

Dział 2. Infrastruktura ciepłownicza i obrot ciepłem

Dział 2.1. Wytwarzanie ciepła

Dział 2.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł
(dane z jednym znakiem po przecinku)

Dział 2.1.2. Liczba kotłowni i sieć ciepłownicza

| Lp | Rodzaj źródła | | Produkcja ciepła (GJ) | | Nazwa gminy i miejscowości | Identyfikator miejscowości (wypełnia US) | Liczba kotłowni ciepłowniczych | Moc osiągalna (MW) | Roczna produkcja ciepła (GJ) (z jednym znakiem po przecinku) | Długość sieci ciepłowniczej w km (z jednym znakiem po przecinku) | |
|----|------------------------------------|-------------|-----------------------|--------|----------------------------|--|--------------------------------|--------------------|--|--|----------------------|
| | 01 | Ogółem | 02 | Ogółem | | | | | | prześlówie i rozdzielcze | przyłącz do budynków |
| 02 | Kotłowne/ lokalne (wbudowane) | | | | | | | | | | |
| 03 | pozostałe | | | | | | | | | | |
| 04 | Elektrociepłowne | | | | Ogółem | X | | | | | |
| 05 | Indywidualne podgrzewacze wody | elektryczne | | | | | | | | | |
| 06 | | gazowe | | | | | | | | | |
| 07 | | pozostałe | | | | | | | | | |
| 08 | Źródła geotermalne | | | | | | | | | | |
| 09 | Energia słoneczna (kolektory) | | | | | | | | | | |
| 10 | Pompy ciepła | | | | | | | | | | |
| 11 | Inne źródła | | | | | | | | | | |
| 12 | Odzysk z procesów technologicznych | | | | | | | | | | |

Dział 2.1.3 Parametry techniczne kotłowni ciepłowniczych

| Kotły | Liczba kotłowni | Łączna moc kotłowni (MW) | Roczna produkcja (GJ) (dane z jednym znakiem po przecinku) | Zużycie paliwa (dane z jednym znakiem po przecinku) | | | Instalacje podgrzewania | | Urządzenia podgrzewające | | Paliwa niskiemisyjne | |
|-----------------|--|--------------------------|--|---|----------------------|--------|-------------------------|-----------------------------------|--------------------------|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------------|
| | | | | | | | liczba | % udziału w ogólnej mocy kotłowni | liczba | % udziału w ogólnej mocy kotłowni | liczba | % udziału w ogólnej mocy kotłowni |
| | | | | tony/rok | dm ³ /rok | GJ/rok | szk | % | szk | % | szk | % |
| Na paliwo stałe | Węgiel | 01 | | | | X | | | | | | |
| | Koks | 02 | | | | X | | | | | | |
| | Drewno opałowe | 03 | | | | X | | | | | | |
| | Paliwa stałe z biomasy rolniczej | 04 | | | | X | | | | | | |
| | Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych | 05 | | | | X | | | | | | |
| Oleje | Pozostałe paliwa stałe z biomasy | 06 | | | | X | | | | | | |
| | Olej opałowy lekki | 07 | | | | X | | | | | | |
| | Olej opałowy ciężki | 08 | | | | X | | | | | | |
| Gazowe | Gaz ziemny | 09 | | X | | | | | | | | |
| | Gaz ciekły | 10 | | | X | | | | | | | |
| Dwuizolacyjne | Bio gaz | 11 | | X | | | | | | | | |
| | Olej opałowy | 12 | | | X | | | | | | | |
| | Gaz | 13 | | X | | | | | | | | |
| Inne | | 14 | | X | X | | | | | | | |

Dział 2.2. Obrot ciepłem

Dział 2.2.1. Sprzedaż ciepła

| Wyszczególnienie | Ogółem | z tego | | | |
|-------------------|--------|--------------------|---------------------|----------|--------------------|
| | | budynki mieszkalne | urzędy i instytucje | przemysł | pozostali odbiorcy |
| Sprzedaż w GJ | 1 | | | | |
| Wartość w tys. zł | 2 | | | | |

