

Dział 2. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem

Dział 2.1. Wytwarzanie ciepła

Dział 2.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł

Lp.	Rodzaj źródła		Produkcja ciepła (GJ)
01	Ogółem		
02	kotłownie/ ciepłownie	lokalne (wbudowane)	
		pozostałe	
04	elektro- ciepłownie	na paliwo konwencjonalne	
05		na paliwo odnawialne	
06	indywidualne podgrzewacze wody	elektryczne	
07		gazowe	
08		pozostałe	
09		źródła geotermalne	
10	energia słoneczna (kolektory)		
11	pompy ciepła		
12	inne źródła		
13	odzysk z procesów technologicznych		

Dział 2.1.2. Liczba kotłowni i sieć ciepłownicza

Nazwa województwa, gminy i miejscowości	Identyfikator miejscowości (wypełnia US)	Liczba kotłowni-ciepłowni	Moc osiągalna (MW) dane z dwoma miejscami po przecinku	Roczna produkcja ciepła (GJ)	Długość sieci ciepłowniczej (w km) (z jednym znakiem po przecinku)	
					przesyłowej i rozdzielczej	przyłączy do budynków
0		1	2	3	4	5
Ogółem	01	X				
	02					
	03					
	04					
	05					
	06					
	07					
	08					
	09					
	10					

Dział 2.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych (o mocy nie mniejszej niż 0,2 MW)

Kotły	Liczba kotłów	Łączna moc kotłów (MW) dane z dwoma miejscami po przecinku	Roczna produkcja (GJ)	Zużycie paliwa			Instalacja odsiarczania		Urządzenia odpylające		Palniki niskoemisyjne	
				tony/rok	dam ³ /rok	GJ/rok	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Na paliwo stałe	węgiel	01										
	koks	02										
	biomasa leśna	03										
	uprawy energetyczne	04										
	odpady z rolnictwa	05										
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	06										
	pozostałe paliwa stałe z biomasy	07										
Olejowe	olej opałowy lekki	08										
	olej opałowy ciężki	09										
Gazowe	gaz ziemny	10										
	gaz ciekły	11										
	biogaz	12										
	gaz koksowniczy	13										
Dwupaliwowe	olej opałowy	14										
	gaz	15										
Wielopaliwowe	węgiel	16										
	koks	17										
	biomasa leśna	18										
	uprawy energetyczne	19										
	odpady z rolnictwa	20										
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	21										
	pozostałe paliwa stałe z biomasy	22										
	olej opałowy lekki	23										
	olej opałowy ciężki	24										
	gaz ziemny	25										
	gaz ciekły	26										
	gaz koksowniczy	27										
	biogaz	28										
biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	29											
Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	30											

Dział 2.2. Sprzedaż ciepła

Nazwa województwa, gminy i miejscowości	Identyfikator miejscowości (wypełnia US)	Budynki ogrzewane centralnie								
		Ogółem		w tym						
		Sprzedaż ciepła	Kubatura budynków	Sprzedaż ciepła	Kubatura budynków	budynki mieszkalne			urzędy i instytucje	
						w tym kubatura budynków	komunalnych	spółdzielczych	prywatnych	Sprzedaż ciepła
GJ	dam ³	GJ	dam ³	GJ	dam ³					
0		1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ogółem	01	X								
	02									
	03									
	04									
	05									

^{a)} 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 – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejscowość, data)

(pieczęć i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy)

Objaśnienia do formularza G-02b

Uwaga: W e-mailu każdy znak powinien zostać wpisany w odrębnej kratce.

Przykład wypełnienia e-maila:

Z E N O N . K O W A L S K I @ X X X . Y Y Y . P L

Wszystkie dane w GJ podać w wartościach całkowitych.

Dział 1. Bilanse nośników energii

Pojęcia i zasady sporządzania sprawozdań z gospodarki paliwowo-energetycznej zostały omówione w zeszycie metodycznym pt. „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z zakresu gospodarki paliwami i energią oraz definicje stosowanych pojęć” wydany przez GUS w 2006 r. dostępnym również na stronie internetowej GUS pod adresem:

http://www.stat.gov.pl/dane_spol-gosp/prod_bud_inw/zasady_metodyczne/zasady2006.pdf

Przy wypełnianiu poszczególnych pozycji sprawozdania G-02b powinna być spełniona dla danych ilościowych następująca zasada:

zapas początkowy(+)+produkcja(+)+zakup(-)-sprzedaż(-)-zużycie(=)zapas końcowy, o ile nie stanowią inaczej wyjaśnienia uzupełniające. Nie należy wykazywać zakupu/sprzedaży w przypadku refakturu.

