	-	138,8	-	13 189,9	-	29 236,0	-	17,9	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 882	597 747,0	6 229,5	92,1	-	51 753,0	15 776,8	51 867,5	-	-	4 987,0	-	13 946,1
Zachodniopomorskie	25	1 392	338 991,4	-	1 158,3	-	11 856,9	11 899,5	25 181,7	-	3 792,9	19 102,9	-	-

Tabela 146. Średnia cena ciepła (bez usługi przesyłowej) wytworzonego z różnych rodzajów paliw według województw w 2019 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	375	28 013	40,34	25,09	73,75	34,95	52,17	43,34	42,65	-	36,53	32,28	-	41,70
Dolnośląskie	26	1 774	41,38	27,97	81,24	84,07	71,29	33,86	-	-	-	-	-	-
Kujawsko-pomorskie	25	1 899	43,29	-	96,86	58,54	51,38	-	41,70	-	-	31,72	-	97,05
Lubelskie	15	1 589	40,32	-	-	-	36,89	-	132,49	-	-	-	-	-
Lubuskie	6	217	49,45	57,90	53,26	-	56,57	44,22	85,76	-	-	-	-	-
Łódzkie	24	1 947	43,50	23,90	91,11	-	61,45	-	41,59	-	54,26	-	-	-
Małopolskie	24	1 984	37,55	-	35,73	-	53,24	-	37,50	-	29,71	32,91	-	35,06
Mazowieckie	40	3 382	33,76	-	78,10	34,74	51,55	81,01	38,55	-	71,56	26,59	-	34,94
Opolskie	14	879	45,07	-	105,00	-	58,63	74,16	-	-	46,03	-	-	-
Podkarpackie	19	1 097	45,67	-	91,82	-	47,00	-	46,38	-	37,21	43,04	-	49,20
Podlaskie	17	1 118	45,07	-	52,83	-	92,85	-	45,93	-	-	37,18	-	-
Pomorskie	26	1 657	41,80	-	81,73	40,70	61,66	-	43,37	-	-	-	-	144,03
Śląskie	45	4 726	44,81	-	66,79	46,56	58,38	-	39,58	-	46,58	38,76	-	40,98
Świętokrzyskie	15	1 091	38,13	-	45,15	-	70,49	-	36,13	-	-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie	23	1 378	41,87	-	68,29	-	57,52	-	45,66	-	48,70	-	-	-
Wielkopolskie	31	1 882	40,73	23,61	87,29	-	57,29	66,78	43,16	-	-	27,52	-	49,34
Zachodniopomorskie	25	1 392	45,06	-	48,76	-	77,10	67,80	42,73	-	61,53	31,63	-	-

Tabela 147. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 044 494,3	1 436 666,9
Dolnośląskie	26	1 791	195 315,4	163 518,9	31 796,5
Kujawsko-pomorskie	18	1 760	203 676,9	92 263,4	111 413,5
Lubelskie	17	2 005	141 151,2	78 999,9	62 151,3
Lubuskie	7	227	60 941,3	9 212,9	51 728,3
Łódzkie	19	1 846	147 432,3	56 870,6	90 561,7
Małopolskie	20	1 958	295 356,3	99 354,0	196 002,3
Mazowieckie	32	3 292	931 907,8	790 137,9	141 769,9
Opolskie	13	874	61 407,5	29 312,9	32 094,6
Podkarpackie	19	1 180	65 108,7	12 055,9	53 052,8
Podlaskie	14	1 054	104 533,3	55 173,7	49 359,6
Pomorskie	24	1 640	298 167,4	116 993,1	181 174,4
Śląskie	39	4 368	545 422,1	308 682,1	236 739,9
Świętokrzyskie	12	1 020	33 930,7	18 930,1	15 000,6
Warmińsko-mazurskie	21	1 294	118 851,5	72 826,3	46 025,2
Wielkopolskie	25	1 728	143 763,5	68 088,0	75 675,5
Zachodniopomorskie	22	1 307	134 195,4	72 074,5	62 120,9

Tabela 148. Źródła finansowania inwestycji według województw w 2019 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	328	27 343	3 481 161,3	2 759 967,5	721 193,8
Dolnośląskie	26	1 791	195 315,4	121 937,7	73 377,7
Kujawsko-pomorskie	18	1 760	203 676,9	179 313,1	24 363,8
Lubelskie	17	2 005	141 151,2	106 359,3	34 791,9
Lubuskie	7	227	60 941,3	56 227,5	4 713,7
Łódzkie	19	1 846	147 432,3	106 908,5	40 523,9
Małopolskie	20	1 958	295 356,3	283 298,4	12 057,9
Mazowieckie	32	3 292	931 907,8	908 519,8	23 388,0
Opolskie	13	874	61 407,5	42 704,8	18 702,7
Podkarpackie	19	1 180	65 108,7	36 161,2	28 947,5
Podlaskie	14	1 054	104 533,3	68 256,3	36 277,0
Pomorskie	24	1 640	298 167,4	195 099,6	103 067,8
Śląskie	39	4 368	545 422,1	347 606,7	197 815,4
Świętokrzyskie	12	1 020	33 930,7	23 306,6	10 624,1
Warmińsko-mazurskie	21	1 294	118 851,5	77 878,4	40 973,1
Wielkopolskie	25	1 728	143 763,5	124 015,5	19 748,0
Zachodniopomorskie	22	1 307	134 195,4	82 374,0	51 821,4

Tabela 149. Moc osiągalna według województw i WZDE w 2019 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
	2018	53 915,1	17 532,5	20 717,3	15 665,3
	2019	52 555,0	17 177,3	21 807,7	13 570,1
Dolnośląskie		3 457,9	615,0	1 691,6	1 151,3
Kujawsko-pomorskie		4 295,9	2 386,9	1 079,6	829,5
Lubelskie		2 582,8	786,5	707,0	1 089,4
Lubuskie		881,1	472,1	368,2	40,9
Łódzkie		3 145,7	432,6	1 888,1	825,0
Małopolskie		3 623,0	1 110,8	1 707,2	805,0
Mazowieckie		9 523,5	3 556,9	4 936,8	1 029,8
Opolskie		1 560,3	649,8	34,8	875,6
Podkarpackie		1 436,1	372,4	797,4	266,3
Podlaskie		1 149,9	58,6	679,1	412,2
Pomorskie		3 295,6	1 162,4	1 303,7	829,6
Śląskie		9 651,7	3 267,4	4 100,4	2 283,9
Świętokrzyskie		1 121,8	221,5	425,4	475,0
Warmińsko-mazurskie		1 330,9	227,4	477,6	625,9
Wielkopolskie		3 245,1	731,7	1 563,0	950,4
Zachodniopomorskie		2 253,6	1 125,5	47,6	1 080,6

Tabela 150. Produkcja ciepła według województw i WZDE w 2019 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
	2018	376 010 195,4	141 893 646,9	144 613 971,7	89 502 576,8
	2019	365 628 684,2	138 687 602,8	147 296 999,3	79 644 082,1
Dolnośląskie	22 427 818,5	3 579 203,1	12 095 951,1	6 752 664,3	
Kujawsko-pomorskie	41 929 676,0	28 850 344,6	7 359 495,6	5 719 835,8	
Lubelskie	20 453 877,6	11 036 609,1	3 432 374,5	5 984 894,0	
Lubuskie	4 722 235,6	2 735 811,2	1 734 273,0	252 151,4	
Łódzkie	21 028 337,3	2 479 745,0	13 608 568,1	4 940 024,2	
Małopolskie	22 894 635,0	7 164 561,0	11 508 775,4	4 221 298,6	
Mazowieckie	78 156 030,1	32 232 392,8	40 070 353,8	5 853 283,5	
Opolskie	9 208 962,6	3 832 148,0	383 615,0	4 993 199,6	
Podkarpackie	6 283 977,6	1 143 749,0	3 602 332,6	1 537 896,0	
Podlaskie	7 601 228,0	794 315,3	4 281 835,7	2 525 077,0	
Pomorskie	30 196 807,8	12 944 806,6	12 478 589,6	4 773 411,7	
Śląskie	44 786 294,0	12 551 593,5	20 952 029,5	11 282 670,9	
Świętokrzyskie	7 347 224,9	2 841 587,7	2 177 975,9	2 327 661,3	
Warmińsko-mazurskie	9 693 350,2	2 555 701,0	3 063 250,7	4 074 398,6	
Wielkopolskie	23 117 127,4	5 108 102,6	10 262 803,1	7 746 221,6	
Zachodniopomorskie	15 781 101,8	8 836 932,2	284 776,0	6 659 393,6	