Dział 2.2.2. Kubatura budynków, w tym budynków mieszkalnych ogrzewanych centralnie

| Nazwa gminy i miejscowości | Identyfikator miejscowości (wypełnia US) | ogółem | Kubatura budynków ogrzewanych centralnie w dm ³ w lvm budynków mieszkalnych ^{*)} | | |
|----------------------------|--|--------|--|-------------|----------------|
| | | | razem | w lvm | |
| | | | | komunalnych | spółdzielczych |
| Ogółem | 01 | X | | | |
| | 02 | | | | |
| | 03 | | | | |
| | 04 | | | | |
| | 05 | | | | |
| | 06 | | | | |
| | 07 | | | | |
| | 08 | | | | |
| | 09 | | | | |
| | 10 | | | | |

^{*)} Za budynek mieszkalny uznaje się budynek zajęty przez mieszkania w całości oraz budynek zajęty przez mieszkania co najmniej w połowie

E-mail osoby sporządzającej sprawozdanie

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejscowość, data)

(początek wiersza i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy)

OBJAŚNIENIA do formularza G-02b

Uwaga! W e-mail każdy znak powinien zostać wpisany w odrębną kłatkę. Przykład wypięmiania e-maila

Dział 1 Bilansie nośników energii

Pojęcia i zasady sporządzania sprawozdań z gospodarki paliwowo-energetycznej zostały omówione w Załączniku Metodycznym pt. "Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z gospodarki paliwowo-energetycznej", wydany przez GUS w 2000 r.

Przy wypięmianiu poszczególnych pozycji sprawozdania G-02b powinna być spełniona dla danych ilościowych następująca zasada zapisu: początkowy(+)produkcja(+)zakup(-)przeład(-) zużycie(=) zużycie końcowy (=) nie stanowią inaczej wyłączenia uzasadniającego. Nie należy wykazywać zakupów/sprzedawczych w przypadku relokacji.

W rubrykach 3, 4, 5, 7, 8, 10, 11 - należy podać ilość (w jednostkach fizycznych) z jednym miejscem po przecinku, natomiast w rubr. 6 i 9 wartość w tys. zł z jednym miejscem po przecinku.

Table with 4 columns: Symbol PKWiU, Nazwa grupowania wg PKWiU, Lp, and a blank column. It lists various energy carriers like oil, coal, gas, and electricity with their corresponding PKWiU codes and sequence numbers.

W rubryce 0 - wymienione są nazwy nośników energii. Symbole PKWiU przyporządkowane dla poszczególnych miar są podane poniżej.

W rubryce 1 - wyszczególnione są rodzinki miary, w jakich należy wykazywać poszczególne nośniki, np. paliwa stałe i ciekłe wykazuje się w tonach gazowe w dm³ (lvs. m³), paliwa odpadowe ciepło w GJ (gwałtownych), a energia elektryczna w MWh (miegwałtownych). Jeżeli w dokumentacji występują inne jednostki, należy je przeliczyć, przyjmując:

- 1 tona = 1316 litrów benzyna bezołowiowa 95 (kod 88)
1 tona = 1312 litrów benzyna bezołowiowa 98 (kod 88)
1 tona = 1320 litrów benzyna uniwersalna U95 (kod 88)
1 tona = 1370 litrów benzyna lotnicza (kod 69)
1 tona = 1195 litrów oleju napędowego do silników (Diesla) (kod 64)
1 tona = 1160 litrów oleju napędowego do innych celów pozostałe (paliwo żeglugowe) (kod 10)
1 tona = 1235 litrów paliwa do silników odrzutowych (kod 37 i 38)

- 1 tona = 1190 litrów pozostałe nafty (kod 74)
1 tona = 1125 litrów oleju opałowego lekkiego (kod 96)
1 tona = 1050 litrów oleju opałowego ciężkiego (kod 98 i 99)
1 tona = 1330 litrów benzyna specjalna (kod 75)
1 tona = 1110 litrów oleje silnikowe (kod 71)
1 tona = 1850 litrów gazu ciekłego LPG (kod 12)

W rubryce 2 - podane są symbole kodu nosnika służące do identyfikacji niezbędnej do przetwarzania danych. W kodzie 64 - należy wykazać wszystkie typy olejów napędowych do szybkoobrotowych silników samochodowych Diesla, zużywane w silniku spalinyowym samochodu ciągnika rolniczego itp. do celów technologicznych lub grzewczych (nie należy uwzględniać ich z ropą naftową).

