

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

Numer identyfikacyjny - REGON

G-03
Sprawozdanie o zużyciu
paliw i energii

Portal sprawozdawczy GUS
www.stat.gov.pl
Urząd Statystyczny
35-959 Rzeszów
ul. Jana III Sobieskiego 10

Symbol rodzaju podstawowej działalności według PKD 2007

--	--	--	--	--	--	--	--

za rok 2010

Przekazać w terminie do dnia 16 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.).

Liczba dodatkowych egzemplarzy

Dział 3	Dział 4

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

Dział 1. Zużycie paliw i energii

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0				1	2	3	4	5	6	7
Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	01	t	60							
Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów	02		61							
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	03		02							
Węgiel brunatny (lignit), z wyłączeniem brykietów	04		03							
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	05		04							
Torf	06		94							
Ropa naftowa	07		07							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	dam ³	13							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09		14							
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)	10		15							
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	11	t	62							
Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	12		66							
Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa	13		88							
Benzyna lotnicza (destylat ropy naftowej (30 do 220 °C) sporządzana specjalnie dla lotniczych silników tłokowych)	14		69							
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	15		37							
Paliwo typu nafty do silników odrzutowych (turbinowych)	16		38							
Nafta inna niż lotnicza; nafty pozostałe	17		74							
Oleje napędowe do silników (Diesla)	18		64							
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	19		10							
Oleje opałowe lekkie	20		96							
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)	21		98							
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)	22		99							
Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)	23		59							
Benzyna lakiernicza i benzyny specjalne, pozostałe	24		75							
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyny do pirolizy i silnikowe (w tym lotnicze), pozostałe)	25		76							
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	26		77							
Surowce rafineryjne (półprodukty pochodzenia naftowego)	27		68							
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	28		71							
Etan; węglowodór alifatyczny nasycony	29	57								
Gaz płynny LPG - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych	30	12								
Gaz rafineryjny	31	78								
Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	32	72								

Dział 1. Zużycie paliw i energii (dokończenie)

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0				1	2	3	4	5	6	7
Koks naftowy	33	t	63							
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	34		73							
Benzole surowe stosowane jako paliwa napędowe, do ogrzewania lub do pozostałych celów	35		52							
Środki przeciwstukowe (dodatki uszlachetniające do paliw ciekłych)	36		81							
Energia elektryczna	37	MWh	24		X					
Gaz koksowniczy	38	dam ³	16							
Paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	39	GJ	79		X					
Gaz wielkopieczowy	40	dam ³	19							
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	41	GJ	23		X					
Biogaz z wysypisk odpadów	42		25		X					
Biogaz z oczyszczalni ścieków	43		26		X					
Biogaz rolniczy	44		29		X					
Biogaz pozostały	45		27		X					
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE	46		36		X					
Biomasa stała – leśna	47	t	95							
Biomasa stała – uprawy energetyczne	48	GJ	30		X					
Biomasa stała – odpady z rolnictwa	49		33		X					
Biomasa stała – frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	50		83		X					
Biomasa stała – pozostałe paliwa stałe z biomasy	51		84		X					
Oleje smarowe pozostałe oraz oleje pozostałe i odpadowe (przepracowane)	52		22		X					
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	53		34		X					
Nieorganiczne odpady komunalne stałe	54		35		X					
Suma kontrolna z wierszy (01 do 54)	55		28		X	X		X		X

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

Źródło pochodzenia		Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ	Źródło pochodzenia		Energia elektryczna w MWh	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ
0		1	2	0		1	2
Produkcja brutto	01			ze spalania biomasy leśnej	15		
z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	02	X		ze spalania biomasy stałej pochodzącej z upraw energetycznych	16		
z elektrociepłowni i elektrowni ciepłej	03			ze spalania odpadów z rolnictwa	17		
z elektrociepłowni z silnikami spalinowymi	04			ze spalania organicznych stałych odpadów komunalnych	18		
ciepła z koksowni	05	X		ze spalania pozostałych paliw stałych z biomasy	19		
z elektrowni wodnej	06		X	z pomp ciepła	20	X	
ze źródeł geotermalnych	07	X		z podgrzewaczy wody	21	X	
z energii słonecznej	08			ze spalania biopaliw	22		
z energii wiatru	09		X	z innych źródeł opis źródła	23		
ze spalania biogazu z wysypisk odpadów	10			Uzysk ciepła z procesów chemicznych	24	X	
ze spalania biogazu z oczyszczalni ścieków	11			Odzysk	25		
ze spalania biogazu rolniczego	12			Zakup	26		
ze spalania biogazu pozostałego	13			Sprzedaż	27		
ze spalania odpadów komunalnych stałych nieorganicznych	14			Zużycie (01+24+25+26-27)	28		

(e-mail osoby sporządzającej sprawozdanie – WYPEŁNIC WIELKIMI LITERAMI)

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejsowość, data)

(pieczęćka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy)

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

Produkcja wyrobu lub kierunek użytkowania					Zużycie nośników energii			
Lp.	nazwa wyrobu lub kierunek użytkowania	kod wyrobu (kierunek użytkowania)	wielkość produkcji (odniesienia)		nazwa nośnika	kod nośnika	zużycie na całą produkcję (odniesienie)	
							w jednostkach naturalnych	w GJ
0	1	2	3	3	4	5	6	7

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii (dokończenie)

Produkcja wyrobu lub kierunek użytkowania					Zużycie nośników energii			
Lp.	nazwa wyrobu lub kierunek użytkowania	kod wyrobu (kierunek użytkowania)	wielkość produkcji (odniesienia)		nazwa nośnika	kod nośnika	zużycie na całą produkcję (odniesienie)	
							w jednostkach naturalnych	w GJ
	0	1	2	3	4	5	6	7

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(e-mail osoby sporządzającej sprawozdanie – WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

(miejsowość, data)

(pieczęć imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy)

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej:

.....przemiana w obiekcie energetycznym

.....kod wyrobu z przemiany

1. Zużycie nośników energii

Nazwa zużytego nośnika energii	Kod		Zużycie nośników energii w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Zużycie nośników energii w GJ
0			1	2	3
Paliwa wsadowe					
	1				
	2				
	3				
	4				
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
Razem (wiersze od 01 do 14)	15				
Potrzeby energetyczne					
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	16	23		X	
Energia elektryczna	17	24		X	
	18				
	19				
	20				
	21				
Razem (wiersze od 16 do 21)	22				
Ogółem (wiersze 15+22)	23				

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej
(dokończenie):

.....przemiana w obiekcie energetycznym

.....kod wyrobu z przemiany

2. Produkcja nośników energii i wyrobów nieenergetycznych (uzysk)

Nazwa nośnika energii		Kod	Produkcja nośników energii (uzysk) w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Produkcja nośników energii (uzysk) w GJ
0			1	2	3
Produkcja nośników energii (uzysk)					
		24			
		25			
		26			
		27			
		28			
		29			
		30			
		31			
Razem (wiersze od 24 do 31)		32			
PKWiU 2008	Nazwa wyrobu nieenergetycznego	Kod	Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk) w tonach	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk) w GJ
0			1	2	3
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)					
19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	33	66		
ex. 20.11.11	Azot	34	54	X	X
ex. 20.13.41	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51		
20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	36	55		
ex. 20.14.73	Benzole surowe	37	52		
X	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56		
X	Inne wyroby	39	53		
Razem (wiersze od 33 do 39)		40			

.....
 (e-mail osoby sporządzającej sprawozdanie – WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

Kierownik komórki odpowiedzialnej za prawidłowe rozliczenie procesu przemiany energetycznej

.....
 (podać czytelnie imię i nazwisko, telefon)

Objaśnienia do formularza G-03

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 | | | | | | | | | |

1. Podstawą do sporządzenia sprawozdania G-03 jest dokumentacja podstawowa, prowadzona przez dział głównego energetyka lub inną komórkę odpowiedzialną za gospodarkę paliwowo-energetyczną jednostki sprawozdawczej.