Tabela 151. Sieć ciepłownicza według województw i WZDE w 2019 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
	2018	21 367,6	1 238,7	4 961,8	15 167,1
	2019	21 701,2	1 396,0	5 154,6	15 150,6
Dolnośląskie	1 966,2	141,2	188,9	1 636,1	
Kujawsko-pomorskie	1 379,3	113,6	318,7	947,0	
Lubelskie	1 054,9	59,2	65,3	930,5	
Lubuskie	301,7	154,1	128,5	19,0	
Łódzkie	1 614,7	16,8	965,5	632,5	
Małopolskie	1 570,2	112,5	44,2	1 413,6	
Mazowieckie	3 106,4	258,3	323,7	2 524,3	
Opolskie	635,6	47,4	103,7	484,6	
Podkarpackie	752,1	87,1	98,1	566,9	
Podlaskie	700,7	12,3	363,5	325,0	
Pomorskie	1 637,7	19,9	61,1	1 556,8	
Śląskie	3 402,6	249,2	1 418,2	1 735,2	
Świętokrzyskie	498,2	33,9	104,0	360,3	
Warmińsko-mazurskie	700,9	20,3	92,4	588,2	
Wielkopolskie	1 391,0	10,4	843,8	536,9	
Zachodniopomorskie	988,9	60,0	34,9	894,0	

Tabela 152. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i WZDE w 2019 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
	2018	141 971 642,3	30 183 467,2	93 039 959,1	18 748 216,0
	2019	134 042 522,1	26 804 729,2	94 779 053,1	12 458 739,8
Dolnośląskie	12 030 394,1	1 493 307,0	10 190 617,5	346 469,6	
Kujawsko-pomorskie	6 178 749,6	564 013,2	4 082 978,9	1 531 757,4	
Lubelskie	5 230 080,5	-	2 857 843,8	2 372 236,7	
Lubuskie	533 426,5	163 994,8	278 450,0	90 981,6	
Łódzkie	1 944 844,9	1 305 334,4	125 208,6	514 301,9	
Małopolskie	11 509 803,8	199 748,0	11 010 782,6	299 273,2	
Mazowieckie	42 518 852,2	6 303 145,6	36 038 179,6	177 527,0	
Opolskie	1 312 794,4	389 021,0	270 050,0	653 723,4	
Podkarpackie	3 358 272,8	547 347,2	2 658 553,0	152 372,6	
Podlaskie	408 107,9	406 344,0	160,0	1 603,9	
Pomorskie	12 477 678,0	428 442,8	11 813 993,6	235 241,6	
Śląskie	18 755 947,1	6 849 957,2	10 889 465,5	1 016 524,5	
Świętokrzyskie	4 147 326,3	2 293 018,0	1 497 626,0	356 682,3	
Warmińsko-mazurskie	3 556 623,2	1 333 033,0	2 058 624,5	164 965,7	
Wielkopolskie	7 270 580,0	1 802 900,0	1 006 519,6	4 461 160,4	
Zachodniopomorskie	2 809 040,9	2 725 123,0	-	83 917,9	

Tabela 153. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i WZDE w 2019 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
	2018	125 116 977,2	1 854 616,6	11 424 637,8	111 837 722,8
	2019	118 033 196,8	1 496 330,7	11 379 859,9	105 157 006,1
Dolnośląskie		13 710 268,4	130 753,2	1 494 900,0	12 084 615,2
Kujawsko-pomorskie		5 413 891,6	29 608,0	114 342,7	5 269 941,0
Lubelskie		5 721 580,7	-	99 240,6	5 622 340,1
Lubuskie		338 564,7	338 564,7	-	-
Łódzkie		1 606 087,1	53 104,1	26 056,0	1 526 927,0
Małopolskie		11 667 617,2	-	161 450,0	11 506 167,2
Mazowieckie		36 438 270,1	25 793,0	16 139,0	36 396 338,1
Opolskie		675 600,1	-	197 040,2	478 559,9
Podkarpackie		3 979 379,4	263 622,5	57 470,3	3 658 286,6
Podlaskie		628 381,1	-	350 002,0	278 379,1
Pomorskie		12 098 912,1	47 076,1	-	12 051 836,0
Śląskie		15 553 788,0	329 079,7	8 066 229,1	7 158 479,2
Świętokrzyskie		1 814 279,2	-	141 357,0	1 672 922,2
Warmińsko-mazurskie		2 582 096,4	-	58 160,0	2 523 936,4
Wielkopolskie		2 302 528,4	101 203,0	597 473,0	1 603 852,4
Zachodniopomorskie		3 501 952,3	177 526,3	-	3 324 426,0

Tabela 154. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i WZDE w 2019 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
	2018	216 000 530,6	9 588 745,3	50 168 346,5	156 243 438,9
	2019	209 743 459,7	10 695 306,0	51 402 123,5	147 646 030,2
Dolnośląskie		18 678 749,1	1 033 757,6	2 034 832,9	15 610 158,7
Kujawsko-pomorskie		11 020 713,4	508 551,6	2 583 540,1	7 928 621,7
Lubelskie		9 344 183,9	1 001 381,2	468 906,2	7 873 896,4
Lubuskie		2 847 736,3	1 504 555,3	1 207 463,0	135 718,0
Łódzkie		17 363 209,8	741 053,9	11 651 276,9	4 970 879,0
Małopolskie		14 864 252,5	1 020 760,6	438 072,4	13 405 419,5
Mazowieckie		41 572 491,5	1 266 476,9	3 282 596,8	37 023 417,7
Opolskie		4 751 676,8	411 264,6	209 478,8	4 130 933,4
Podkarpackie		5 604 985,0	550 950,8	708 866,3	4 345 168,0
Podlaskie		6 391 717,9	44 763,9	3 926 037,1	2 420 916,9
Pomorskie		14 763 323,8	364 143,9	384 029,7	14 015 150,2
Śląskie		30 301 024,7	1 114 059,8	14 519 525,7	14 667 439,1
Świętokrzyskie		3 908 450,6	230 616,3	617 617,8	3 060 216,5
Warmińsko-mazurskie		6 498 935,3	117 499,1	804 528,8	5 576 907,3
Wielkopolskie		12 437 975,8	93 392,0	8 336 521,0	4 008 062,8
Zachodniopomorskie		9 394 033,3	692 078,5	228 830,0	8 473 124,8

Tabela 155. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i WZDE w 2019 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
	2018	828 944,6	58 414,1	661 000,7	109 529,7
	2019	926 658,3	55 218,3	758 378,8	113 061,1
Dolnośląskie		802 349,3	55 218,3	747 131,0	-
Kujawsko-pomorskie		-	-	-	-
Lubelskie		-	-	-	-
Lubuskie		-	-	-	-
Łódzkie		-	-	-	-
Małopolskie		-	-	-	-
Mazowieckie		112 803,1	-	-	112 803,1
Opolskie		-	-	-	-
Podkarpackie		258,0	-	-	258,0
Podlaskie		-	-	-	-
Pomorskie		-	-	-	-
Śląskie		11 247,8	-	11 247,8	-
Świętokrzyskie		-	-	-	-
Warmińsko-mazurskie		-	-	-	-
Wielkopolskie		-	-	-	-
Zachodniopomorskie		-	-	-	-