W rubryce 0 są wymienione nazwy nośników energii. Symbole PKWiU przyporządkowane dla poszczególnych wierszy podano poniżej

PKWiU 2004	PKWiU 2008	Nazwa grupowania według PKWiU	Lp.
0	1	2	
10.10.11-50.00	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01
10.10.11-30.00	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02
10.10.12-00.00	19.20.11	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	03
10.20.10-30.00	05.20.10	Węgiel brunatny (lignit)	04
10.20.10-50.00; ex.10.30.10	19.20.12; 19.20.13	Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	05
ex.10.30.10-00.00	08.92.10	Torf	06
11.10.20-00.10	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysoko-metanowy	07
11.10.20-00.20	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	08
ex. 11.10.20-00.90	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)	09
23.10.10-30; 23.10.10-50.00	ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	10
23.10.20	19.10.20	Smola destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	11
23.20.11-50	ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa, bezołowiowa	12
23.20.11-40.00	ex. 19.20.21	Benzyna lotnicza	13
23.20.15-50.10; 3.20.15-50.20; 23.20.15-50.30	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)	14
ex. 23.20.15-50.90	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	15
23.20.12	19.20.22	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	16
23.20.14-00.10	19.20.25	Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	17
23.20.14-00.90	19.20.24	Nafty pozostałe	18
23.20.13-70.10; 23.20.13-70.90	ex. 19.20.23	Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	19
23.20.13-50	ex. 19.20.23	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	20
x	ex. 19.20.42	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	21
x	ex. 19.20.28	Olej opalowy lekki	22
23.20.17-50.00	ex. 19.20.28	Olej opalowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opalowy)	23
23.20.17-70.00	ex. 19.20.28	Olej opalowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opalowy)	24
23.20.18-50.20; 23.20.18-50.80	ex. 19.20.29	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	25
x	ex. 19.20.31	Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)	26
23.20.31-00	ex. 19.20.41	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	27
23.20.32-40	ex. 19.20.42	Koks naftowy	28
23.20.32-50.00	ex. 19.20.42	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	29
40.11.10	35.11.10	Energia elektryczna	30
40.21.10-03.00	ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy	31
x	ex. 35.21.10	Paliwa odpadowe gazowe	32
40.21.10-05.00	ex. 35.21.10	Gaz wielkopieczowy	33
40.30.10	35.30.11	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	34
x	x	z wysypisk odpadów	35
x	x	z oczyszczalni ścieków	36
x	x	rolniczy	37
x	x	pozostały	38
ex. 24.66.48-93.00	ex. 20.59.59	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE (zużywane w transporcie)	39
ex.02.01.14	ex. 02.20.14	biomasa leśna	40
x	x	uprawy energetyczne	41
x	x	odpady z rolnictwa	42
x	x	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	43
x	x	pozostałe paliwa stałe z biomasy	44
x	x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	45
x23.20.18-50.80; 23.20.40-00.00	ex.19.20.29; 38.12.25	Oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	46
x	x	Nieorganiczne odpady komunalne	47
ex. 24.66.48-93.00	ex. 20.59.59	Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	48

W rubryce 1 są wyszczególnione jednostki miary, w jakich należy wykazywać poszczególne nośniki, np. paliwa stałe i ciekłe, wykazuje się w tonach, gazowe, biogaz w dam³ (tys. m³), paliwa odpadowe gazowe, ciepło w GJ (gigadżulach), a energię elektryczną w MWh (megawatogodzinach). Jeżeli w dokumentacji występują inne jednostki, należy je przeliczyć, przyjmując:

1 tona=1350 litrów benzyna silnikowa, bezołowiowa (kod 88)
1 tona=1395 litrów benzyna lotnicza (kod 69)
1 tona=1185 litrów oleje napędowe do silników (Diesla) (kod 64)
1 tona=1160 litrów oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe) (kod 10)
1 tona = 1264 litry bioetanol (kod 36)
1 tona = 1261 litrów biometanol (kod 36)

1 tona = 1136 litrów biodiesel (kod 36)
1 tona = 1504 litry biodimetyloeter (kod 36)
1 tona=1448 litrów paliwo typu benzyny do silników odrzutowych (kod 37)
1 tona=1246 litrów paliwo typu nafta do silników odrzutowych (turbinowych) (kod 38)
1 tona=1246 litrów nafty pozostałe (kod 74)
1 tona=1330 litrów benzyna lakiernicza i benzyna specjalna (kod 75)
1 tona=1185 litrów olej opalowy lekki (kod 96)
1 tona=1081 litrów olej opalowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opalowy) (kod 98)
1 tona=1038 litrów olej opalowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opalowy) (kod 99)
1 tona=1110 litrów oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe (kod 71)
1 tona=1915 litrów gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony) (kod 12)
1 tona = 1264 litry biopaliwa ciekłe (kod 46)