2. Pojęcia i zasady sporządzania sprawozdań z gospodarki paliwowo-energetycznej zostały omówione w zeszytach metodycznych pt. „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z zakresu gospodarki paliwami i energią oraz definicje stosowanych pojęć” (wydanych przez GUS w 2006 r. dostępnych również na stronie internetowej GUS pod adresem: http://www.stat.gov.pl/gus/5840_1098_PLK_HTML.htm) i „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z gospodarki paliwowo-energetycznej” (wydanym przez GUS w 2000 r.).

3. Ilości zużytych nośników energii określonych w jednostkach naturalnych należy wykazywać z jednym znakiem po przecinku, a po przeliczeniu ich na GJ należy wykazywać je w wartościach całkowitych.

4. W sprawozdaniu należy stosować nazwy nośników energii podane w rubryce 0 działu 1.

5. Przyporządkowanie pozycji PKWiU do poszczególnych wierszy działu 1 przedstawiono w załączniku nr 1 do objaśnień.

Dział 1. Zużycie paliw i energii

Rubryka 0 - w rubryce tej wymienione są nazwy nośników energii. Zużycie tych nośników podlega ścisłemu rozliczeniu.

Rubryka 1 - należy podać zużycie całkowite poszczególnych nośników paliw i energii w jednostce sprawozdawczej. Zużycie to należy podawać w jednostkach miary podanych w rubryce 0.

Ilości nośników energii, wykazywane w zużyciu całkowitym, **muszą wynikać z ewidencji przychodów, rozchodów, stanów zapasów (na składowiskach, w zbiornikach) oraz strat i ubytków naturalnych.**

Straty i ubytki naturalne nośników energii **(z wyjątkiem strat przesyłu i dystrybucji (sieciowych) energii elektrycznej oraz gazu ziemnego)** należy zaliczyć do zużycia bezpośredniego.

Kopalnie węgla kamiennego nie powinny wliczać do zużycia węgla kamiennego deputatów pracowniczych.

Rubryka 2 - należy podać średnią wartość opałową paliwa. Wartości opałowe poszczególnych partii zużytych paliw należy ustalać według następujących zasad:

1. Wartości opałowe: węgla kamiennego do celów energetycznych i do koksowania, węgla brunatnego, brykietów z węgla kamiennego i brunatnego, koks i półkoks z węgla, gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego, gazu z koksowni, ropy naftowej, biogazu, biomasy stałej oraz nośników wymienionych w dziale 1 formularza w wierszu 46 (kody nośników: 02, 03, 04, 07, 13, 14, 16, 22, 25, 26, 27, 29, 30, 33, 34, 35, 36, 60, 61, 62, 83, 84) należy ustalić na podstawie pomiarów wykonanych w laboratorium własnym lub na zlecenie w innej jednostce organizacyjnej oraz informacji podanych w umowie o dostawę lub w fakturze dostawcy.

W przypadku gdy zmierzona wartość opałowa w istotny sposób różni się od wartości opałowej w fakturze dostawcy, należy ją uzgodnić z dostawcą.

Do czasu uzgodnienia obowiązują wartości opałowe podane w fakturach dostawcy.

2. W przypadku braku możliwości wykonania pomiarów wartości opałowych oraz braku danych o wartości opałowej w umowie o dostawę lub na fakturze dostawcy należy wykazywać standardowe wartości opałowe paliw podane w załączniku nr 2 do „Zasad metodycznych sprawozdawczości statystycznej z gospodarki paliwowo-energetycznej”.

Rubryka 3 - należy podać całkowitą ilość energii zawartej w zużytych nośnikach energii w GJ. Jest ona równa iloczynowi danych wykazanych w rubrykach 1 i 2 podzielonemu przez 1000. Przy przeliczaniu energii elektrycznej na GJ dane z rubr. 1 należy pomnożyć przez 3,6 [GJ/MWh].

Dane dotyczące zużycia ciepła (kod 23), wykazane w rubryce 3 muszą być identyczne z danymi wykazanymi w rubryce 1.

Suma w wierszu 55 spełnia rolę sumy kontrolnej.

Rubryki 4 i 5 - należy podać zużycie wsadowych nośników energii we wszystkich przemianach energetycznych występujących w jednostce sprawozdawczej oraz w wyrobie 115 (ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni konwencjonalnej). Do przemian energetycznych zalicza się procesy technologiczne, których celem jest przetworzenie jednego lub kilku nośników energii na inne nośniki energii. Wykaz przemian zawiera załącznik nr 2 do objaśnień.

Średnie wartości opałowe paliw wsadowych należy ustalać według zasad podanych w omówieniu rubryki 2.

Zużycie ciepła w rubrykach 4 i 5 wykazują tylko jednostki sprawozdawcze wytwarzające energię elektryczną z ciepła pochodzącego z:

- zakupu w innej jednostce sprawozdawczej,
- odzysku w ramach jednostki sprawozdawczej.

Niedopuszczalne jest wykazywanie w rubrykach 4 i 5 zużycia ciepła, które zostało wyprodukowane w kotłach ciepłowniczych (parowych, wodnych) w ramach jednostki sprawozdawczej.

Zużycie energii elektrycznej w rubrykach 4 i 5 wykazują tylko zawodowe elektrownie szczytowo-pompowe. Zużycie to jest równe zużyciu energii na pompowanie wody.

Rubryka 6 i 7 - należy podać zużycie bezpośrednie poszczególnych nośników energii, do którego należy zaliczyć straty i ubytki naturalne **(z wyjątkiem strat przesyłu i dystrybucji (sieciowych) energii elektrycznej oraz gazu ziemnego)**. Jest ono równe różnicy między danymi z rubryk 1 i 4 oraz 3 i 5.

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

1. Energia elektryczna

Wiersz 01 - należy podać całkowitą ilość wytworzonej energii elektrycznej brutto w jednostce sprawozdawczej (suma wierszy: **03, 04, 06, 08-19, 22, 23**), tj. wytworzonej przez wszystkie generatory i zmierzonej na zaciskach tych generatorów:

- w elektrociepłowni i elektrowni ciepłej, uwzględniając współspalanie różnych paliw (wiersz 03),
- w małej elektrociepłowni z silnikami spalinowymi (agregatami) o mocy niższej od 0,5 MW (wiersz 04),
- w elektrowni wodnej (wiersz 06),
- w elektrowni słonecznej (wiersz 08),
- w elektrowni wiatrowej (wiersz 09),
- w elektrowni wykorzystującej wyłącznie biogaz jako paliwo wsadowe (wiersze 10-13),
- w elektrowniach wykorzystujących wyłącznie odpady komunalne nieorganiczne jako paliwo wsadowe (wiersz 14),
- w elektrowniach wykorzystujących wyłącznie paliwa stałe z biomasy (wiersz 15-19),
- w elektrowniach wykorzystujących jako paliwo wsadowe biopaliwa (wiersz 22),
- innych źródeł energii (posiadających połączenie z siecią elektroenergetyczną - wiersz 23).

W sprawozdaniu G-03 nie wykazuje się energii elektrycznej wytworzonej przez małe mobilne agregaty prądowców pracujące na potrzeby właściciela (niemające połączenia z siecią elektroenergetyczną). Paliwa ciekłe zużyte na produkcję energii przez te agregaty prądowców należy wykazać jako zużycie bezpośrednie paliw ciekłych w rubr. 6 i 7 działu 1.

Wiersz 25 - należy podać ilość energii elektrycznej z odzysku (w hamowni).