Tabela 156. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i WZDE w 2019 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
	2018	14 061 339,7	3 558 785,9	6 252 682,9	4 249 870,8
	2019	13 413 640,1	3 385 713,8	6 401 747,1	3 626 179,2
Dolnośląskie		924 119,5	75 142,0	552 635,5	296 342,0
Kujawsko-pomorskie		1 337 643,4	815 944,1	255 647,4	266 052,0
Lubelskie		905 300,6	553 563,7	41 763,1	309 973,8
Lubuskie		12 860,5	-	2 326,3	10 534,1
Łódzkie		839 399,4	6 016,6	581 612,9	251 769,8
Małopolskie		1 056 445,2	343 452,6	537 347,4	175 645,2
Mazowieckie		2 232 328,1	119 979,4	1 854 338,4	258 010,3
Opolskie		408 996,8	184 457,8	2 673,0	221 866,0
Podkarpackie		190 162,1	22 564,0	89 766,4	77 831,7
Podlaskie		235 195,6	1 838,0	104 515,4	128 842,1
Pomorskie		994 440,9	195 493,1	590 880,1	208 067,8
Śląskie		1 931 818,6	313 046,2	1 080 399,8	538 372,6
Świętokrzyskie		381 629,4	152 094,4	107 982,9	121 552,0
Warmińsko-mazurskie		476 875,6	146 944,2	135 743,5	194 187,9
Wielkopolskie		856 370,6	155 730,5	452 544,7	248 095,4
Zachodniopomorskie		630 053,8	299 447,2	11 570,1	319 036,4

Tabela 157. Wynik finansowy brutto według województw i WZDE w 2019 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
	2018	345 114,8	-181 163,4	367 186,4	159 091,9
	2019	-543 067,1	-339 311,3	-303 324,9	99 569,2
Dolnośląskie		-132 692,4	-62 849,7	-40 266,1	-29 576,6
Kujawsko-pomorskie		-67 407,8	4 942,0	-61 179,7	-11 170,1
Lubelskie		-5 918,2	-10 172,5	19 615,2	-15 360,9
Lubuskie		10 403,8	17 469,7	-7 162,5	96,6
Łódzkie		100 907,4	3 171,7	101 994,2	-4 258,4
Małopolskie		-43 979,0	-5 019,5	-77 698,2	38 738,7
Mazowieckie		-252 907,8	-160 015,7	-165 313,6	72 421,6
Opolskie		-18 853,9	-10 376,5	-2 769,5	-5 707,9
Podkarpackie		-13 202,8	-2 511,3	-11 476,4	784,9
Podlaskie		-49 106,3	321,1	-41 532,6	-7 894,8
Pomorskie		68 776,5	-698,0	9 074,9	60 399,6
Śląskie		-159 497,3	-69 455,6	-75 402,1	-14 639,6
Świętokrzyskie		-19 353,6	-6 609,7	-3 827,5	-8 916,3
Warmińsko-mazurskie		-34 094,2	-3 463,4	-32 009,0	1 378,2
Wielkopolskie		89 820,4	2 306,3	85 188,8	2 325,2
Zachodniopomorskie		-15 961,8	-36 350,0	-560,7	20 948,9

Tabela 158. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i WZDE w 2019 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
	2018	2 937 619,5	348 739,9	1 025 028,6	1 563 851,1
	2019	3 481 161,3	468 041,7	1 586 947,4	1 426 172,1
Dolnośląskie		195 315,4	3 983,9	135 253,1	56 078,4
Kujawsko-pomorskie		203 676,9	68 473,8	54 674,1	80 529,1
Lubelskie		141 151,2	43 012,8	7 781,5	90 356,9
Lubuskie		60 941,3	40 493,8	19 006,4	1 441,0
Łódzkie		147 432,3	850,1	96 013,2	50 569,0
Małopolskie		295 356,3	13 109,4	77 236,2	205 010,8
Mazowieckie		931 907,8	20 750,9	749 388,5	161 768,4
Opolskie		61 407,5	5 438,9	9 616,3	46 352,3
Podkarpackie		65 108,7	10 426,6	8 593,7	46 088,4
Podlaskie		104 533,3	246,4	45 041,7	59 245,3
Pomorskie		298 167,4	23 987,2	73 226,8	200 953,5
Śląskie		545 422,1	170 095,9	166 727,0	208 599,2
Świętokrzyskie		33 930,7	153,5	8 034,5	25 742,7
Warmińsko-mazurskie		118 851,5	28 703,9	14 808,8	75 338,8
Wielkopolskie		143 763,5	13 636,8	102 172,8	27 953,9
Zachodniopomorskie		134 195,4	24 678,0	19 372,9	90 144,5

Tabela 159. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i WZDE w 2019 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[%]			
Polska	2002	54,75	64,40	62,47
	2018	48,92	45,42	44,75
	2019	48,87	46,26	43,93
Dolnośląskie		45,25	38,08	59,09
Kujawsko-pomorskie		43,15	28,71	47,02
Lubelskie		54,47	34,16	66,66
Lubuskie		42,53	46,14	36,27
Łódzkie		55,46	58,12	54,69
Małopolskie		41,83	48,32	26,52
Mazowieckie		47,09	43,74	32,86
Opolskie		50,21	31,13	24,57
Podkarpackie		54,59	66,19	43,11
Podlaskie		48,00	33,25	42,57
Pomorskie		49,27	59,51	41,61
Śląskie		48,01	57,61	40,90
Świętokrzyskie		65,97	49,41	83,73
Warmińsko-mazurskie		54,36	69,19	47,39
Wielkopolskie		56,86	63,85	56,61
Zachodniopomorskie		55,66	58,31	46,37

Tabela 160. Średnia jednostkowa cena ciepła według województw i WZDE w 2019 r.

Województwo	Średnia jednostkowa cena			
	ogółem	0–19%	20–69%	70–100%
	[zł/GJ]			
Polska	2002	28,37	21,49	23,77
	2018	49,46	36,70	44,39
	2019	51,93	38,72	46,23
Dolnośląskie		52,96	35,67	42,18
Kujawsko-pomorskie		56,67	41,67	53,36
Lubelskie		49,45	36,52	41,45
Lubuskie		62,24	65,50	57,55
Łódzkie		54,33	23,04	56,68
Małopolskie		49,95	38,00	36,13
Mazowieckie		42,91	34,25	35,01
Opolskie		60,36	34,62	57,17
Podkarpackie		59,40	58,21	48,25
Podlaskie		63,44	47,63	69,16
Pomorskie		56,14	36,99	41,65
Śląskie		56,42	43,15	55,02
Świętokrzyskie		48,33	27,27	49,42
Warmińsko-mazurskie		54,14	36,29	48,64
Wielkopolskie		54,16	39,97	62,32
Zachodniopomorskie		58,86	39,60	66,55

Tabela 161. Moc osiągalna według województw i PKD w 2019 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
	2018	53 915,1	13 380,9	28 357,1	10 613,5
	2019	52 555,0	12 424,0	27 913,7	10 520,9
Dolnośląskie		3 457,9	229,0	2 829,3	154,0
Kujawsko-pomorskie		4 295,9	592,0	1 237,1	2 317,8
Lubelskie		2 582,8	627,0	1 200,8	755,0
Lubuskie		881,1	671,3	40,9	169,0
Łódzkie		3 145,7	507,1	2 515,3	36,6
Małopolskie		3 623,0	1 644,9	826,6	1 110,8
Mazowieckie		9 523,5	730,0	5 819,5	2 713,7
Opolskie		1 560,3	118,3	925,9	516,1
Podkarpackie		1 436,1	730,4	557,6	106,6
Podlaskie		1 149,9	-	1 073,9	-
Pomorskie		3 295,6	1 212,8	887,8	1 156,2
Śląskie		9 651,7	4 019,3	4 699,4	456,2
Świętokrzyskie		1 121,8	430,4	600,0	19,5
Warmińsko-mazurskie		1 330,9	-	1 103,5	181,0
Wielkopolskie		3 245,1	325,0	2 468,0	322,3
Zachodniopomorskie		2 253,6	586,5	1 128,2	506,2

