GŁÓWNY URZĄD STATYSTYCZNY, al. Niepodległości 208, 00-925 Warszawa *www.stat.gov.pl*

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	Numer identyfikacyjny - REGON	**G-02b**	Portal sprawozdawczy GUS www.stat.gov.pl
		Sprawozdanie bilansowe nośników energii i infrastruktury ciepłowniczej	Urząd Statystyczny 35-959 Rzeszów ul. Jana III Sobieskiego 10
Symbol rodzaju podstawowej działalności wg PKD 2007		**za rok 2010**	Przekazać do dnia 14 lutego 2011 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 grudnia 2009 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2010 (Dz. U. z 2010 r. Nr 3, poz. 14, z późn. zm.).

(e-mail sekretariatu dyrektora/prezesa firmy – WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

Dział 1. Bilanse nośników energii

Dane z jednym znakiem po przecinku

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapas początkowy	Produkcja	Zakup ogółem	Zakup w tym import	Sprzedaż	Zużycie	Zapas końcowy
				ilość	ilość / wartość w tys. zł	ilość	ilość / wartość w tys. zł	ilość / wartość w tys. zł	ilość	ilość
0		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01	t	60									
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02	t	61									
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	03	t	02									
Węgiel brunatny (lignit)	04	t	03									
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	05	t	04									
Torf	06	t	94									
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	07	dam^3	13									
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	08	dam^3	14									
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	09	t	62									
Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	10	t	66									
Benzyna silnikowa, bezołowiowa	11	t	88									
Benzyna lotnicza	12	t	69									
Oleje napędowe do silników (Diesla)	13	t	64									
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	14	t	10									
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	15	t	37									
Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	16	t	38									
Nafty pozostałe	17	t	74									
Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	18	t	75									

Dział 1. Bilanse nośników energii (dokończenie)

Dane z jednym znakiem po przecinku

Nazwa nośnika energii		Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapas początkowy	Produkcja	Zakup ogółem	Zakup w tym import	Sprzedaż		Zużycie	Zapas końcowy
					ilość	ilość	ilość	wartość w tys. zł	ilość	wartość w tys. zł	ilość	ilość
0			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)		19	t	76									
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane		20		77									
Olej opałowy lekki		21		96									
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy)		22		98									
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy)		23		99									
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe		24		71									
Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)		25		12									
Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu		26		72									
Koks naftowy		27		63									
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)		28		73									
Energia elektryczna		29	MWh	24	X							X	
Gaz koksowniczy		30	dam^3	16	X							X	
Paliwa odpadowe gazowe		31	GJ	79									
Gaz wielkopiecowy		32	dam^3	19									
Ciepło w parze i gorącej wodzie		33	GJ	23	X							X	
Biogaz	z wysypisk odpadów	34		25									
	z oczyszczalni ścieków	35		26									
	rolniczy	36		29									
	pozostały	37		27									
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE		38		36									
Biomasa stała	biomasa leśna	39	t	95									
	uprawy energetyczne	40	GJ	30									
	odpady z rolnictwa	41		33									
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	42		83									
	pozostałe paliwa stałe z biomasy	43		84									
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe		44		34									
Oleje smarowe i odpadowe - przepracowane		45		22									
Nieorganiczne odpady komunalne stałe		46		35									

Dział 2. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem

Dział 2.1. Wytwarzanie ciepła

Dział 2.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł

(dane z jednym znakiem po przecinku)

Lp.	Rodzaj źródła			Produkcja ciepła (GJ)
01	**Ogółem**			
02	z tego	kotłownie/ ciepłownie	lokalne (wbudowane)	
03			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)	Roczna produkcja ciepła (GJ) *(z jednym znakiem po przecinku)*	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)	Roczna produkcja (GJ) *(dane z jednym znakiem po przecinku)*	Zużycie paliwa *(dane z jednym znakiem po przecinku)*			Instalacja odsiarczania		Urządzenia odpylające		Palniki niskoemisyjne	
									liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów
						tony/rok	dam^3/rok	GJ/rok	szt.	%	szt.	%	szt.	%
0			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Na paliwo stałe	węgiel	01					**X**							
	koks	02					**X**							
	biomasa leśna	03					**X**							
	uprawy energetyczne	04					**X**							
	odpady z rolnictwa	05					**X**							
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	06					**X**							
	pozostałe paliwa stałe z biomasy	07					**X**							
Olejowe	olej opałowy lekki	08					**X**							
	olej opałowy ciężki	09					**X**							
Gazowe	gaz ziemny	10				**X**								
	gaz ciekły	11					**X**							
	biogaz	12				**X**								
Dwupaliwowe	olej opałowy	13					**X**							
	gaz	14				**X**								
Biopaliwa		15				**X**	**X**							
Inne		16				**X**	**X**							

Dział 2.2. Obrót ciepłem

Dział 2.2.1. Sprzedaż ciepła

Wyszczególnienie		Ogółem	z tego			
			budynki mieszkalne	urzędy i instytucje	przemysł	pozostali odbiorcy
0		1	2	3	4	5
Sprzedaż w GJ	1					
Wartość w tys. zł	2					

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

Nazwa województwa, gminy i miejscowości		Identyfikator miejscowości *(wypełnia US)*	Kubatura budynków ogrzewanych centralnie w (dam^3)				
			ogółem	w tym budynków mieszkalnych[a)]			
				razem	w tym		
					komunalnych	spółdzielczych	prywatnych
0			1	2	3	4	5
Ogółem	01	**X**					
	02						
	03						
	04						
	05						
	06						
	07						
	08						
	09						
	10						

[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 – WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejscowość, data)

(pieczątka imienna 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 wypełniania 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" wydanym 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 refaktur.