W kodzie 10 - należy wykazać wszystkie pozostałe typy i odmiany olejów napędowych do silników Diesla (silników okrętowych lokomotyw spalinyowych, maszyn wyzgowych, agregatów napędowych średnio- i wolnoobrotowych itp.).

W rubrykach 3 i 11 - należy podać zapas na początek roku (1 stycznia) oraz na koniec okresu sprawozdawczego.

W rubryce 4 - należy wykazać łączną ilość wyprodukowanej energii, zarówno z surowca własnego, jak i powierzonego niezależnie od tego, czy wyprodukowana jest do sprzedaży, czy zużyta do dalszego przerobu w jednostce sprawozdawczej. W rubryce tej należy wykazać również odzysk.

W rubryce 5 - należy podać całkowity przychód/zakup z zewnątrz na potrzeby produkcyjno-eksploatacyjne oraz do odsprzedaży, natomiast w rubryce 7 tylko przychód/zakup z importu.

W rubryce 6 - należy podać wartość (w tysiącach złotych) całkowitego przychodu/zakupu z zewnątrz łącznie z kosztami transportu.

W rubryce 8 i 9 - należy podać całkowitą sprzedaż z zewnątrz. Elektroniczne elektrociepłownie, ciepłownie i zakłady energetyczne do sprzedaży nie wliczają tzw. sprzedaży na zużycie własne.

Uwaga! W rubr. 6 i 9 (wartość w tys. zł) nie należy uwzględniać podatku VAT. Dla energii elektrycznej i gazu ziemnego należy uwzględnić również dodatkowe składniki cen.

W rubryce 10 - należy podać całkowite zużycie na wszystkie cele produkcyjne i pozaprodukcyjne (łącznie ze stratami i ubytkami naturalnymi). Elektroniczne elektrociepłownie, ciepłownie i zakłady energetyczne do zużycia wliczają również ciepło i energię elektryczną zakupioną z produkcji własnej.

Dział 2. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem

W dziale tym należy rozliczyć produkcję, sprzedaż ciepła wykazaną w dziale 1 w wierszu 33 - rubryki 4, 5, 8.

Dział ten wypięmiania:

- w części dotyczącej produkcji - jednostki eksploatacyjne źródła ciepła wymienione w dziale 2.1.1. "Produkcja ciepła (elektryczne i elektrociepłownie zawodowe i przemysłowe, kotłowne - ciepłownie wraz z lokalnymi, czyli obsługującymi pojedyncze obiekty budownictwa produkcyjnego, ciepłownie i zakłady energetyczne do zużycia na potrzeby własne jak i na sprzedaż);
- w części dotyczącej infrastruktury ciepłowniczej - jednostki eksploatacyjne kotłowne oraz sieci ciepłownicze;
- w części dotyczącej sprzedaży - jednostki prowadzące obrót ciepłem (posiadające koncesje).

W dziale 2.1.1. "Produkcja ciepła według rodzajów źródeł" w

- w wierszu 1 - należy podać łączną wielkość produkcji ciepła;
- w wierszach 2 - 14 należy rozliczyć na poszczególne rodzaje źródeł wielkość z wiersza 1;
- w wierszach 2-3 należy podać produkcję z kotłów ciepłowniczych;
- w wierszu 4 - należy podać produkcję z kotłów energetycznych;
- w wierszu 6 - należy podać ilość ciepła pobranego ze źródła geotermalnego.

W dziale 2.1.2. "Liczniki kotłowni i sieci ciepłowniczej" należy podawać

- w rubryce 1 liczbę kotłowni-ciepłowni;
- w rubryce 2 moc osiągalną;
- w rubryce 3 roczną produkcję ciepła;
- w rubryce 4 długość sieci przesyłowej i rozdzielczej w km (z jednym miejscem po przecinku);
- w rubryce 5 łączną długość przyłączy w km (z jednym miejscem po przecinku).

W wierszu 1 należy podać wartości sumaryczne dla poszczególnych kolumn.