Tabela 162. Produkcja ciepła według województw i PKD w 2019 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
	2018	376 010 195,4	69 672 028,4	183 924 426,9	111 748 328,2	10 665 411,9
	2019	365 628 684,2	63 208 757,8	180 190 216,8	109 628 099,8	12 601 609,8
Dolnośląskie		22 427 818,5	853 524,1	18 787 214,9	1 323 689,0	1 463 390,5
Kujawsko-pomorskie		41 929 676,0	4 294 478,6	8 374 121,7	28 078 145,5	1 182 930,1
Lubelskie		20 453 877,6	2 940 324,8	6 699 319,7	10 814 233,1	-
Lubuskie		4 722 235,6	3 201 300,4	252 151,4	1 268 783,8	-
Łódzkie		21 028 337,3	2 805 527,0	17 559 559,1	186 261,0	476 990,2
Małopolskie		22 894 635,0	10 410 274,2	4 338 215,8	7 164 561,0	981 584,0
Mazowieckie		78 156 030,1	1 493 864,0	45 251 125,6	29 985 253,4	1 425 787,2
Opolskie		9 208 962,6	753 995,2	5 213 067,4	3 241 900,0	-
Podkarpackie		6 283 977,6	2 348 819,3	3 281 024,3	408 542,3	245 591,7
Podlaskie		7 601 228,0	-	6 697 598,6	-	903 629,3
Pomorskie		30 196 807,8	11 958 946,0	5 175 145,2	12 886 269,6	176 447,0
Śląskie		44 786 294,0	14 161 358,7	24 601 412,2	3 677 499,2	2 346 023,8
Świętokrzyskie		7 347 224,9	3 926 751,1	2 969 050,8	97 995,0	353 428,0
Warmińsko-mazurskie		9 693 350,2	-	7 137 649,3	2 222 315,0	333 386,0
Wielkopolskie		23 117 127,4	1 236 326,0	16 909 391,3	2 879 536,0	2 091 874,1
Zachodniopomorskie		15 781 101,8	2 823 268,2	6 944 169,6	5 393 116,0	620 548,0

Tabela 163. Sieć ciepłownicza według województw i PKD w 2019 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
	2018	21 367,6	913,0	18 987,8	711,5	755,4
	2019	21 701,2	867,9	19 349,7	734,7	748,9
Dolnośląskie		1 966,2	16,7	1 795,4	30,2	123,9
Kujawsko-pomorskie		1 379,3	9,9	1 225,4	81,0	63,0
Lubelskie		1 054,9	-	1 021,8	33,1	-
Lubuskie		301,7	267,2	19,0	-	15,4
Łódzkie		1 614,7	54,3	1 493,7	2,8	63,9
Małopolskie		1 570,2	15,5	1 426,6	112,5	15,7
Mazowieckie		3 106,4	5,4	2 789,5	235,0	76,4
Opolskie		635,6	12,8	513,0	26,5	83,3
Podkarpackie		752,1	34,5	668,2	8,7	40,7
Podlaskie		700,7	-	670,9	-	29,8
Pomorskie		1 637,7	-	1 604,8	4,1	28,8
Śląskie		3 402,6	402,6	2 748,0	165,9	86,1
Świętokrzyskie		498,2	17,1	430,8	6,8	43,6
Warmińsko-mazurskie		700,9	-	680,6	-	20,3
Wielkopolskie		1 391,0	-	1 332,9	-	58,1
Zachodniopomorskie		988,9	31,8	928,9	28,2	-

Tabela 164. Sprzedaż ciepła bezpośrednio ze źródeł (bez udziału sieci) według województw i PKD w 2019 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
	2018	141 971 642,3	55 767 893,8	72 909 135,3	7 785 425,7	5 509 187,5
	2019	134 042 522,1	50 485 113,8	69 254 682,0	7 354 793,9	6 947 932,4
Dolnośląskie		12 030 394,1	171 617,0	10 536 398,7	-	1 322 378,4
Kujawsko-pomorskie		6 178 749,6	4 025 769,3	1 588 967,0	-	564 013,2
Lubelskie		5 230 080,5	2 855 619,8	2 374 460,7	-	-
Lubuskie		533 426,5	281 534,8	90 981,6	160 910,0	-
Łódzkie		1 944 844,9	1 312 341,4	606 775,9	-	25 727,5
Małopolskie		11 509 803,8	10 036 540,0	303 236,8	199 748,0	970 279,0
Mazowieckie		42 518 852,2	1 089 929,0	36 187 164,1	4 601 372,1	640 387,0
Opolskie		1 312 794,4	270 050,0	657 997,4	384 747,0	-
Podkarpackie		3 358 272,8	2 210 740,2	1 037 596,7	109 936,0	-
Podlaskie		408 107,9	-	1 763,9	-	406 344,0
Pomorskie		12 477 678,0	11 756 314,4	292 920,8	428 442,8	-
Śląskie		18 755 947,1	9 425 122,5	8 382 930,4	-	947 894,3
Świętokrzyskie		4 147 326,3	3 740 288,4	405 759,8	1 278,0	-
Warmińsko-mazurskie		3 556 623,2	-	2 223 590,2	1 333 033,0	-
Wielkopolskie		7 270 580,0	1 193 343,0	4 480 220,0	135 327,0	1 461 690,0
Zachodniopomorskie		2 809 040,9	2 115 904,0	83 917,9	-	609 219,0

Tabela 165. Zakup ciepła (bez ciepła na potrzeby własne) według województw i PKD w 2019 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
	2018	125 116 977,2	1 703 867,7	120 740 174,9	797 641,8	1 875 292,7
	2019	118 033 196,8	1 464 715,0	114 173 268,7	599 174,4	1 796 038,6
Dolnośląskie	13 710 268,4	-	13 332 578,2	55 218,3	322 471,9	
Kujawsko-pomorskie	5 413 891,6	-	5 275 156,5	29 608,0	109 127,1	
Lubelskie	5 721 580,7	-	5 721 580,7	-	-	
Lubuskie	338 564,7	235 525,0	-	-	103 039,7	
Łódzkie	1 606 087,1	-	1 526 927,0	-	79 160,1	
Małopolskie	11 667 617,2	16 021,0	11 506 167,2	-	145 429,0	
Mazowieckie	36 438 270,1	-	36 396 338,1	10 146,0	31 786,0	
Opolskie	675 600,1	-	478 559,9	-	197 040,2	
Podkarpackie	3 979 379,4	163 646,0	3 715 756,9	-	99 976,5	
Podlaskie	628 381,1	-	628 381,1	-	-	
Pomorskie	12 098 912,1	-	12 051 836,0	-	47 076,1	
Śląskie	15 553 788,0	1 049 523,0	14 050 518,3	326 675,7	127 071,0	
Świętokrzyskie	1 814 279,2	-	1 672 922,2	-	141 357,0	
Warmińsko-mazurskie	2 582 096,4	-	2 582 096,4	-	-	
Wielkopolskie	2 302 528,4	-	1 910 024,4	-	392 504,0	
Zachodniopomorskie	3 501 952,3	-	3 324 426,0	177 526,3	-	

Tabela 166. Sprzedaż ciepła z sieci ciepłowniczej według województw i PKD w 2019 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
	2018	216 000 530,6	10 202 376,8	196 318 505,3	5 042 514,0	4 437 134,5
	2019	209 743 459,7	9 442 826,2	190 794 615,3	5 045 551,1	4 460 467,1
Dolnośląskie	18 678 749,1	522 902,7	17 389 716,7	322 952,9	443 176,8	
Kujawsko-pomorskie	11 020 713,4	104 007,0	10 112 046,8	336 156,6	468 503,0	
Lubelskie	9 344 183,9	-	8 521 924,3	822 259,6	-	
Lubuskie	2 847 736,3	2 624 193,9	135 718,0	-	87 824,3	
Łódzkie	17 363 209,8	1 036 810,0	15 824 294,4	51 039,0	451 066,4	
Małopolskie	14 864 252,5	227 466,4	13 500 893,5	1 020 760,6	115 132,0	
Mazowieckie	41 572 491,5	24 420,0	39 729 433,7	1 107 085,0	711 552,8	
Opolskie	4 751 676,8	249 891,9	4 297 605,1	84 795,0	119 384,8	
Podkarpackie	5 604 985,0	166 323,4	5 076 058,9	59 316,0	303 286,8	
Podlaskie	6 391 717,9	-	6 258 595,0	-	133 122,9	
Pomorskie	14 763 323,8	-	14 303 297,0	281 642,2	178 384,6	
Śląskie	30 301 024,7	4 102 437,9	24 968 473,8	558 822,4	671 290,6	
Świętokrzyskie	3 908 450,6	46 984,2	3 557 331,7	46 032,0	258 102,7	
Warmińsko-mazurskie	6 498 935,3	-	6 381 436,1	-	117 499,1	
Wielkopolskie	12 437 975,8	-	12 035 835,5	-	402 140,3	
Zachodniopomorskie	9 394 033,3	337 388,8	8 701 954,7	354 689,8	-	

