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

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G - 02b

Sprawozdanie bilansowe nośników energii i infrastruktury ciepłowniczej

za rok 2007

Urząd Statystyczny

w .....

Symbol rodzaju podstawowej działalności wg PKD

Przekazać/wysłać do dnia 5 lutego 2008 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 5 września 2006 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2007 (Dz. U. Nr 170, poz. 1219, z późn. zm.)

E-mail sekretariatu dyrektora/prezesa firmy - WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI

Dział 1. Bilanse nośników energii

Dane z jednym znakiem po przecinku

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zapas początkowy	Produkcja	Zakup ogółem	Zakup ogółem	Zakup w tym zakup z zagranicy	Zakup w tym zakup z zagranicy	Sprzedaż	Sprzedaż	Zużycie	Zapas końcowy
				ilość	ilość	ilość	wartość w tys. zł	ilość	wartość w tys. zł	ilość	wartość w tys. zł	ilość	ilość
0		1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11
Drewno opałowe (biomasa leśna)	01	t	95										
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	02	t	60										
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	03	t	61										
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	04	t	02										
Węgiel brunatny (lignit)	05	t	03										
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	06	t	04										
Torf	07	t	94										
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	dam^3	13										
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09	dam^3	14										
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	10	t	62										
Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	11	t	66										
Benzyna silnikowa, bezołowiowa	12	t	88										
Benzyna lotnicza	13	t	69										
Oleje napędowe do silników (Diesla)	14	t	64										
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	15	t	10										
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	16	t	37										
Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	17	t	38										
Nafty pozostałe	18	t	74										

Dział 1. Bilanse nośników energii (dok.) *Dane z jednym znakiem po przecinku*

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zapas początkowy	Produkcja	Zakup			Sprzedaż		Zużycie	Zapas końcowy
						ogółem		w tym zakup z zagranicy				
					ilość		wartość w tys. zł	ilość		wartość w tys. zł	ilość	
0		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	19	t	75									
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	20		76									
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	21		77									
Olej opałowy lekki	22		96									
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1%) (ciężki olej opałowy)	23		98									
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1%) (ciężki olej opałowy)	24		99									
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	25		71									
Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)	26		12									
Wazelina, woski parafinowe i inne, włączając ozokeryt	27		72									
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	28		73									
Energia elektryczna	29	MWh	24									
Gaz koksowniczy	30	dam^3	16									
Paliwa odpadowe gazowe	31	GJ	79									
Gaz wielkopiecowy	32	dam^3	19									
Ciepło w parze i gorącej wodzie	33	GJ	23									
Biogaz z wysypisk odpadów	34		25									
Biogaz z oczyszczalni ścieków	35		26									
Biogaz pozostały	36		27									
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE	37		36									
Paliwa stałe z biomasy rolniczej	38		33									
Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	39		83									
Pozostałe paliwa stałe z biomasy	40		84									
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	41		34									
w tym oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	42		22									
Nieorganiczne odpady komunalne stałe	43		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		Kotłownie/ ciepłownie	lokalne (wbudowane)		
03			pozostałe		
04		Elektrociepłownie			
05	z tego	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 2.1.2. 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

Kotły			Liczba kotłów	Łączna moc kotłów (MW)	Roczna produkcja (GJ) *(dane z jednym znakiem po przecinku)*		Zużycie paliwa *(dane z jednym znakiem po przecinku)*						Instalacje 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		szt. 7	% 8	szt. 9	% 10	szt. 11	% 12
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									
	Pozostałe paliwa stałe z biomasy	06							X									
Olejowe	Olej opałowy lekki	07							X									
	Olej opałowy ciężki	08							X									
Gazowe	Gaz ziemny	09					X											
	Gaz ciekły	10							X									
	Biogaz	11					X											
Dwupaliwowe	Olej opałowy	12							X									
	Gaz	13					X											
Inne		14					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-mail każdy znak powinien zostać wpisany w odrębną kratkę.
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															

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 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.