Wiersz 26 - należy podać całkowitą ilość zakupionej energii elektrycznej. Jednostki energetyki zawodowej w pozycji tej wykazują **tylko energię elektryczną zakupioną na potrzeby własne**, tzn. zużytą na potrzeby rozdzielni, ogrzewanie, produkcję ciepła w ciepłowniach oraz na dopompowywanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych. Pozycja ta nie zawiera danych o zakupie energii elektrycznej przeznaczonej do odsprzedaży.

Wiersz 27 - należy podać całkowitą ilość energii elektrycznej sprzedanej (z produkcji własnej) energetyce zawodowej lub innej jednostce sprawozdawczej.

Wiersz 28 - należy podać zużycie energii elektrycznej w jednostce sprawozdawczej (wiersze 01+24+25+26 -27). Zużycie to powinno być zgodne z danymi wykazanymi w dziale 1, w rubryce 1, kod 24.

Jednostki energetyki zawodowej w pozycji tej wykazują zużycie energii elektrycznej jedynie na potrzeby własne (bez strat sieciowych).

2. Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie

Wiersz 01 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w jednostce sprawozdawczej (suma wierszy: 02-05, 07, 08, 10-23).

Wiersz 02 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej), ze wszystkich paliw, również niekonwencjonalnych.

Przez produkcję ciepła w ciepłowni (kotłowni) rozumie się ciepło wytworzone i oddane na zewnątrz ciepłowni (na potrzeby jednostki sprawozdawczej lub do innych odbiorców).

Do produkcji ciepła wykazywanej w wierszu 02 nie należy zaliczać:

- zużycia ciepła na potrzeby własne ciepłowni, tzn. podgrzewanie lub rozmrażanie paliwa, napędy urządzeń pomocniczych,
- strat ciepła w wymiennikach i rurociągach na obszarze ciepłowni.

Elektrownie zawodowe i przemysłowe w wierszu tym wykazują produkcję ciepła wytworzoną w kotłach ciepłowniczych.

Wykazana w wierszu 02 ilość wyprodukowanego ciepła powinna być zgodna z ilością podaną w dziale 3, rubryka 2 (wielkość produkcji) przy produkcji ciepła z ciepłowni/kotłowni konwencjonalnej - kod 115.

Ilość wyprodukowanego ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie w kotłach należy określać na podstawie pomiaru ilości przepływającego nośnika w obiegu kotłowym i parametrów na wyjściu z kotła i jego zasilania. Jeżeli opomiarowanie kotła nie pozwala na takie określenie ilości wyprodukowanego ciepła w kotłach, dopuszcza się oszacowanie tej wielkości na podstawie sprawności kotła i ilości energii doprowadzonej do kotła w paliwie. W tym przypadku ilość wyprodukowanego ciepła w kotłach stanowi iloczyn ilości energii doprowadzonej do kotłów (zużytych paliw) i sprawności kotła.

Wiersz 03 - należy podać całkowitą ilość ciepła wytworzonego w elektrowni (zawodowej lub przemysłowej).

Produkcja wykazana w wierszu 03 musi być zgodna z produkcją wykazaną w dziale 4 oraz w innych obowiązujących sprawozdaniach dotyczących elektrowni zawodowych i przemysłowych.

Wiersze 04, 05, 07, 08 i 10 do 23 - należy podać ilość ciepła, oddaną na zewnątrz do sieci dystrybucyjnej lub zużytą na potrzeby własne przedsiębiorstwa:

- uzyskaną w wyniku wykorzystania ciepła powstałego w małej elektrociepłowni z silnikami spalinowymi (agregatami) o mocy niższej od 0,5 MW (wiersz 04),
- uzyskaną w wyniku wykorzystania ciepła powstałego w koksowni (wiersz 05),
- uzyskaną w wyniku wykorzystania gorącej wody geotermalnej (wiersz 07),
- uzyskaną z energii słońca (wiersz 08),
- wytworzoną w kotłach opalanych biogazem (wiersze 10-13), odpadami komunalnymi (wiersz 14), paliwami z biomasy stałej (wiersze 15-19),
- uzyskaną w pompach ciepła (wiersz 20), podgrzewaczach wody (wiersz 21),
- uzyskaną w wyniku spalania biopaliw (wiersz 22),
- uzyskaną z innych źródeł energii (wiersz 23).

Ilość uzyskanego ciepła i energii elektrycznej wyprodukowana w elektrociepłowni wykazana w wierszach 10-13, 15-19 powinna być rozliczona w ramach przemiany 036 w dziale 4.

Wiersz 24 - należy podać ilość ciepła z uzysku z innych procesów chemicznych wykorzystywaną w procesach produkcyjnych i przemianach energetycznych rozliczanych w sprawozdaniu G-03.

Wiersz 25 - należy podać ilość ciepła z odzysku. Źródłem ciepła z odzysku mogą być np. kotły bezpaleniskowe, wymienniki ciepła zasilane gorącym powietrzem, spalinami lub gorącymi gazami produkcyjnymi.

Wiersz 26 - należy podać całkowitą ilość ciepła otrzymaną (zakupioną) z zewnątrz. Ilość ciepła otrzymanego (zakupionego) i wykazanego w sprawozdaniu powinna być uzgodniona z dostawcą. Należy wykazać zarówno ciepło zakupione i zużyte przez jednostkę sprawozdawczą, jak i ciepło przeznaczone do odsprzedaży innym jednostkom (odbiorcom). Dotyczy to głównie jednostek zajmujących się dystrybucją ciepła.

Wiersz 27 - należy podać ilość ciepła oddanego (sprzedanego) na zewnątrz do innej jednostki sprawozdawczej, tj. do sieci cieplnej lub do innych odbiorców.

Wiersz 28 - należy podać zużycie ciepła w jednostce sprawozdawczej (wiersze 01+24+25+26-27), które musi być równe zużyciu energii cieplnej (ciepła) wykazanej w dziale 1, rubryce 1, kod 23.

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

W dziale tym rozlicza się szczegółowo zużycie paliw i energii na wyróżnione wyroby i kierunki użytkowania, określone w załączonej liście, stanowiącej załącznik nr 3 do objaśnień, niezależnie od wielkości produkcji. W przypadku wyrobów jednostka sprawozdawcza ma obowiązek wykazania wielkości odniesienia, tzn. wielkości produkcji w rubr. 2.

W przypadku kierunków użytkowania (254, 255, 256, 257, 259) jednostka sprawozdawcza wykazuje tylko całkowite zużycie paliw i energii na określony cel, tzn. nie ma obowiązku wykazywania wielkości odniesienia, czyli w rubryce 2 wpisuje się 0.

Rubryka 0 - należy wpisać nazwę wyrobu lub kierunku użytkowania. Nazwy wyrobów lub kierunków użytkowania w dziale 3 muszą być zgodne z wykazem podanym w załączonej liście (zał. nr 3).

Rubryka 1 - należy wpisać kod wyrobu lub kierunku użytkowania, zgodnie z załączoną listą.

Rubryka 2 - należy wpisać wielkość produkcji (odniesienia) obowiązującą dla danego wyrobu lub 0 w przypadku kierunków użytkowania. Wielkość produkcji powinna być zgodna z produkcją wykazaną w sprawozdaniu P-01 (dział 1, rubr. 4), w przypadku gdy zakres PKWiU dla wyrobów wykazanych w sprawozdaniu P-01 (dział 1, rubr. 2) jest zgodny z zakresem PKWiU dla odpowiednich wyrobów znajdujących się na liście asortymentowej do sprawozdania G-03, dział 3 (zał. nr 3).

Wielkości odniesienia należy podawać w jednostkach miary podanych w załączonej liście.