Tabela 167. Sprzedaż ciepła zakupionego (bez świadczenia usługi przesyłowej) według województw i PKD w 2019 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
	2018	828 944,6	-	770 530,4	58 414,1	-
	2019	926 658,3	-	871 439,9	55 218,3	-
Dolnośląskie	802 349,3	-	747 131,0	55 218,3	-	
Kujawsko-pomorskie	-	-	-	-	-	
Lubelskie	-	-	-	-	-	
Lubuskie	-	-	-	-	-	
Łódzkie	-	-	-	-	-	
Małopolskie	-	-	-	-	-	
Mazowieckie	112 803,1	-	112 803,1	-	-	
Opolskie	-	-	-	-	-	
Podkarpackie	258,0	-	258,0	-	-	
Podlaskie	-	-	-	-	-	
Pomorskie	-	-	-	-	-	
Śląskie	11 247,8	-	11 247,8	-	-	
Świętokrzyskie	-	-	-	-	-	
Warmińsko-mazurskie	-	-	-	-	-	
Wielkopolskie	-	-	-	-	-	
Zachodniopomorskie	-	-	-	-	-	

Tabela 168. Zużycie węgla kamiennego do produkcji ciepła według województw i PKD w 2019 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
	2018	14 061 339,7	2 515 830,7	8 505 943,4	2 754 365,8	285 199,8
	2019	13 413 640,1	2 308 305,6	8 112 514,1	2 711 292,5	281 527,8
Dolnośląskie	924 119,5	-	845 450,3	75 142,0	3 527,3	
Kujawsko-pomorskie	1 337 643,4	222 015,2	277 441,7	809 708,3	28 478,2	
Lubelskie	905 300,6	14 755,6	349 467,6	541 077,4	-	
Lubuskie	12 860,5	2 326,3	10 534,1	-	-	
Łódzkie	839 399,4	1 351,3	805 908,0	6 016,6	26 123,4	
Małopolskie	1 056 445,2	531 515,7	181 476,9	343 452,6	-	
Mazowieckie	2 232 328,1	44 370,3	2 082 057,6	75 609,1	30 291,1	
Opolskie	408 996,8	23 183,0	229 728,5	156 085,4	-	
Podkarpackie	190 162,1	16 315,4	151 282,7	16 101,0	6 463,0	
Podlaskie	235 195,6	-	226 901,7	-	8 293,9	
Pomorskie	994 440,9	570 423,8	228 524,0	191 908,3	3 584,7	
Śląskie	1 931 818,6	575 844,5	1 260 204,5	28 120,9	67 648,7	
Świętokrzyskie	381 629,4	201 479,2	155 178,8	3 700,0	21 271,4	
Warmińsko-mazurskie	476 875,6	-	329 931,4	129 218,0	17 726,2	
Wielkopolskie	856 370,6	-	647 819,7	140 431,0	68 119,9	
Zachodniopomorskie	630 053,8	104 725,3	330 606,6	194 721,9	-	

Tabela 169. Wynik finansowy brutto według województw i PKD w 2019 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
	2018	345 114,8	35 024,0	433 758,0	-79 448,0	-44 219,1
	2019	-543 067,1	-341 166,8	-75 740,6	-107 390,8	-18 768,9
Dolnośląskie	-132 692,4	-34 261,9	-69 728,3	-9 023,7	-19 678,6	
Kujawsko-pomorskie	-67 407,8	-7 780,7	-63 618,3	3 811,0	180,1	
Lubelskie	-5 918,2	21 164,9	-17 709,1	-9 374,0	-	
Lubuskie	10 403,8	11 240,2	96,6	-1 056,4	123,4	
Łódzkie	100 907,4	-31 910,6	137 281,3	-282,7	-4 180,5	
Małopolskie	-43 979,0	-78 638,0	38 874,3	-5 019,5	804,2	
Mazowieckie	-252 907,8	-91 977,9	-91 407,5	-65 199,6	-4 322,8	
Opolskie	-18 853,9	-3 307,9	-8 064,1	-7 567,0	85,1	
Podkarpackie	-13 202,8	-8 805,4	137,8	-4 033,1	-502,1	
Podlaskie	-49 106,3	-	-49 669,7	-	563,4	
Pomorskie	68 776,5	8 712,0	66 447,1	-86,1	-6 296,5	
Śląskie	-159 497,3	-87 458,1	-74 618,6	-1 074,2	3 653,6	
Świętokrzyskie	-19 353,6	-6 993,9	-11 305,1	-329,1	-725,4	
Warmińsko-mazurskie	-34 094,2	-	-30 630,8	-3 558,0	94,6	
Wielkopolskie	89 820,4	738,8	77 785,6	844,9	10 451,1	
Zachodniopomorskie	-15 961,8	-31 888,4	20 388,2	-5 443,2	981,5	

Tabela 170. Inwestycje związane z modernizacją, rozwojem i ochroną środowiska według województw i PKD w 2019 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
	2018	2 937 619,5	496 964,0	2 219 254,4	185 397,7	36 003,5
	2019	3 481 161,3	481 015,7	2 760 103,6	195 112,0	44 930,0
Dolnośląskie	195 315,4	921,5	186 720,6	1 689,2	5 984,2	
Kujawsko-pomorskie	203 676,9	8 560,4	124 924,7	66 577,5	3 614,3	
Lubelskie	141 151,2	3 161,4	95 957,2	42 032,6	-	
Lubuskie	60 941,3	58 043,3	1 441,0	1 382,4	74,6	
Łódzkie	147 432,3	-	145 478,0	-	1 954,3	
Małopolskie	295 356,3	73 127,8	205 861,7	13 109,4	3 257,5	
Mazowieckie	931 907,8	7 622,1	910 377,1	12 820,1	1 088,5	
Opolskie	61 407,5	11 915,0	46 911,2	2 581,3	-	
Podkarpackie	65 108,7	2 911,1	52 885,6	246,2	9 065,7	
Podlaskie	104 533,3	-	103 922,7	-	610,6	
Pomorskie	298 167,4	69 846,3	204 311,2	23 415,4	594,5	
Śląskie	545 422,1	214 908,0	326 479,1	-	4 035,0	
Świętokrzyskie	33 930,7	5 359,2	28 417,9	-	153,5	
Warmińsko-mazurskie	118 851,5	-	90 147,6	28 703,9	-	
Wielkopolskie	143 763,5	224,4	126 750,6	2 554,0	14 234,5	
Zachodniopomorskie	134 195,4	24 415,2	109 517,3	-	262,9	

Tabela 171. Wskaźnik dekapitalizacji majątku trwałego według województw i PKD w 2019 r.