Symbol PKWiU	Nazwa grupowania wg PKWiU	Lp.
0	1	
ex.02.01.14	Drewno opałowe (biomasa leśna)	01
10.10.11-50.00	Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	02
10.10.11-30.00	Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	03
10.10.12-00.00	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	04
10.20.10-30.00	Węgiel brunatny (lignit)	05
10.20.10-50.00 ex.10.30.10	Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	06
ex.10.30.10-00.00	Torf	07
11.10.20-00.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08
11.10.20-00.20	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09
23.10.10-30; 23.10.10-50.00	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	10
23.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	11
23.20.11-50	Benzyna silnikowa, bezołowiowa	12
23.20.11-40.00	Benzyna lotnicza	13
23.20.15-50.10; 23.20.15-50.20; 23.20.15-50.30	Oleje napędowe do silników (Diesla)	14
ex. 23.20.15-50.90	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	15
23.20.12	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	16
23.20.14-00.10	Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	17
23.20.14-00.90	Nafty pozostałe	18
23.20.13-70.10 23.20.13-70.90	Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	19
23.20.13-50	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	20
x	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	21
x	Olej opałowy lekki	22
23.20.17-50.00	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1%) (ciężki olej opałowy)	23
23.20.17-70.00	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1%) (ciężki olej opałowy)	24
23.20.18-50.20 23.20.18-50.80	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	25
x	Gaz ciekły LPG (propan i butan skroplony)	26
23.20.31-00	Wazelina, woski parafinowe i inne, włączając ozokeryt	27
23.20.32-50.00	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	28
40.11.10	Energia elektryczna	29
40.21.10-03.00	Gaz koksowniczy	30
x	Paliwa odpadowe gazowe	31
40.21.10-05.00	Gaz wielkopiecowy	32
40.30.10	Ciepło w parze i gorącej wodzie	33
x	Biogaz z wysypisk odpadów	34
x	Biogaz z oczyszczalni ścieków	35
x	Biogaz pozostały	36
ex. 24.66.48-93.00	Bioetanol, Biodiesel, Biometanol, Biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE	37
x	Paliwa stałe z biomasy rolniczej	38
x	Frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	39
x	Pozostałe paliwa stałe z biomasy	40
x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	41
23.20.18-50.80 23.20.40-00.00	w tym oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	42
x	Nieorganiczne odpady komunalne	43

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

W rubryce 1 - wyszczególnione są 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 = 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 olej napędowy do silników (Diesla) (kod 64)

1 tona = 1160 litrów olej napędowy 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 olej opałowy lekki (kod 96)

1 tona = 1050 litrów olej opałowy ciężki (kod 98 i 99)

1 tona = 1330 litrów benzyna specjalna (kod 75)

1 tona = 1110 litrów oleje silnikowe (kod 71)

1 tona = 1850 litrów gaz ciekły LPG (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 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.

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). 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 - 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 8 - 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 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 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 i jednostki zużytego paliwa powinny być takie jak 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 1-6 dotyczą kotłów na paliwo stałe.

Wiersze 7-8 dotyczą kotłów na paliwo ciekłe.

Wiersze 9-11 dotyczą kotłów gazowych. Pod pojęciem gaz ziemny rozumie się gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany.

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, 9, 11 liczbę eksploatowanych urządzeń,

– w rubrykach 8, 10, 12 procentowy udział eksploatowanych urządzeń w odniesieniu do ogólnej 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 źródła.

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 x 21500 = 479450 MJ
479450 : 1000 = 479,4 GJ

Jeżeli sprawność naszego kotła wynosi 60 %, to obliczamy:

479,4 x 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 1MW 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.

Drewno opałowe (biomasa leśna) (kod 95)

– drewno opałowe w postaci polan, okrąglaków, brykietów, peletów,

– drzewne odpady leśne w postaci drewna niewymiarowego: gałęzi, czubów, żerdzi, z przecinek, krzewów, chrustu i karpów.

Paliwa stałe z biomasy rolniczej (kod 33)

– rośliny pochodzące z upraw energetycznych: rośliny drzewiaste szybkorosnące (np. wierzby, topole, eukaliptusy), wieloletnie byliny dwuliścienne (np. topinambur, ślazowiec pensylwański, rdesty, róża), trawy wieloletnie (np. trzcina pospolita, miskanty), zboża produkowane w celach energetycznych (np. żyto, owies, siano),

– pozostałości organiczne z rolnictwa (np. słoma zbożowa i rzepakowa, kukurydziana, odchody zwierzęce),

– pozostałości ogrodnicze powstałe z produkcji, wycinki i procesów ogrodniczych prowadzonych w gospodarstwach ogrodniczych, 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 meble, ramy okienne).

Pozostałe paliwa stałe z biomasy (kod 84)

– odpady podlegające degradacji biologicznej, biomasa odpadowa, pochodzące z przemysłu (np. papierniczego, drzewnego, meblowego, spożywczego, włókienniczego).