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

W kodzie 10 - należy wykazać wszystkie pozostałe typy i odmiany olejów napędowych do silników Diesla (silników okrętowych, lokomotyw spalinowych, maszyn wyciągowych, 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 wytworzonej produkcji zarówno z surowca własnego, jak i powierzono niezależnie od tego, czy wyroby te są przeznaczone do sprzedaży, czy zużywane do dalszego przerobu w jednostce sprawozdawczej. Dla paliw odpadowych w rubryce tej należy wykazać ilość paliw zużytych do produkcji energii elektrycznej i ciepła, pozyskanych w jednostce lub otrzymanych. W rubryce tej należy wykazać również odzysk. W produkcji ciepła należy uwzględnić zarówno ciepło na cele grzewcze, jak i technologiczne (na cele własne, jak i na sprzedaż) - uwzględniając sprawność kotła.

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. Import obejmuje przywóz z zagranicy (kraje UE i spoza UE) paliw oraz pochodnych nośników energii.

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 na zewnątrz. Elektrownie, elektrociepłownie, ciepłownie i zakłady energetyczne do sprzedaży nie wliczają tzw. sprzedaży na zużycie własne. W przypadku spółdzielni mieszkaniowych nabywane z zewnątrz (nie z produkcji własnej) ciepło odsprzedawane lokatorom należy wykazać jako zakup (rubr. 5) i zużycie (rubr. 10).

Uwaga! W rubr. 6 i 9 (wartości w tys. zł) nie należy uwzględniać podatku VAT. Dla energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego całkowita wartość obejmuje wszystkie składniki opłat (w tym opłaty za przesył i dystrybucję).

W rubryce 10 należy podać całkowite zużycie na wszystkie cele produkcyjne i pozaprodukcyjne (łącznie ze stratami i ubytkami naturalnymi, w tym z stratami przesyłu i dystrybucji). Elektrownie, 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 34 - rubryki 4, 8.

Dział ten wypełniają:

- w części dotyczącej produkcji - jednostki eksploatujące źródła ciepła wymienione w dziale 2.1.1. Produkcja ciepła (elektrownie i elektrociepłownie zawodowe i przemysłowe, kotłownie i ciepłownie wraz z lokalnymi, czyli obsługującymi pojedyncze obiekty, budynki) produkujące ciepło na cele grzewcze i technologiczne zarówno na potrzeby własne, jak i na sprzedaż,

- w części dotyczącej infrastruktury ciepłowniczej - jednostki eksploatujące kotłownie oraz sieć ciepłą,

- w części dotyczącej sprzedaży - jednostki dostarczające ciepło do odbiorców końcowych.

W dziale 2.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł w:

- wierszu 1 - należy podać łączną wielkość produkcji ciepła,
- wierszach 2-13 należy rozliczyć na poszczególne rodzaje źródeł wielkość z wiersza 1,
- w wierszach 2-3 należy podać produkcję z kotłów ciepłowniczych,
- w wierszach 4-5 należy podać produkcję z kotłów energetycznych,
- w wierszu 9 - należy podać ilość ciepła pobranego ze źródła geotermalnego.

W dziale 2.1.2. Liczba kotłowni i sieć ciepłownicza należy podawać osobno dla każdej miejscowości (w osobnych wierszach):

- 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. Pod pojęciem sieci ciepłowniczej rozumie się połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2. Pod pojęciem przyłącza rozumie się odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

3. Pod pojęciem węzła cieplnego rozumie się połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.

4. Pod pojęciem grupowego węzła cieplnego rozumie się węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

Powyższe definicje są zgodne z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92).

W dziale 2.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych należy podać dane dotyczące liczby i rodzajów eksploatowanych kotłów, ich produkcji oraz zużytych paliw podstawowych określonych fabrycznie dla tych typów kotłów (nie należy wykazywać paliw służących jedynie do podtrzymywania procesu palenia w kotle). Ilości zużytego paliwa powinny być równe lub mniejsze niż wykazane w dziale 1. Należy również podać dane o urządzeniach ograniczających emisję zanieczyszczeń do atmosfery. W dziale 2.1.3. należy uwzględnić tylko kotły o mocy nie mniejszej niż 0,2 MW.

Wiersze 1-7 dotyczą kotłów na paliwo stałe.

Wiersze 8-9 dotyczą kotłów na paliwo ciekłe.

Wiersze 10 - 13 dotyczą kotłów gazowych. Pod pojęciem gaz ziemny rozumie się gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany.

Wiersze 14 - 15 dotyczą kotłów dwupaliwowych. Należy podawać zużycie obu użytkowanych paliw.

Wiersze 16 - 29 dotyczą kotłów wielopaliwowych

Wiersz 30 dotyczy kotłów ciepłowniczych spalających biopaliwo (np. biodiesel, biometanol itp.).