Województwo	Wskaźnik dekapitalizacji majątku					
	ogółem	35.1	35.3	przemysł	inne	
		[%]				
Polska	2002	54,75	64,27	46,17	65,22	44,99
	2018	48,92	52,18	50,65	40,63	31,04
	2019	48,87	51,46	50,31	43,28	31,26
Dolnośląskie	45,25	92,79	46,66	35,92	32,79	
Kujawsko-pomorskie	43,15	97,45	38,74	28,86	34,39	
Lubelskie	54,47	70,66	60,55	32,53	-	
Lubuskie	42,53	38,32	62,73	65,10	52,94	
Łódzkie	55,46	72,45	54,21	86,10	57,35	
Małopolskie	41,83	28,15	54,48	48,32	21,90	
Mazowieckie	47,09	65,50	48,11	41,40	35,78	
Opolskie	50,21	41,36	61,67	24,69	70,68	
Podkarpackie	54,59	40,58	58,45	78,43	57,14	
Podlaskie	48,00	-	48,66	-	35,61	
Pomorskie	49,27	41,51	51,31	59,57	52,60	
Śląskie	48,01	53,56	45,57	78,28	37,92	
Świętokrzyskie	65,97	84,29	57,79	56,24	70,64	
Warmińsko-mazurskie	54,36	-	53,24	69,07	69,73	
Wielkopolskie	56,86	75,40	56,70	64,83	28,33	
Zachodniopomorskie	55,66	97,06	54,06	44,57	6,18	

Tabela 172. Średnia jednoskładnikowa cena ciepła według województw i PKD w 2019 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
	2018	49,46	39,96	52,56	36,22	45,38
	2019	51,93	41,37	55,33	36,37	46,75
Dolnośląskie	52,96	24,32	54,44	55,57	39,63	
Kujawsko-pomorskie	56,67	43,03	62,96	42,43	44,54	
Lubelskie	49,45	35,92	54,39	31,07	-	
Lubuskie	62,24	62,96	68,92	34,65	71,64	
Łódzkie	54,33	28,00	57,79	47,53	65,51	
Małopolskie	49,95	35,64	62,57	38,00	38,34	
Mazowieckie	42,91	31,56	43,53	34,24	53,80	
Opolskie	60,36	40,86	65,06	36,04	46,10	
Podkarpackie	59,40	46,01	64,40	62,22	61,92	
Podlaskie	63,44	-	64,65	-	49,42	
Pomorskie	56,14	40,32	69,81	34,08	68,75	
Śląskie	56,42	48,52	60,18	50,14	47,07	
Świętokrzyskie	48,33	31,19	63,79	67,74	58,77	
Warmińsko-mazurskie	54,14	-	57,15	34,54	56,05	
Wielkopolskie	54,16	38,75	56,43	31,18	45,64	
Zachodniopomorskie	58,86	43,57	66,35	25,80	31,63	

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	.
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
	2019	85,8	86,7	96,5	0,16	0,13	0,02
0–19%	2002	83,6	91,2	115,2	0,62	0,20	.
	2018	86,1	91,2	92,7	0,12	0,10	0,01
	2019	86,5	91,1	83,7	0,09	0,10	0,01
20–69%	2002	77,4	86,3	134,0	0,69	0,25	.
	2018	87,7	85,4	103,9	0,15	0,11	0,01
	2019	86,6	85,9	104,7	0,14	0,15	0,01
70–100%	2002	77,8	88,4	111,8	0,92	0,37	.
	2018	81,6	86,7	102,1	0,33	0,14	0,05
	2019	83,0	86,7	103,7	0,31	0,14	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	.
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
	2019	85,8	86,7	96,5	0,16	0,13	0,02
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	75,9	91,1	92,6	0,41	0,16	.
	2018	72,4	88,3	114,0	0,31	0,19	0,11
	2019	71,5	90,9	115,9	0,33	0,19	0,11
Spółki akcyjne	2002	80,6	89,0	124,0	0,66	0,22	.
	2018	88,3	87,5	98,0	0,14	0,11	0,01
	2019	88,2	88,0	92,4	0,12	0,10	0,01
Spółki z o.o.	2002	78,5	87,7	116,1	0,90	0,37	.
	2018	80,9	85,8	101,0	0,26	0,13	0,04
	2019	81,2	85,6	104,2	0,24	0,18	0,03
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	72,5	85,0	115,8	0,55	0,18	.
	2018	79,8	88,9	109,3	0,28	0,15	0,02
	2019	80,2	89,4	104,4	0,26	0,15	0,02
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	72,7	87,4	106,1	0,58	0,18	.
	2018	-	-	-	-	-	-
	2019	-	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	74,8	91,3	84,6	0,40	0,18	.
	2018	81,2	91,1	113,8	0,24	0,11	0,05
	2019	88,4	91,2	109,6	0,22	0,12	0,01

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	.
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
	2019	85,8	86,7	96,5	0,16	0,13	0,02
WPIDO	2002	82,7	88,1	108,3	0,58	0,20	.
	2018	86,9	86,6	99,3	0,17	0,11	0,02
	2019	87,3	86,6	97,5	0,14	0,16	0,02
WPID	2002	78,1	88,9	122,3	0,69	0,30	.
	2018	85,7	86,7	98,6	0,21	0,12	0,03
	2019	85,8	87,0	93,7	0,18	0,12	0,02
W	2002	80,2	95,8	135,4	1,08	0,22	.
	2018	83,3	100,0	101,7	0,12	0,10	0,01
	2019	82,9	96,1	108,7	0,12	0,10	0,01
PIDO	2002	71,3	87,0	73,2	0,26	0,09	.
	2018	92,0	85,5	53,7	0,08	0,04	0,01
	2019	85,5	85,4	56,7	0,05	0,04	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	.
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
	2019	85,8	86,7	96,5	0,16	0,13	0,02
35.1	2002	79,0	87,2	129,0	0,67	0,24	.
	2018	89,4	86,9	96,8	0,15	0,11	0,01
	2019	89,5	87,9	98,2	0,14	0,10	0,01
35.3	2002	78,8	88,2	115,5	0,87	0,34	.
	2018	84,5	86,4	104,7	0,23	0,12	0,03
	2019	84,4	86,5	104,4	0,21	0,15	0,03
Przemysł	2002	83,5	92,6	118,8	0,64	0,19	.
	2018	87,0	91,1	92,4	0,11	0,10	0,01
	2019	87,6	92,8	81,7	0,09	0,09	0,01
Inne	2002	69,6	89,2	103,9	0,54	0,26	.
	2018	68,8	85,7	93,8	0,20	0,13	0,05
	2019	73,6	86,0	104,6	0,14	0,12	0,02

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	.
	2018	85,6	86,6	99,3	0,18	0,11	0,02
	2019	85,8	86,7	96,5	0,16	0,13	0,02
Dolnośląskie	2002	76,9	86,2	107,8	0,69	0,24	.
	2018	84,5	85,5	99,2	0,18	0,11	0,02
	2019	85,2	85,6	97,7	0,16	0,11	0,02
Kujawsko-pomorskie	2002	81,2	87,3	135,0	0,73	0,23	.
	2018	87,9	85,3	92,1	0,21	0,14	0,02
	2019	87,7	85,0	66,1	0,14	0,13	0,02
Lubelskie	2002	82,2	89,3	153,1	0,88	0,22	.
	2018	93,3	88,1	100,0	0,17	0,12	0,04
	2019	93,4	87,9	102,0	0,13	0,11	0,02
Lubuskie	2002	76,2	91,2	110,9	0,47	0,18	.
	2018	73,9	85,0	78,9	0,05	0,09	0,02
	2019	71,9	85,5	85,2	0,03	0,08	0,01
Łódzkie	2002	83,5	85,9	108,9	0,53	0,19	.
	2018	85,7	86,5	94,0	0,19	0,10	0,03
	2019	86,0	87,0	94,5	0,22	0,10	0,02
Małopolskie	2002	84,1	87,5	105,3	0,52	0,19	.
	2018	84,0	87,6	104,9	0,16	0,10	0,01
	2019	84,8	87,7	103,0	0,15	0,10	0,01
Mazowieckie	2002	73,0	89,9	125,4	0,86	0,47	.
	2018	88,0	88,0	92,0	0,11	0,08	0,01
	2019	88,2	88,5	92,7	0,10	0,08	0,01
Opolskie	2002	85,8	89,0	107,8	0,45	0,13	.
	2018	90,4	86,7	95,9	0,27	0,12	0,02
	2019	89,5	86,0	95,7	0,25	0,12	0,02
Podkarpackie	2002	80,0	88,1	121,5	0,54	0,17	.
	2018	92,9	87,0	105,2	0,28	0,17	0,04
	2019	92,4	86,6	107,2	0,25	0,19	0,03
Podlaskie	2002	81,3	89,0	136,3	0,53	0,24	.
	2018	85,5	87,5	91,4	0,27	0,14	0,04
	2019	85,2	86,6	111,9	0,17	0,11	0,03
Pomorskie	2002	82,0	85,7	116,6	0,48	0,18	.
	2018	83,7	85,0	105,2	0,10	0,09	0,02
	2019	85,5	85,2	102,6	0,10	0,09	0,01
Śląskie	2002	81,1	88,6	117,6	1,19	0,23	.
	2018	81,9	85,3	91,5	0,24	0,11	0,02
	2019	81,9	85,6	93,7	0,21	0,23	0,02
Świętokrzyskie	2002	83,3	89,6	114,0	0,58	0,20	.
	2018	82,4	84,9	107,8	0,32	0,16	0,05
	2019	82,8	84,9	104,8	0,31	0,16	0,05
Warmińsko-mazurskie	2002	78,9	89,6	112,2	0,40	0,21	.
	2018	74,1	88,1	111,3	0,32	0,18	0,07
	2019	70,3	87,9	109,5	0,30	0,18	0,04
Wielkopolskie	2002	79,1	88,9	150,0	0,65	0,25	.
	2018	85,3	86,1	136,8	0,21	0,16	0,03
	2019	85,7	86,1	130,8	0,20	0,14	0,02
Zachodniopomorskie	2002	85,4	88,2	93,2	0,47	0,21	.
	2018	85,5	87,1	109,7	0,22	0,13	0,04
	2019	87,8	87,2	107,9	0,19	0,14	0,03