- 1. Podjęciem sieci ciepłowniczej - rozumie się połączenie ze sobą urządzeń lub instalacji służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
2. Podjęciem przyłącza - rozumie się odnake sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odnake zewnętrznych instalacji odborniczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odborniczymi w obiektach.
3. Podjęciem węzła cieplnego - rozumie się połączenie ze sobą urządzeń lub instalacji służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odborniczych.
4. Podjęciem grupowego węzła cieplnego - rozumie się węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

Nowyże definicje są zgodne z rozporządzeniem Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 167, poz. 1751).

W dziale 2.1.3. "Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych" należy

podać dane dotyczące liczby i rodzaju eksploatowanych kotłów, ich produkcji oraz zużyciu paliw podstawowych określonych fabrycznie dla tych typów kotłów (nie należy wykazywać paliw służących jedynie do podtrzymywania procesu palenia w kole) i ilości i jednostki zużytego paliwa, powinny być także jak w dziale 1. Należy również podać dane o urządzeniach ograniczających emisję zanieczyszczeń do atmosfery. W dziale 2.1.3 należy uwzględnić tylko kolumny o mocy nie mniejszej niż 0,2 MW.

Wiersze 1-6 dotyczą kotłów na paliwo stałe.

Wiersze 7-8 dotyczą kotłów na paliwo ciekłe.

Wiersze 9-11 dotyczą kotłów gazowych. Podjęciem ciepła zużycie rozumie się gaz ziemny wysokomolekularny lub azoalowy.

Wiersze 12-13 dotyczą kotłów dwupaliwowych. Należy podawać zużycie obu użytkowanych paliw.

Przy obliczaniu produkcji ciepła (rubr. 3) należy uwzględnić sprawność kotła, stąd dane w rubr. 3 i 6 nie mogą być takie same.

W części dotyczącej urządzeń ograniczających emisję należy podawać - w rubrykach 7 i 11 liczbę eksploatowanych urządzeń.

- w rubrykach 8 i 10 procentowy udział eksploatowanych urządzeń w odniesieniu do ogółu, zainstalowanej mocy cieplnej, w danym obiekcie.

Wiersz 14 dotyczy innych kotłów ciepłowniczych nie wymienionych w wierszach 01-13. Ilość zużytego paliwa należy podać w jednostkach odpowiednich dla danego rodzaju.

Przykłady

- 1 Spalono 22,3 tony węgla o wartości opałowej 21500 kJ/t. Aby obliczyć uzyskaną ilość ciepła, mnożymy ilość spalonego węgla przez jego wartość opałową i wynik dzielimy przez 1000:
22,3 x 21500 = 479450 MJ
479450 / 1000 = 479,4 GJ

Jeżeli sprawność naszego kotła wynosi 60%, to obliczamy:
479,4 x 60% = 287,6 GJ - jest to wielkość produkcji ciepła.

2 Spalono 5 ton biomasy. Aby obliczyć wartość energetyczną zużytej biomasy w GJ, należy podzielić uzyskaną ilość ciepła przez sprawność kotła:
49 GJ/0,7 = 70 GJ.

Aby obliczyć wartość opałową zużytej biomasy należy podzielić obliczoną wartość energetyczną w kilodżulach przez ilość zużytej biomasy w kilogramach:
70 000 000 kJ/5 000 kg = 14 000 kJ/kg.

3 Instalacja odsaradzająca w kotłowni posiadająca 5 kotłów współpracujących o mocy stanowiącej 45% ogółu, moc zainstalowanej w danej kotłowni-ciepłowni.

Tak więc w tym przypadku w rubryce 8 należy wpisać wartość 45%.

Dział 2.2.1. "Sprzedaż ciepła" Dział ten wypięmiania wszystkie jednostki, dla których podstawową działalnością jest produkcja i dystrybucja energii cieplnej i zapobieganie w ciepła wodnym mieszkan, obiektów użyteczności publicznej, zakładów produkcyjno-usługowych oraz jednostki prowadzące inną działalność gólową i usług w zakresie ciepłownictwa stanowia działalność drugorzędna. W dziale tym w - wierszu 1 -

- rubryka 1 - należy wykazać łączną ilość sprzedanego ciepła odbiorcom niezależnie od tego na jakie cele zostało ono zużyte;
- rubryka 2 - 5 należy wykazać ilość ciepła sprzedanego poszczególnym grupom odbiorców;
- wierszu 2 -
- rubryka 1 - należy wykazać łączną przychody ze sprzedaży ciepła;
- rubryka 2 - 5 należy wykazać przychody od poszczególnych grup odbiorców.