Przez kotły dwupaliwowe należy rozumieć kotły, w których zgodnie z określeniem fabrycznym można spalać paliwa o dwóch różnych stanach skupienia.

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, 9, 11 liczbę eksploatowanych urządzeń,
- w rubrykach 8, 10, 12 procentowy udział eksploatowanych urządzeń w odniesieniu do ogólnej zainstalowanej mocy cieplnej w danym obiekcie.

Przykłady:

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

Jeżeli sprawność naszego kotła wynosi 60 %, to obliczamy:
479,4 × 60 % = 287,6 GJ = 288 GJ - i 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 odsiarczania w kotłowni posiadającej 5 kotłów współpracuje z dwoma kotłami o mocy stanowiącej 45 % ogólnej mocy zainstalowanej w danej kotłowni-ciepłowni.

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

Dział 2.2 Sprzedaż ciepła. Dział ten wypełniają wszystkie jednostki, które zajmują się dystrybucją energii cieplnej i zaopatrywaniem w ciepłą wodę odbiorców końcowych

Przedsiębiorstwa energetyki cieplnej wykazują kubaturę budynków, do których dostarczają ciepło, natomiast inne podmioty (w tym spółdzielnie mieszkaniowe) wykazują wyłącznie kubaturę budynków, do których dostarczają ciepło z produkcji własnej.

Kubaturę budynków jest to objętość mierzona w m sześć. - liczona jako iloczyn powierzchni zabudowy i wysokości budynku od podłogi piwnic do podłogi strychu. Jeśli na poddaszu znajdują się pomieszczenia użytkowe (mieszkania, pralnie itp.), kubatura tych pomieszczeń doliczana jest do kubatury budynku. W sprawozdawczości statystycznej dotyczącej efektów działalności budowlanej - w przypadku rozbudowy budynku lub przekazaniu do eksploatacji tylko części budynku - kubatura budynku dotyczy tylko tych części.

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

- w rubryce 1 sprzedaż ciepła do budynków ogrzewanych centralnie,
- w rubryce 2 łączną kubaturę budynków ogrzewanych centralnie,
- w rubryce 3 sprzedaż ciepła do budynków mieszkalnych,
- w rubryce 4 łączną kubaturę ogrzewanych budynków mieszkalnych,
- w rubryce 5 łączną kubaturę ogrzewanych budynków komunalnych,
- w rubryce 6 łączną kubaturę ogrzewanych budynków spółdzielczych,
- w rubryce 7 łączną kubaturę ogrzewanych budynków prywatnych.
- w rubryce 8 sprzedaż ciepła do budynków urzędów i instytucji
- w rubryce 9 łączną kubaturę ogrzewanych budynków urzędów i instytucji

W wierszu 1 należy podać wartości sumaryczne dla poszczególnych rubryk.

W przypadkach szczególnych można podać szacunkową wartość kubatury ogrzewanych budynków, przyjmując, że 1 MW mocy cieplnej wystarcza do ogrzania 50 dam³.

Objaśnienia do wybranych pozycji działu 1.

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

Olej napędowy (kod 10, 64) - oleje napędowe stosowane do:

- napędu silników wysokoprężnych wysokoobrotowych - samochody,
- napędu silników wysokoprężnych wolno- i średnioobrotowych - lokomotywy, statki, agregaty dużej mocy,
- celów opalowych,
- jako wsad do procesów petrochemicznych.

Oleje opalowe lekkie (kod 96) - Ekoterm, RGterm i podobne oleje opalowe.

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 rafineryjne o cechach zbliżonych do benzyn i nafty, używane do celów nieenergetycznych, np. jako substancje rozcieńczające do farb itp.

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

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

Biomasa stała:

Biomasa leśna - drewno opałowe w postaci polan, okrągłaków, zrębów, brykietów, peletów i odpady z leśnictwa w postaci drewna niewymiarowego: gałęzi, czubów, żerdzi, przecinek, krzewów, chrustu i karp oraz odpady z przemysłu drzewnego (wióry, trociny) i papierniczego (ług czarny).

Uprawy energetyczne - biomasa z plantacji przeznaczonych na cele energetyczne (drzewa i krzewy szybko rosnące, byliny dwuliścienne, trawy wieloletnie, zboża uprawiane w celach energetycznych).

Odpady z rolnictwa - pozostałości organiczne z rolnictwa i ogrodnictwa (np. słoma, odpady z produkcji ogrodniczej, odchody zwierzęce oraz brykiety i pelety, np. ze słomy).

Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych - odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa) pochodzące z gospodarstw domowych, szpitali i sektora usług (np. makulatura, stare meble).

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

W sprawozdaniach wykazywana jest tylko ilość frakcji organicznych (biodegradalnych) zawartych w całkowitej ilości odpadów.