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
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
	2019	0,62	55,51	13 583	29,03	51,93
0–19%	2002	0,97	23,26	6 615	12,76	21,52
	2018	0,69	41,97	12 403	24,48	36,70
	2019	0,57	48,85	13 680	28,21	38,72
20–69%	2002	0,82	23,89	7 738	12,17	23,77
	2018	0,49	43,15	12 019	22,07	44,39
	2019	0,46	49,77	12 397	26,27	46,23
70–100%	2002	0,93	34,07	8 579	17,55	32,64
	2018	0,79	57,93	13 847	29,99	56,53
	2019	0,83	62,33	14 478	31,76	60,26

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
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
	2019	0,62	55,51	13 583	29,03	51,93
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,96	36,98	8 460	21,43	35,29
	2018	1,21	70,22	18 103	36,63	65,43
	2019	0,87	83,59	19 898	44,01	74,90
Spółki akcyjne	2002	0,82	25,99	7 783	13,15	25,34
	2018	0,57	43,62	11 288	23,59	43,91
	2019	0,56	48,67	11 426	26,64	45,65
Spółki z o.o.	2002	1,02	33,36	8 506	17,56	31,99
	2018	0,72	58,81	15 064	29,51	56,67
	2019	0,69	64,78	16 198	32,23	60,36
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	1,43	37,41	8 681	19,60	36,65
	2018	1,14	53,59	13 800	26,13	51,39
	2019	1,30	60,84	14 833	29,26	57,34
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,85	36,77	8 678	18,83	33,80
	2018	-	-	-	-	-
	2019	-	-	-	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	1,84	35,52	6 680	22,58	34,77
	2018	1,20	45,05	12 148	28,09	45,17
	2019	1,30	40,27	11 964	26,21	43,92

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
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
	2019	0,62	55,51	13 583	29,03	51,93
WPIDO	2002	1,00	34,67	8 601	17,96	33,05
	2018	0,76	57,35	12 602	31,03	56,65
	2019	0,72	62,16	12 935	33,08	59,69
WPID	2002	0,79	26,19	7 967	13,37	25,41
	2018	0,62	47,16	13 796	23,11	46,16
	2019	0,57	51,84	13 889	26,37	47,46
W	2002	0,81	22,47	7 008	12,03	22,02
	2018	0,36	36,10	11 323	20,14	35,69
	2019	0,39	42,98	14 684	24,30	37,88
PIDO	2002	1,26	32,73	8 837	17,75	32,32
	2018	1,04	58,20	15 238	29,55	57,84
	2019	0,96	62,32	15 996	30,96	60,86

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
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
	2019	0,62	55,51	13 583	29,03	51,93
35.1	2002	0,79	22,40	7 738	11,07	22,28
	2018	0,64	40,46	12 080	21,00	39,96
	2019	0,55	48,27	12 310	25,75	41,37
35.3	2002	0,95	33,39	8 483	17,22	31,93
	2018	0,67	52,95	13 201	27,33	52,57
	2019	0,66	57,92	13 772	29,89	55,33
Przemysł	2002	1,24	22,98	4 861	15,41	21,94
	2018	0,43	42,98	9 989	30,17	36,22
	2019	0,44	45,47	10 371	31,53	36,37
Inne	2002	0,79	36,04	7 590	21,09	33,15
	2018	0,36	50,56	17 762	25,03	45,38
	2019	0,37	49,27	19 100	23,99	46,75

Tabela 182. Wskaźniki ekonomiczne ciepłownictwa według województw

Województwo	Wydajność pracy	Produktywność majątku trwałego	Całkowity koszt jednostkowy	Koszt jednostkowy stały	Koszt jednostkowy zmienny	Srednia cena jednostkowej ciepła
	[tys. zł/etat]		[zł/GJ]	[zł/MW]	[zł/GJ]	
Polska	2002	0,90	29,41	8 128	15,20	28,37
	2018	0,64	50,23	13 039	26,20	49,46
	2019	0,62	55,51	13 583	29,03	51,93
Dolnośląskie	2002	0,57	29,41	8 248	15,25	28,51
	2018	0,65	52,40	12 457	28,97	51,33
	2019	0,67	59,11	13 331	32,07	52,96
Kujawsko-pomorskie	2002	1,08	30,73	8 405	16,46	30,36
	2018	0,67	58,77	16 237	29,11	53,77
	2019	0,67	62,82	15 173	33,34	56,67
Lubelskie	2002	1,22	28,80	8 145	15,59	28,65
	2018	1,05	46,65	13 514	23,30	47,65
	2019	0,98	51,11	14 508	24,92	49,45
Lubuskie	2002	0,77	33,37	8 249	17,82	32,12
	2018	0,44	59,97	12 294	35,92	60,32
	2019	0,42	60,61	12 572	35,21	62,24
Łódzkie	2002	0,91	30,29	9 502	13,34	30,19
	2018	0,64	47,72	14 390	18,85	51,98
	2019	0,64	51,20	14 748	19,72	54,33
Małopolskie	2002	0,83	27,05	6 066	14,39	25,87
	2018	0,41	48,42	12 745	23,50	47,77
	2019	0,41	53,91	13 138	25,74	49,95
Mazowieckie	2002	1,17	27,03	7 960	14,49	26,52
	2018	0,73	41,33	9 825	25,12	41,05
	2019	0,65	47,11	10 449	28,62	42,91
Opolskie	2002	0,71	33,85	9 121	15,43	33,89
	2018	0,78	59,04	15 157	28,17	56,81
	2019	0,78	64,62	15 709	32,16	60,36
Podkarpackie	2002	0,73	31,32	7 353	17,75	30,29
	2018	0,87	57,62	13 247	30,27	56,95
	2019	0,87	63,20	14 251	31,04	59,40
Podlaskie	2002	0,85	29,08	9 248	14,47	29,36
	2018	0,49	61,02	15 386	28,33	60,40
	2019	0,48	72,75	18 409	27,78	63,44
Pomorskie	2002	0,94	31,40	10 211	17,30	29,43
	2018	0,59	53,21	14 711	29,37	53,41
	2019	0,52	56,75	14 615	32,23	56,14
Śląskie	2002	0,84	29,42	7 571	14,17	26,98
	2018	0,56	54,65	13 741	26,51	53,55
	2019	0,57	61,38	14 137	30,83	56,42
Świętokrzyskie	2002	0,80	29,96	9 358	14,81	29,27
	2018	1,38	47,29	13 858	24,02	46,17
	2019	1,32	52,45	14 581	26,24	48,33
Warmińsko-mazurskie	2002	1,32	31,15	8 402	16,77	29,90
	2018	0,81	59,58	15 085	30,30	50,94
	2019	0,81	59,87	15 819	32,12	54,14
Wielkopolskie	2002	0,84	30,82	7 850	16,03	29,84
	2018	0,61	51,89	13 914	24,43	51,20
	2019	0,65	54,14	14 334	26,03	54,16
Zachodniopomorskie	2002	0,92	32,99	9 389	17,09	32,12
	2018	0,97	57,59	16 877	28,48	55,62
	2019	0,73	62,43	17 815	30,46	58,86