Dział 2.2.2. "Kubatura budynków, w tym budynków mieszkalnych ogrzewanych centralnie" wypięmiania przedsiębiorstwa energetyki ciepłej, które wykazują kubaturę budynków do których dostarczają ciepło, natomiast inne podmioty, w tym spółdzielnie mieszkaniowe i wykwiały wyłącznie kubaturę budynków, do których dostarczają ciepło z produkcji własnej.

W dziale 2.2.2 - należy podawać dla każdej miejscowości (w osobnych wierszach):

- w rubryce 1 łączną kubaturę ogrzewanych budynków;
- w rubryce 2 łączną kubaturę ogrzewanych budynków mieszkalnych;
- w rubryce 3 łączną kubaturę ogrzewanych budynków komunalnych;
- w rubryce 4 łączną kubaturę ogrzewanych budynków spółdzielczych;
- w rubryce 5 łączną kubaturę ogrzewanych budynków prywatnych.

W wierszu 1 należy podać wartości sumaryczne dla poszczególnych rubryk. W przypadkach szczególnych można podać szacunkową wartość kubatury ogrzewanych budynków przyjmując: ze 1MW mocy cieplnej wystarcza do ogrzania 50 dm³.

Objaśnienia do wybranych pozycji Działu 1.

Benzyna silnikowa bezołowiowa (kod 88) - także benzyna U-95.

Olej napędowy (kod 10, 64) - oleje napędowe siołowane do - napędu silników wysokoprężnych wysokobrotowych - samochodów - napędu silników wysokoprężnych wolno- i sredniobrotowych - lokomotyw, statki, agregaty dużej mocy.

- celów opałowych.

- jako wsad do procesów petrochemicznych.

Oleje opałowe lekkie (kod 96) - Ekotem, RGtem i podobne oleje opałowe.

Pozostałe nafty (kod 74) - produkty destylujące w temperaturze od 150 do 300 °C, używane w innych celach niż transport lotniczy.

Benzyna specjalna (kod 75) - produkty rafinerijne o cechach zbliżonych do benzyny lotniczej, używane do celów energetycznych, np. jako substancje rozcieńczające do farb itp.

Benzyna do przeloty (kod 76) - produkty używane podstawowo w procesach petrochemicznych do produkcji etylenu lub związków aromatycznych.

Pozostałe produkty naftowe (kod 77) - inne niewymienione produkty pochodzenia naftowego.

Drewno opałowe (biomasa leśna) (kod 95) - drewno opałowe w postaci poln okrąglaków, brykietów, pelletów - drzewne odpady leśne w postaci drewna niewytworzonego, gałęzi, czubów, zerdy, z przemieł, krzewów, chrustu i karbow.

Paliwa stałe z biomasy rolniczej (kod 33) - rośliny pochodzące z upraw energetycznych, rośliny drzewiaste, szybko rosnące (np. wierzby, topole, eukaliptusy), wieloletnie dwi- i trójletnie (np. topinambur, szałwiew, pensylwański redyś, roza), trawy wieloletnie (np. trzcina psopolia, miskantus) zboża produkowane w celach energetycznych (np. zytow, owies, siemka).

- pozostałości organiczne z rolnictwa (np. siemka zbozowa i rzepaku wa, kukurydziana, odchody zwierzęce).

- pozostałości oodrodnicze powstałe z produkcji: wycmki i procesów oodrodniczych prowadzonych w gospodarstwach oodrodniczych, również w szklarniach.

Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych (kod 83) - odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa), pochodzące z gospodarstw domowych, szpitali, itp. (np. makulatura, stare media, ramy okienne).

Pozostałe paliwa stałe z biomasy (kod 84) - odpady podlegające degradacji biologicznej, biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu (np. papierniczego, drzewnego, meblowego, spożywczego, włókienniczego).