Rubryka 3 - należy wpisać wielkość produkcji w GJ dla następujących wyrobów:

- | | |
|---|------------|
| - gaz ziemny wysokometanowy (wydobycie) | (kod 110), |
| - gaz ziemny zaazotowany (wydobycie) | (kod 112), |
| - ropa naftowa (wydobycie) | (kod 107), |
| - węgiel kamienny (wydobycie) | (kod 101), |
| - węgiel kamienny (odzysk z hałd) | (kod 412), |
| - węgiel brunatny (wydobycie) | (kod 103). |

Produkcję tę oblicza się przez pomnożenie wielkości produkcji w jednostkach naturalnych z rubr. 2 przez wartość opałową i podzieleniu przez 1000.

Rubryka 4 - należy wpisać nazwy zużytych nośników energii.

Nazwy te muszą być zgodne z nazwami podanymi w rubryce 0 działu 1 (z wyjątkiem nazw nośników odzysku paliw i energii). W przypadku procesów, w których występuje odzysk paliw i energii, należy wpisać jedną z następujących nazw:

- „Odzysk paliw gazowych” (kod 41),
- „Odzysk gazu z wielkich pieców” (kod 49) (łącznie ze zużyciem gazu wielkopieczowego na potrzeby własne wielkiego pieca),
- „Odzysk paliw przemysłowych stałych i ciekłych” (kod 40),
- „Odzysk ciepła” (kod 43),
- „Uzysk ciepła z procesów chemicznych” (kod 45),
- „Odzysk energii elektrycznej” (kod 44).

Rubryka 5 - należy wpisać kod nośnika energii zgodny z numeracją podaną w rubryce 0 działu 1 (z wyjątkiem kodów nośników odzysku paliw i energii). W przypadku występowania odzysku paliw i energii należy wpisać następujące kody:

- kod 41 dla „Odzysku paliw gazowych”,
- kod 49 dla „Odzysku gazu z wielkich pieców”,
- kod 40 dla „Odzysku paliw przemysłowych stałych i ciekłych”,
- kod 43 dla „Odzysku ciepła”,
- kod 45 dla „Uzysku ciepła z procesów chemicznych”,
- kod 44 dla „Odzysku energii elektrycznej”.

Rubryka 6 - należy podać zużycie poszczególnych nośników w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1 (z wyjątkiem jednostek odzysku paliw i energii). Jednostką miary dla nośników odzysku paliw i energii o kodach: 40, 41, 43, 45 są GJ, energii elektrycznej (44) MWh oraz gazu z wielkich pieców (49) dam³.

W przypadku występowania odzysku paliw i energii ilości wykazywane w rubryce 6 powinny być równe:

- ilościom energii odzyskanej i przekazanej z rozliczanego procesu na zewnątrz, tzn. do innego procesu technologicznego w ramach jednostki sprawozdawczej lub do innej jednostki sprawozdawczej. Dotyczy to paliw odpadowych gazowych, paliw odpadowych przemysłowych stałych i ciekłych, ciepła i energii elektrycznej. W ilości odzyskanej energii nie należy uwzględniać zużycia omawianych nośników na potrzeby rozliczanego procesu,
- produkcji gazu z wielkich pieców, łącznie z zużyciem gazu z wielkich pieców na potrzeby wielkiego pieca. Zużycie gazu z wielkich pieców na potrzeby wielkiego pieca należy również wykazać przy rozliczaniu wyrobu o kodzie 123 z kodem nośnika „19”.

Dane dotyczące odzysku energii (kody 40, 41, 43, 44, 45, 49) należy podać ze znakiem „-”.

Rubryka 7 - należy podać całkowite zużycie poszczególnych nośników energii w GJ na dany wyrób (odniesienie).

Jest ono równe iloczynowi danych wykazanych w rubryce 6 i wartości opałowej zużytego nośnika energii podzielonemu przez 1000. Przy przeliczaniu energii elektrycznej na GJ dane z rubr. 6 należy pomnożyć przez 3,6 [GJ/MWh].

Dane dotyczące zużycia ciepła (kod 23), wykazane w rubryce 7 muszą być identyczne z danymi wykazanymi w rubryce 6.

Przy obliczaniu tych wielkości należy przestrzegać zasad podanych w opisie wypełniania działu 1.

Po wyczerpaniu listy zużywanych paliw oraz odzysku paliw w kolejnym wierszu należy:

- w rubryce 4 wpisać słowo „Razem”,
- w rubryce 5 wpisać kod „31”,
- w rubryce 6 wpisać znak „X”,
- w rubryce 7 podać sumę ilości energii zużytych paliw w GJ pomniejszoną o odzysk paliw. Po wpisaniu danych w wierszu „Razem” w następnych wierszach należy:

a. rozliczyć zużycie ciepła, energii elektrycznej oraz odzysk ciepła i energii elektrycznej łącznie z uzyskiem ciepła z procesów chemicznych według zasad omówionych powyżej i obowiązujących dla pozostałych nośników energii,

b. rozliczyć zużycie energii ogółem, wpisując w kolejnym wierszu:

- w rubryce 4 słowo „Ogółem”,
- w rubryce 5 kod „32”,
- w rubryce 6 znak „X”,
- w rubryce 7 podać sumę danych wykazanych w wierszu „Razem”, „Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie”, „Uzysk ciepła z procesów chemicznych”, „Energia elektryczna” pomniejszoną o ilość odzyskanej energii, tzn. ilości wykazane w wierszach z kodem nośnika 43 i 44.

Wiersz „Ogółem” należy wypełnić również wtedy, gdy na dany wyrób (kierunek użytkowania) jest zużywany tylko jeden rodzaj nośnika. W tym przypadku w wierszu „Ogółem” należy powtórzyć dane z wiersza „Razem” (kod 31) lub z wiersza „Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie” (kod 23) bądź z wiersza „Energia elektryczna” (kod 24). Po zakończeniu rozliczania określonego wyrobu lub kierunku użytkowania paliw i energii i oddzieleniu tego rozliczenia linią poziomą, przez całą szerokość formularza, należy rozpocząć rozliczanie kolejnego wyrobu lub kierunku użytkowania. Jeżeli w jednostce sprawozdawczej dane dotyczące jednostkowego zużycia paliw i energii nie mieszczą się na podstawowym formularzu G-03, należy wykazywać je na dodatkowych egzemplarzach działu 3 tego formularza.

Jeżeli sprawozdanie zawiera więcej niż jeden egzemplarz, należy w polu u góry sprawozdania głównego nad działem 1 podać liczbę dodatkowych egzemplarzy (załączników).

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej

Dział 4 sporządzają jednostki sprawozdawcze, w których występują procesy technologiczne mające na celu przemianę jednego lub kilku nośników (paliw wsadowych) na inne nośniki energii (produkcja nośników energii, uzysk). Każdą przemianę energetyczną należy rozliczać na oddzielnym egzemplarzu formularza działu 4.

Przemianę „rafineria” i „mieszalnia” produktów naftowych należy rozliczyć na formularzu RAF-1.

Informacje o liczbie wypełnionych egzemplarzy działu 4 należy wpisać w polu nad działem 1 sprawozdania podstawowego.

W tytule działu należy wpisać nazwę przemiany i obiektu energetycznego oraz kod wyrobu z przemiany zgodnie z tablicą 1 załącznika nr 2.

1. Zużycie nośników energii

Rubryka 0 - należy wpisać kody nośników energii, zgodne z numeracją podaną w rubryce 0 działu 1, a następnie nazwy nośników paliw wsadowych, zużytych w przemianie energetycznej (wiersze 01–14) oraz nazwy nośników energii, zużytych na potrzeby

energetyczne przemiany (wiersze 16–21). Nazwy powinny być zgodne z nazwami nośników energii podanymi w rubryce 0 działu 1.

Rubryka 1 - należy podać zużycie paliw wsadowych i nośników energii na potrzeby energetyczne przemiany w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1.

Uwaga! W przypadku wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu podziału paliwa należy dokonywać metodą opisaną szczegółowo w zeszycie metodycznym „Zasady metodyczne sprawozdawczości statystycznej z zakresu gospodarki paliwami i energią oraz definicje stosowanych pojęć” - GUS 2006.