Tabela 183. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2018	0,40	0,61
	2019	0,44	0,53
0–19%	2002	0,59	0,50
	2018	0,26	0,65
	2019	0,33	0,68
20–69%	2002	0,34	0,71
	2018	0,39	0,49
	2019	0,47	0,38
70–100%	2002	0,35	0,77
	2018	0,43	0,70
	2019	0,44	0,65

Tabela 184. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według formy prawnej

Forma prawna		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2018	0,40	0,61
	2019	0,44	0,53
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	0,21	0,80
	2018	0,18	1,55
	2019	0,19	0,85
Spółki akcyjne	2002	0,38	0,66
	2018	0,37	0,56
	2019	0,43	0,46
Spółki z o.o.	2002	0,35	0,80
	2018	0,43	0,65
	2019	0,45	0,59
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	0,25	1,08
	2018	0,21	0,41
	2019	0,33	0,25
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,41	0,55
	2018	-	-
	2019	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	0,52	0,72
	2018	0,38	1,04
	2019	0,28	1,26

Tabela 185. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według rodzaju działalności

Rodzaj działalności		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2018	0,40	0,61
	2019	0,44	0,53
WPIDO	2002	0,34	0,80
	2018	0,48	0,61
	2019	0,48	0,61
WPID	2002	0,38	0,61
	2018	0,33	0,73
	2019	0,42	0,55
W	2002	0,44	0,76
	2018	0,36	0,33
	2019	0,45	0,23
PIDO	2002	0,28	0,84
	2018	0,39	0,91
	2019	0,35	0,87

Tabela 186. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według PKD

PKD		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2018	0,40	0,61
	2019	0,44	0,53
35.1	2002	0,32	0,82
	2018	0,35	0,36
	2019	0,39	0,22
35.3	2002	0,35	0,75
	2018	0,42	0,68
	2019	0,47	0,62
Przemysł	2002	1,13	0,28
	2018	0,12	0,46
	2019	0,15	0,38
Inne	2002	0,49	0,71
	2018	0,30	0,85
	2019	0,42	1,13

Tabela 187. Wskaźniki finansowe ciepłownictwa według województw

Województwo		Całkowite zadłużenie	Płynność
Polska	2002	0,37	0,71
	2018	0,40	0,61
	2019	0,44	0,53
Dolnośląskie	2002	0,35	0,80
	2018	0,43	0,96
	2019	0,46	0,74
Kujawsko-pomorskie	2002	0,37	0,58
	2018	0,48	0,49
	2019	0,52	0,40
Lubelskie	2002	0,42	0,84
	2018	0,40	0,59
	2019	0,37	0,59
Lubuskie	2002	0,67	0,43
	2018	0,13	0,65
	2019	0,15	0,54
Łódzkie	2002	0,30	0,70
	2018	0,46	0,71
	2019	0,47	0,70
Małopolskie	2002	0,34	0,74
	2018	0,31	0,71
	2019	0,33	0,44
Mazowieckie	2002	0,34	0,87
	2018	0,28	0,74
	2019	0,41	0,72
Opolskie	2002	0,39	0,79
	2018	0,48	0,92
	2019	0,52	0,93
Podkarpackie	2002	0,47	0,67
	2018	0,49	0,58
	2019	0,48	0,71
Podlaskie	2002	0,19	0,96
	2018	0,29	0,55
	2019	0,34	0,53
Pomorskie	2002	0,38	0,71
	2018	0,38	0,35
	2019	0,45	0,24
Śląskie	2002	0,44	0,57
	2018	0,49	0,51
	2019	0,49	0,46
Świętokrzyskie	2002	0,16	0,92
	2018	0,42	0,61
	2019	0,49	0,53
Warmińsko-mazurskie	2002	0,30	0,75
	2018	0,47	0,57
	2019	0,58	0,35
Wielkopolskie	2002	0,30	0,80
	2018	0,54	0,57
	2019	0,54	0,63
Zachodniopomorskie	2002	0,43	0,56
	2018	0,33	0,64
	2019	0,48	0,87

Tabela 188. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według WZDE

WZDE	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2018	1,26	80,5
	2019	1,42	79,3
0–19%	2002	0,86	92,3
	2018	0,86	83,0
	2019	1,36	62,6
20–69%	2002	0,97	79,3
	2018	1,09	87,1
	2019	1,59	90,0
70–100%	2002	0,84	74,3
	2018	1,49	75,5
	2019	1,27	72,8

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
	2018	1,26	80,5
	2019	1,42	79,3
Jednostki samorządu terytorialnego	2002	1,95	22,7
	2018	0,56	93,3
	2019	1,33	100,0
Spółki akcyjne	2002	0,78	89,5
	2018	1,25	91,6
	2019	1,66	88,8
Spółki z o.o.	2002	0,99	66,9
	2018	1,29	67,8
	2019	1,19	65,4
Spółdzielnie mieszkaniowe	2002	7,39	79,4
	2018	1,63	100,0
	2019	0,25	100,0
Przedsiębiorstwa państwowe	2002	0,70	70,9
	2018	-	-
	2019	-	-
Pozostałe przedsiębiorstwa	2002	4,27	94,8
	2018	0,41	50,8
	2019	0,29	99,3

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
	2018	1,26	80,5
	2019	1,42	79,3
WPIDO	2002	0,83	83,8
	2018	1,36	81,4
	2019	1,40	75,1
WPID	2002	0,92	84,1
	2018	1,12	80,0
	2019	1,47	83,6
W	2002	1,16	40,4
	2018	1,40	83,0
	2019	0,86	73,8
PIDO	2002	0,58	91,1
	2018	1,77	63,7
	2019	2,12	59,0

Tabela 191. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według PKD

PKD	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2018	1,26	80,5
	2019	1,42	79,3
35.1	2002	0,97	67,9
	2018	1,15	75,6
	2019	1,20	62,6
35.3	2002	0,78	83,5
	2018	1,36	80,7
	2019	1,53	82,1
Przemysł	2002	0,41	99,6
	2018	0,36	89,9
	2019	0,46	85,2
Inne	2002	2,82	71,8
	2018	0,43	83,4
	2019	0,54	62,1

Tabela 192. Wskaźniki rozwojowe ciepłownictwa według województw

Województwo	Reprodukcja majątku trwałego		Stopień pokrycia inwestycji przez środki własne
			[%]
Polska	2002	0,88	78,7
	2018	1,26	80,5
	2019	1,42	79,3
Dolnośląskie	2002	0,55	82,6
	2018	1,39	83,0
	2019	1,22	62,4
Kujawsko-pomorskie	2002	1,15	76,1
	2018	1,26	84,1
	2019	1,26	88,0
Lubelskie	2002	0,51	98,0
	2018	1,03	85,8
	2019	0,92	75,4
Lubuskie	2002	0,73	81,0
	2018	1,27	84,3
	2019	1,90	92,3
Łódzkie	2002	1,55	77,6
	2018	1,39	73,5
	2019	0,96	72,5
Małopolskie	2002	0,92	76,1
	2018	1,23	96,9
	2019	1,60	95,9
Mazowieckie	2002	0,85	98,2
	2018	0,84	98,1
	2019	2,08	97,5
Opolskie	2002	0,61	63,7
	2018	1,26	63,6
	2019	1,26	69,5
Podkarpackie	2002	0,50	88,9
	2018	2,93	49,5
	2019	1,01	55,5
Podlaskie	2002	0,55	77,9
	2018	1,26	77,3
	2019	1,19	65,3
Pomorskie	2002	0,62	81,8
	2018	1,47	60,5
	2019	1,64	65,4
Śląskie	2002	1,02	48,0
	2018	1,43	84,8
	2019	1,34	63,7
Świętokrzyskie	2002	0,64	83,6
	2018	1,21	62,5
	2019	0,87	68,7
Warmińsko-mazurskie	2002	0,60	89,7
	2018	1,72	61,2
	2019	1,40	65,5
Wielkopolskie	2002	0,83	79,1
	2018	1,37	85,7
	2019	1,09	86,3
Zachodniopomorskie	2002	1,24	96,3
	2018	0,89	86,9
	2019	0,97	61,4