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, wysokometanowy	07
11.10.20-00.20	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	08
23.10.10-30; 23.10.10-50.00	ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	09
23.10.20	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	10
23.20.11-50	ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa, bezołowiowa	11
23.20.11-40.00	ex. 19.20.21	Benzyna lotnicza	12
23.20.15-50.10; 3.20.15-50.20; 23.20.15-50.30	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)	13
ex. 23.20.15-50.90	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	14
23.20.12	19.20.22	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	15
23.20.14-00.10	19.20.25	Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	16
23.20.14-00.90	19.20.24	Nafty pozostałe	17
23.20.13-70.10; 23.20.13-70.90	ex. 19.20.23	Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	18
23.20.13-50	ex. 19.20.23	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	19
x	ex. 19.20.42	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	20
x	ex. 19.20.28	Olej opałowy lekki	21
23.20.17-50.00	ex. 19.20.28	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy)	22
23.20.17-70.00	ex. 19.20.28	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy)	23
23.20.18-50.20; 23.20.18-50.80	ex. 19.20.29	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	24
x	ex. 19.20.31	Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)	25
23.20.31-00	ex. 19.20.41	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	26
23.20.32-40	ex. 19.20.42	Koks naftowy	27
23.20.32-50.00	ex. 19.20.42	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	28
40.11.10	35.11.10	Energia elektryczna	29
40.21.10-03.00	ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy	30
x	ex. 35.21.10	Paliwa odpadowe gazowe	31
40.21.10-05.00	ex. 35.21.10	Gaz wielkopiecowy	32
40.30.10	35.30.11	Ciepło w parze i gorącej wodzie	33
x	x	Biogaz: z wysypisk odpadów	34
x	x	Biogaz: z oczyszczalni ścieków	35
x	x	Biogaz: rolniczy	36
x	x	Biogaz: pozostały	37
ex. 24.66.48-93.00	ex. 20.59.59	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE	38
ex.02.01.14	ex. 02.20.14	Biomasa stała: biomasa leśna	39
x	x	Biomasa stała: uprawy energetyczne	40
x	x	Biomasa stała: odpady z rolnictwa	41
x	x	Biomasa stała: frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	42
x	x	Biomasa stała: pozostałe paliwa stałe z biomasy	43
x23.20.18-50.80; 23.20.40-00.00	ex.19.20.29; 38.12.25	Oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	44
x	x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	45
x	x	Nieorganiczne odpady komunalne	46

W rubryce 1 są wyszczególnione jednostki miary, w jakich należy wykazywać poszczególne nośniki, np. paliwa stałe i ciekłe wykazuje się w tonach, gazowe w dam^3 (tys. m^3), paliwa odpadowe, 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=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 opałowy lekki (kod 96)
1 tona=1081 litrów	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy) (kod 98)
1 tona=1038 litrów	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy) (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)

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 powierzonego 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 (w GJ) zużytych do produkcji energii elektrycznej i/lub 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 (wartość 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). 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 33 - rubryki 4, 5, 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 - 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 cieplną,
- **w części dotyczącej sprzedaży** - jednostki prowadzące obrót ciepłem (posiadające koncesje).

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 odbiorniczych 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 10-12 dotyczą kotłów gazowych. Pod pojęciem gaz ziemny rozumie się gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany.

Wiersze 13-14 dotyczą kotłów dwupaliwowych. Należy podawać zużycie obu użytkowanych paliw.

Wiersz 15 dotyczy kotłów ciepłowniczych spalających biopaliwo (np. biodiesel, biometanol itp.).

Wiersz 16 dotyczy kotłów niemieszczących się w żadnej z powyższych kategorii. 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 = 479,4 GJ
Jeżeli sprawność naszego kotła wynosi 60 %, to obliczamy:
479,4 × 60 % = 287,6 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 2.2.1. Sprzedaż ciepła. Dział ten wypełniają wszystkie jednostki, dla których podstawową działalnością jest produkcja i dystrybucja energii cieplnej i zaopatrywanie w ciepłą wodę mieszkań, obiektów użyteczności publicznej, zakładów produkcyjno-usługowych oraz jednostki prowadzące inną działalność główną, a usługi w zakresie ciepłownictwa stanowią działalność drugorzędną. 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 łączne 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 wypełniają przedsiębiorstwa energetyki cieplnej, które 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.

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, że 1 MW mocy cieplnej wystarcza do ogrzania 50 dam^3.

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 opałowych,
- jako wsad do procesów petrochemicznych.

Oleje opałowe lekkie (kod 96) - Ekoterm, RGterm 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 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, okrąglaków, 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 (biodegradowalnych) zawartych w całkowitej ilości odpadów.