Rubryka 2 - należy podać średnie wartości opałowe zużytych nośników energii, obliczone zgodnie z zasadami obowiązującymi w dziale 1. Dla energii elektrycznej należy stosować przelicznik 1 MWh = 3,6 GJ.

Rubryka 3 - należy podać zużycie nośników energii w GJ.

Zużycie to otrzymuje się przez pomnożenie danych z rubryk 1 i 2 i podzielenie przez 1000.

2. Produkcja nośników energii (uzysk) i wyrobów nieenergetycznych

Rubryka 0 - należy podać nazwy i kody nośników energii, uzyskanych w procesie przemiany energetycznej.

Rubryka 1 - należy wykazać produkcję nośników energii (uzysk) w jednostkach miary podanych w rubryce 0 działu 1 oraz produkcję (uzysk) wymienionych na formularzu wyrobów niepaliwowych w tonach.

Rubryka 2 - należy podać średnie wartości opałowe wyprodukowanych (uzyskanych) nośników energii oraz wyrobów niepaliwowych. Średnie wartości opałowe wyrobów z przemiany należy obliczać według zasad obowiązujących w dziale 1.

Rubryka 3 - należy wykazać ilość energii w GJ uzyskanej w nośnikach energii oraz wyrobach niepaliwowych. Ilości te są równe iloczynom danych z rubr. 1 i rubr. 2 podzielonym przez 1000.

Dodatkowe objaśnienia do formularza:

1. Wartość opałowa - ciepło spalania zmniejszone o ciepło parowania wody powstałej z paliwa podczas jego spalania.

2. Zużycie całkowite - stanowi sumę zużycia bezpośredniego nośników energii i zużycia na przemiany energetyczne (wsad).

3. Zużycie na przemiany energetyczne (wsad) - równa się sumie zużycia poszczególnych nośników energii, wykorzystanych jako surowiec wsadowy, tzn. poddanych przetwarzaniu na inne nośniki energii w procesach technologicznych uznanych za przemiany energetyczne. Pozycja ta nie obejmuje zużycia nośników energii (zarówno dostarczonych z zewnątrz, jak i z własnej produkcji) na potrzeby energetyczne przemiany związane z obsługą danego procesu technologicznego. Zużycie to zalicza się do zużycia bezpośredniego.

4. Zużycie bezpośrednie - równa się sumie nośników energii, jaka została zużyta w odbiornikach końcowych bez dalszego przetwarzania (przemiany) na inne nośniki energii. Zgodnie z tym określeniem pozycja ta obejmuje również nośniki energii (paliwa) zużyte jako surowiec technologiczny w procesie produkcji niektórych wyrobów (np. gaz ziemny jako surowiec w procesie produkcji amoniaku syntetycznego). Zużycie bezpośrednie obejmuje również

straty i ubytki naturalne nośników energii u odbiorców, nie obejmuje zaś strat sieciowych energii elektrycznej i gazu ziemnego.

5. Przemiana energetyczna - jest to proces technologiczny, w którym jedna postać energii (przeważnie nośniki energii pierwotnej, np. węgiel) zamienia się na inną, pochodną postać energii (np. energię elektryczną, ciepło, koks, gaz z procesów technologicznych itp.).

6. Odzysk (energii i paliw) – ilość energii (paliw) odzyskana w danym procesie technologicznym i przekazana na zewnątrz do wykorzystania w innych procesach technologicznych.

7. Uzysk ciepła z procesów chemicznych - ciepło pochodzące z procesów, w których nie ma energii wsadowej (w postaci nośników paliw i energii) doprowadzanej do reakcji chemicznych zachodzących w danym procesie.

8. Bilans przemiany energetycznej - dla każdej przemiany energetycznej można sporządzić rozliczenie energii doprowadzonej do przemiany i energii uzyskanej z przemiany. Różnica między tymi wielkościami to straty energii w przemianie energetycznej.

Rozliczenie energii doprowadzonej do przemiany składa się z dwóch części, a mianowicie:

- rozliczenie zużycia nośników energii na **wsad przemiany**, czyli zużycia tych nośników energii, które stanowią surowiec technologiczny przemiany energetycznej;
- rozliczenie zużycia nośników energii na **potrzeby energetyczne przemiany**, czyli zużycie energii przez urządzenia pomocnicze (podajniki, napędy pomp i wentylatorów itp.).

9. Biogaz - gaz uzyskiwany w procesie beztlenowej fermentacji biomasy, odpowiednio: odpadów na składowiskach (z wysypisk odpadów), osadów ściekowych (z oczyszczalni ścieków), biomasy pochodzącej z upraw energetycznych, pozostałości z produkcji roślinnej i odchodów zwierzęcych (rolniczy) oraz odpadów w rzeźniach, browarach i pozostałych branżach żywnościowych (pozostały).

10. Biomasa stała

A. Biomasa leśna - drewno 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).

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

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

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

E. 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.

11. Pozostałe odpady przemysłowe - są to odpady stałe i ciekłe z przemysłu pochodzenia nieorganicznego spalane w ciepłowniach i elektrociepłowniach.

12. Nieorganiczne odpady komunalne - są to odpady niepodlegające degradacji biologicznej z gospodarstw domowych oraz handlu i usług (w tym odpady szpitalne) spalane w ciepłowniach i elektrociepłowniach.

13. Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE - są to substancje ciekłe pochodzenia organicznego stanowiące wsad do produkcji paliw i biopaliw ciekłych (benzyn silnikowych, oleju napędowego).

Przykład wypełniania formularza podano w załączniku nr 4 do objaśnień.

Przyporządkowanie pozycji PKWiU do poszczególnych wierszy działu 1

Załącznik nr 1

Lp.	Symbol PKWiU 2008	Nazwa nośnika energii wg grupowania PKWiU
01	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów
02	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów
03	19.20.11	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego
04	05.20.10	Węgiel brunatny (lignit), z wyłączeniem brykietów
05	19.20.12; 19.20.13	Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe
06	08.92.10	Torf
07	ex. 06.10.10	Ropa naftowa
08	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy
09	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany
10	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)
11	ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)
12	19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)
13	ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa
14	ex. 19.20.21	Benzyna lotnicza (destylat ropy naftowej (30 do 220 °C) sporządzana specjalnie dla lotniczych silników tłokowych)
15	19.20.22	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych
16	19.20.25	Paliwo typu nafty do silników odrzutowych (turbinowych)
17	19.20.24	Nafta inna niż lotnicza; nafty pozostałe
18	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)
19	ex. 19.20.26	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)
20	ex. 19.20.28	Oleje opałowe lekkie
21	ex. 19.20.28	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)
22	ex. 19.20.28	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)
23	ex. 19.20.42	Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)
24	ex. 19.20.23	Benzyna lakiernicza i benzyny specjalne, pozostałe
25	ex. 19.20.23	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyny do pirolizy i silnikowe (w tym lotnicze), pozostałe)
26	ex. 19.20.42	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane
27	ex. 19.20.23	Surowce rafineryjne (półprodukty pochodzenia naftowego) Surowiec rafineryjny (olej lekki), lekki częściowo przetworzony destylat wykorzystywany jako materiał zasilający rafinerie
	ex. 19.20.26	Surowiec rafineryjny (olej ciężki), ciężki częściowo przetworzony destylat wykorzystywany jako materiał zasilający rafinerie
	ex. 19.20.29	Oleje smarowe, wykorzystywane jako surowce rafineryjne do przeprowadzania procesu specyficznego
28	ex. 19.20.29	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe
29	ex. 20.14.11	Etan; węglowodór alifatyczny nasycony
30	x	Gaz płynny LPG - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych
31	ex. 19.20.32	Gaz rafineryjny
32	ex. 19.20.41	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu
33	ex. 19.20.42	Koks naftowy
34	ex. 19.20.42	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)
35	ex. 20.14.73	Benzole surowe stosowane jako paliwa napędowe, do ogrzewania lub do pozostałych celów
36	20.59.42	Środki przeciwstukowe (dodatki uszlachetniające do paliw ciekłych)
37	35.11.10	Energia elektryczna
38	ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy
39	ex. 35.21.10	Paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej
40	ex. 35.21.10	Gaz wielkopieczowy
41	35.30.11	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie
42	x	Biogaz z wysypisk odpadów
43	x	Biogaz z oczyszczalni ścieków
44	x	Biogaz rolniczy
45	x	Biogaz pozostały
46	ex. 20.59.59	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE
47	ex. 02.20.14	Biomasa stała - leśna
48	x	Biomasa stała - uprawy energetyczne
49	x	Biomasa stała - odpady z rolnictwa
50	x	Biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych
51	x	Biomasa stała - pozostałe paliwa stałe z biomasy
52	ex. 19.20.29; 38.12.25	Oleje smarowe pozostałe oraz oleje pozostałe i odpadowe (przepracowane)
53	x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe
54	x	Nieorganiczne odpady komunalne stałe

ex. - Dotyczy części grupowania

Tablica 1. Charakterystyka przemian energetycznych rozliczanych w ramach sprawozdawczości statystycznej

Załącznik nr 2

Lp.	Przemiana energetyczna	Obiekt energetyczny	Nośniki energii zużywane na wsad	Nośniki energii zużywane na potrzeby energetyczne	Wyroby energetyczne/nieenergetyczne (Uzysk)	Kod wyrobu z przemiany
Produkcja energii elektrycznej						
1	Wytwarzanie energii elektrycznej	Elektrownia wodna przepływowa lub zbiornikowa - elektroenergetyki zawodowej - przemysłowej - małej prywatnej	Energia wody	Energia elektryczna	Energia elektryczna	021 ^{b)} 034 ^{b)} 035 ^{b)}
		Elektrownia wodna szczytowo-pompowa	Energia elektryczna	Energia elektryczna	Energia elektryczna	022 ^{b)}
		Elektrownia wiatrowa	Energia wiatru		Energia elektryczna	023 ^{b)}
		Elektrownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	011 ^{c)}
		Elektrownia przemysłowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	014
Produkcja energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie						
2	Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła	Elektrownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	041
		Elektrownie i elektrociepłownie na paliwach odnawialnych	Biogaz, biomasa stała, nieorganiczne odpady komunalne stałe		Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	036
		Elektrociepłownie z silnikami spalinowymi	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Energia elektryczna Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	037

^{b)} Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie informacji z dodatkowych źródeł.

^{c)} Elektrownie zawodowe rozliczają w sprawozdaniu G-03 łącznie przemiany 011, 015, 017 pod kodem 041. Podział zużycia energii na przemiany 011, 015, 017 jest dokonywany w ramach systemu komputerowego przetwarzania danych przy wykorzystaniu dodatkowych sprawozdań resortowych.

^{d)} Przedsiębiorstwa, które mają agregaty o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 0,5 MW wykazują w dziale 2 produkcję energii elektrycznej i ciepła w wierszu 03 i rozliczają ją w przemianach 014 i 016, a przedsiębiorstwa mające agregaty o łącznej mocy mniejszej od 0,5 MW wykazują produkcję energii elektrycznej i ciepła w dziale 2 w wierszu 04 i rozliczają ją łącznie w przemianie 037.

Produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie						
3	Wytwarzanie ciepła	Ciepłownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	029 ^{a)}
		Ciepłownia niezawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	028 ^{a)}
		Kotły ciepłownicze energetyki zawodowej	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	015 ^{c)}
		Elektrownia zawodowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	017 ^{c)}
		Elektrownia przemysłowa	Wszystkie rodzaje paliw	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	016
		Pompy ciepła	Ciepło zawarte w glebie, w wodach podziemnych lub z procesów technologicznych (źródło niskotemperaturowe)	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie (odbiornik średnotemperaturowy)	038 ^{b)}
		Podgrzewacze elektryczne	Energia elektryczna, ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	Energia elektryczna	Ciepło w parze wodnej i/lub gorącej wodzie	039 ^{b)}
Produkcja przetworzonych nośników energii i wyrobów nieenergetycznych						
4	Wytwarzanie brykietów z węgla brunatnego	Brykietownia węgla brunatnego	Węgiel brunatny	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna	Brykiety z węgla brunatnego	002
5	Wytwarzanie koksu	Koksownia	Węgiel kamienny, gaz ziemny wysokometanowy, koks, smoła, gaz wielkopiecowy	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna, gaz wielkopiecowy, gaz koksowniczy, gaz wysokometanowy	Nośniki energii: gaz koksowniczy, koks, ciepło w parze wodnej i / lub gorącej wodzie. Wyroby nieenergetyczne: smoła, benzol, siarczan amonu, azot, siarka	003
6	Wytwarzanie gazu wysokometanowego	Odazotownia	Gaz ziemny zaazotowany	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna, gaz ziemny zaazotowany, wysokometanowy	Gaz ziemny wysokometanowy, azot	009
7	Wytwarzanie gazu wielkopiecowego	Wielkie piece	Koks		Gaz wielkopiecowy	033 ^{b)}
8	Rafinacja ropy naftowej	Rafineria	Ropa naftowa, gazolina naturalna, półprodukty rafineryjne z przerobu ropy naftowej, dodatki uszlachetniające pochodzenia nienaftowego, benzyny, paliwa odrzutowe, oleje napędowe, oleje opałowe	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie, energia elektryczna, gaz rafineryjny, węgiel kamienny, gaz ziemny wysokometanowy, gaz koksowniczy, benzyny, oleje napędowe, oleje opałowe, gaz ciekły	Nośniki energii: benzyny silnikowe, paliwa odrzutowe, oleje napędowe i opałowe, gaz ciekły, gaz rafineryjny, półprodukty rafineryjne z przerobu ropy naftowej. Wyroby nieenergetyczne: rozpuszczalniki, benzyny specjalne, smary i oleje, parafiny, asfalty, nafty i inne.	010
9	Wytwarzanie standaryzowanych produktów naftowych	Mieszalnia produktów naftowych	Benzyny silnikowe, benzyny lotnicze, paliwa odrzutowe, oleje napędowe i półprodukty z przerobu ropy naftowej		Benzyny silnikowe, benzyny lotnicze, paliwa odrzutowe, oleje napędowe, oleje opałowe	024 ^{b)}

Uwaga. Przemiany(8 i 9) „Rafinacja ropy naftowej” i „Wytwarzanie standaryzowanych produktów naftowych” należy rozliczać na formularzu RAF-1.

- ^{a)} Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie rozliczenia wskaźników jednostkowego zużycia paliw i energii dla wyrobu „Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie”.
- ^{b)} Bilans przemiany jest sporządzany w ramach systemu komputerowego przetwarzania sprawozdań G-03 na podstawie informacji z dodatkowych źródeł.
- ^{c)} Elektrownie zawodowe rozliczają w sprawozdaniu G-03 łącznie przemiany 011, 015, 017 pod kodem 041. Podział zużycia energii na przemiany 011, 015, 017 jest dokonywany w ramach systemu komputerowego przetwarzania danych przy wykorzystaniu dodatkowych sprawozdań resortowych.
- ^{d)} Przedsiębiorstwa, które mają agregaty o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 0,5 MW wykazują w dziale 2 produkcję energii elektrycznej i ciepła w wierszu 03 i rozliczają ją w przemianach 014 i 016, a przedsiębiorstwa mające agregaty o łącznej mocy mniejszej od 0,5 MW wykazują produkcję energii elektrycznej i ciepła w dziale 2 w wierszu 04 i rozliczają ją łącznie w przemianie 037.

Lista asortymentowa wyrobów i usług do sporządzania sprawozdania w dziale 3

L.p.	Symbol PKWiU 2008	Grupowanie wg PKWiU	Nazwa wyrobu lub usługi	Kod G-03	Jednostka miary
1	ex. 35.30.11	Para wodna i gorąca woda	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/ kotłowni (konwencjonalnej)	115	GJ
2	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny (wydobywanie)	Węgiel kamienny (wydobywanie)	101	t, GJ
3	ex. 05.10.10	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	Węgiel kamienny (odzysk z hałd)	412	t, GJ
4	ex. 05.20.10	Węgiel brunatny – lignit (wydobywanie)	Węgiel brunatny (wydobywanie)	103	t, GJ
5	ex. 06.10.10	Ropa naftowa (wydobywanie)	Ropa naftowa (wydobywanie)	107	t, GJ
6	49.50.11	Transport rurociągowy surowej lub rafinowanej ropy naftowej i produktów naftowych	Transport ropy naftowej oraz produktów naftowych rurociągami (tłoczenie)	108	t
7	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy (wydobywanie)	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czystogazowych, wysokometanowy (wydobywanie)	110	dam ³ , GJ
8	ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany (wydobywanie)	Gaz ziemny w stanie gazowym z otworów ropno-gazowych i czystogazowych zaazotowany (wydobywanie)	112	dam ³ , GJ
9	49.50.12	Transport rurociągowy gazu ziemnego	Transport gazu ziemnego rurociągami (tłoczenie gazu wysokometanowego)	111	dam ³
10	ex. 03.11	Rybołówstwo w wodach morskich	Połowy dalekomorskie	281	tys. ton
11	ex. 03.11; ex. 03.12	Rybołówstwo w wodach przybrzeżnych i śródlądowych	Połowy przybrzeżne i śródlądowe	408	tys. moto-godz.
12	ex. 07.29.11	Rudy i koncentraty miedzi (przerób)	Koncentraty miedzi (przerób)	132	t
13	ex. 07.29.11	Rudy i koncentraty miedzi (wydobywanie)	Rudy miedzi (wydobywanie)	131	t
14	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny (wydobywanie)	Rudy ołowiu siarczkowe; rudy ołowiu węglanowe, rudy cynku siarczkowe i węglanowe (wydobywanie)	133	t
15	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny (przerób)	Koncentraty cynku i ołowiowo-cynkowe (przerób)	134	t
16	ex. 07.29.15	Rudy i koncentraty ołowiu, cynku i cyny	Tlenek cynku spiekany	137	t
17	ex. 08.91.12	Piryty żelazowe niewyprażone; siarka surowa lub nierafinowana	Siarka surowa lub nierafinowana - rodzima płynna (metoda otworowa)	152	t
18	ex. 10.61	Produkty przemiału zbóż	Przemiał zbóż w młynach elektrycznych	336	t
19	10.81.11, -12, -13	Cukier trzcinowy i buraczany surowy lub rafinowany, cukier i syrop klonowy	Cukier	231	t
20	11.05.10	Piwo, z wyłączeniem odpadów browarnych	Piwo słodowe	232	hl

21	ex. 08.93.10; ex. 10.84.30	Sól i czysty chlorek sodu	Sól warzona	153	t
22	ex. 16.21.13	Płyty wiórowe i podobne płyty z drewna lub pozostałych materiałów drewnopochodnych	Płyty wiórowe i podobne płyty z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych	222	t
23	16.21.14	Płyty pilśniowe z drewna lub pozostałych materiałów drewnopochodnych	Płyty pilśniowe z drewna lub innych materiałów drewnopochodnych	221	t
24	17.11.12	Masa celulozowa drzewna sodowa lub siarczanowa, inna niż do przerobu chemicznego	Masa celulozowa drzewna siarczanowa lub sodowa	226	t
25	ex. 17.12; ex. 38.11.52	Papier i tektura	Tektura	229	t
26	ex. 17.12; ex. 38.11.52	Papier i tektura	Papier	228	t
27	ex. 19.20.32	Butadien skroplony; etylen, propylen, butylen, butadien i pozostałe gazy pochodzenia naftowego, węglowodory gazowe, z wyłączeniem gazu ziemnego	Butadien	161	t
28	ex. 19.20.32	Butadien skroplony; etylen, propylen, butylen, butadien i pozostałe gazy pochodzenia naftowego, węglowodory gazowe, z wyłączeniem gazu ziemnego	Etylen, propylen	159	t
29	ex. 20.12.24	Pigmenty i preparaty, na bazie ditlenku tytanu, zawierające ≥ 80 % masy ditlenku tytanu	Biele tytanowe	181	t
30	ex. 20.13.21	Chlor gazowy i ciekły (m. przeponowa)	Chlor – metoda przeponowa	164	t
31	ex. 20.13.21	Chlor gazowy i ciekły (m. rtęciowa)	Chlor – metoda rtęciowa	163	t
32	ex. 20.13.21	Węgiel (sadze oraz pozostałe postacie węgla, gdzie indziej niesklasyfikowane)	Sadze techniczne (węgle techniczne)	145	t
33	ex. 20.13.22	Disiarczek węgla	Dwusiarczek węgla	180	t
34	ex. 20.13.24	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	Kwas siarkowy kontaktowy i nitrozowy	165	t
35	ex. 20.13.24	Kwas fosforowy (kwas ortofosforowy)	Kwas fosforowy	179	t
36	ex. 20.13.25	Wodorotlenek sodu w roztworze wodnym (ług sodowy lub ciekła soda kaustyczna)	Wodorotlenek sodowy (soda kaustyczna) w roztworze	170	t
37	ex. 20.13.43	Bikarbonat surowy (soda surowa, kwaśny węglan sodu surowy); węglany	Bikarbonat surowy (soda surowa; kwaśny węglan sodowy surowy)	166	t
38	ex. 20.13.43	Soda bezwodna	Soda bezwodna (kalcynowana 98 %)	168	t
39	ex. 20.13.64	Węgiel wapnia (karbid)	Węgiel wapnia (karbid)	172	t
40	ex. 20.14.11	Węglowodory alifatyczne nienasycone, pozostałe, z wyłączeniem etylenu, propenu, butenu, butadienu - 1,3, izoprenu	Acetylen	154	t
41	ex. 20.14.12	Styren	Styren	146	t

42	ex. 20.14.52	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	6-heksanolaktam (epsilon-kaprolaktam)	175	t
43	ex. 20.15.10	Kwas azotowy techniczny	Kwas azotowy techniczny	434	t
44	ex. 20.15.10	Amoniak syntetyczny gazowy i ciekły	Amoniak z gazu ziemnego	155	t
45	20.15.31	Mocznik	Mocznik nawozowy	182	t
46	20.15.35	Mieszanki azotan amonu z węglanem wapnia	Mieszanki azotan amonowego z węglanem wapniowym (saletrzak)	184	t
47	20.15.33	Azotan amonu	Saletra amonowa nawozowa	186	t
48	ex. 20.15.41	Superfosfat potrójny granulowany, borowany	Superfosfat potrójny	149	t
49	ex. 20.15.41	Superfosfat prosty granulowany pozostały	Superfosfat prosty granulowany	188	t
50	20.15.71	Nawozy zawierające azot, fosfor i potas (trzykładnikowe NPK)	Nawozy zawierające azot, fosfor i potas, o zawartości azotu w masie > lub ≤ niż 10 % (nawozy trzykładnikowe NPK)	190	t
51	ex. 20.15.74	Nawozy dwuskładnikowe (NP) typu nitrofoska	Nawozy dwuskładnikowe (NP) typu nitrofoska	189	t
52	ex. 20.16.30	Polichlorek winylu, w formach podstawowych	Polichlorek winylu w formach podstawowych	178	t
53	20.17.10	Kauczuk syntetyczny w formach podstawowych	Kauczuki syntetyczne i lateksy	177	t
54	ex. 23.11.11	Szko łane i walcowane, ciagnione i dmuchane, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szko ł budowlane płaskie ciagnione	216	t
55	ex. 23.11.11	Szko łane i walcowane, ciagnione i dmuchane, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szko ł budowlane płaskie walcowane	217	t
56	23.11.12	Szko ł typu float i szkło powierzchniowo zagruntowane lub polerowane, w arkuszach, ale nieobrobione inaczej	Szko ł budowlane płaskie „float”	440	t
57	ex. 23.51.11	Klinkier cementowy (m. sucha)	Klinkier cementowy (metoda sucha)	201	t
58	ex. 23.51.11	Klinkier cementowy (m. mokra)	Klinkier cementowy (metoda mokra)	202	t
59	ex. 23.51.12	Cement portlandzki, cement glinowy, cement żuźłowy i podobne rodzaje cementu hydraulicznego	Cement (przemiał)	203	t
60	ex. 23.52.10	Wapno palone, wapno gaszone i wapno hydrauliczne	Wapno palone (niegaszone)	204	t
61	ex. 23.52.20	Spoiva gipsowe zawierające gips palony lub siarczan wapniowy	Spoiva gipsowe zwykłe (G-2 do G-4, G-7, G-8, G-10) budowlane i przemysłowe, z wyjątkiem gipsu dentystycznego	205	t
62	24.10.11	Surówka i surówka zwierciadlista w gąskach, blokach lub pozostałych pierwotnych postaciach	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	123	t

63	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców martenowskich)	Stal surowa z pieców martenowskich	124	t
64	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z pieców elektrycznych)	Stal surowa z pieców elektrycznych	125	t
65	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (z konwertorów)	Stal surowa z konwertorów	126	t
66	ex. 24.10.21	Stal ciekła, wlewki, pozostałe formy pierwotne i półwyroby ze stali niestopowej (walcowane na gorąco)	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	127	t
67	ex. 24.20.13;	Rury, przewody rurowe i profile drażone ze stali (bez szwu)	Rury stalowe bez szwu	129	t
	ex. 24.20.13;				
	24.20.11, -12, ex. 24.20.13				
68	24.20.21, -22, -23, -24;	Rury i przewody rurowe, profile drażone, z otwartym szwem, spawane, nitowane lub zamknięte w podobny sposób, do zastosowań innych niż precyzyjne	Rury stalowe ze szwem	130	t
	ex. 24.20.33;				
	ex. 24.20.34;				
	24.20.31, -32; ex. 24.20.33;				
	ex. 24.20.34; 24.20.35				
69	ex. 24.31; ex. 24.32; ex. 24.33	Wyroby ciągnione, walcowane lub formowane na zimno	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	128	t
70	ex. 24.42.11	Aluminium nieobrobione plastycznie, niestopowe, z wyłączeniem aluminium w postaci proszku i płatków	Aluminium nieobrobione technicznie czyste (elektrolityczne)	136	t
71	ex.24.42.2; ex.24.43.2; ex.24.44.2; ex.24.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (walcowane)	Półprodukty (wyroby) walcowane z metali nieżelaznych i ich stopów	430	t
72	ex.24.42.2; ex.24.43.2; ex.24.44.2; ex.24.45.2	Półwyroby z metali nieżelaznych i ich stopów (wyciskane i ciągnione)	Półprodukty (wyroby) wyciskane i ciągnione z metali nieżelaznych i ich stopów	431	t
73	ex. 24.43.12	Cynk niestopowy nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk technicznie czysty (elektrolityczny)	138	t
74	ex. 24.43.12; ex. 24.43.11	Cynk niestopowy lub ołów nieobrobiony plastycznie, z wyłączeniem w postaci pyłu, proszku i płatków	Cynk rafinowany i ołów surowy z pieca szybowego	135	t

75	ex. 24.44.13	Miedź rafinowana, nieobrobiona plastycznie; niestopowa, z wyłączeniem spiekanych wyrobów walcowanych, wytłaczanych, kutych	Miedź rafinowana, nieobrobiona, niestopowa (elektrolityczna)	139	t
76	24.52.10	Usługi wykonywania odlewów stalowych	Odlewy stalowe	141	t
77	ex. 25.99.29;	Wyroby odlewane z żeliwa; odlewy maszynowe, wlewnice, walce do walcarek, wyroby z żeliwa ciągliwego (gdzie indziej niesklasyfikowane)	Odlewy żeliwne	140	t
	ex. 28.11.31;				
	ex. 28.91.11;				
	ex. 28.91.12				
78	ex. 25.99.29;	Odlewy i wyroby z aluminium, miedzi, ołowiu i cynku	Odlewy ze stopów metali nieżelaznych	432	t
	ex. 25.72.14;				
	ex. 28.15.39				
79	35.30.12	Usługi dostarczania pary wodnej gorącej wody w systemie sieciowym	Ogrzewanie pomieszczeń	255	—
80	37.00;	Usługi związane z odprowadzaniem i oczyszczaniem ścieków, ze zbieraniem, obróbką i usuwaniem odpadów, z przetwarzaniem i unieszkodliwianiem odpadów niebezpiecznych	Oczyszczanie ścieków	256	—
	ex. 38.11;				
	ex. 38.12;				
	ex. 38.21;				
	ex. 38.22				
81	49.1, -2; 52.21.11	Transport kolejowy, transport lądowy pozostały, transport morski i przybrzeżny, transport wodny śródlądowy, transport lotniczy regularny i nieregularny	Usługi transportowe ogółem	259	—
	49.3; 49.4;				
	50.1; 50.2;				
	50.3; 50.4				
	ex. 51.1; ex. 51.2				
	ex. 51.1; ex. 51.2				
82	ex. 49.10.11; ex. 49.10.19	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	280	tys. pas•km
83	ex. 49.10.11; ex. 49.10.19	Przewozy kolejowe międzymiastowe pasażerskie	Przewozy pasażerskie pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	274	tys. pas•km
84	ex. 49.20.1	Transport kolejowy towarów	Przewozy towarowe pociągami trakcji spalinowej normalnotorowej	277	tys. brutto t•km
85	ex. 49.20.1	Transport kolejowy towarów	Przewozy towarowe pociągami trakcji elektrycznej normalnotorowej	278	tys. brutto t•km
86	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy tramwajowe	271	tys. wozo-km

87	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy trolejbusowe	272	tys. wozo-km
88	ex. 49.31.22	Transport pasażerski różnymi środkami transportu, rozkładowy, miejski i podmiejski	Przewozy autobusami komunikacji miejskiej	273	tys. wozo-km
89	ex. 49.31.21; ex. 49.39.13	Transport drogowy pasażerski, rozkładowy, miejski i podmiejski oraz specjalizowany	Przewozy pasażerskie autobusami	292	tys. km
90	ex. 49.41.1; 49.42.1	Transport drogowy towarów pojazdami niewyspecjalizowanymi,	Przewozy towarowe samochodami ciężarowymi	289	tys. km
	ex. 49.41.1	Transport drogowy towarów pojazdami wyspecjalizowanymi			
91	50.10.1; 50.20.1	Transport morski i przybrzeżny pasażerski, towarów, włączając żeglugę bliskiego zasięgu	Transport morski pasażerski i towarowy	279	tys. ton
92	50.30.1	Transport wodny śródlądowy pasażerski	Przewozy pasażerskie statkami śródlądowymi	285	tys. pas•km
93	50.40.1	Transport wodny śródlądowy towarów	Przewozy towarowe statkami śródlądowymi	284	tys. t•km
94	51.10.11	Transport lotniczy regularny krajowy pasażerski	Przewozy lotnicze krajowe pasażerskie	407	tys. pas•km
95	51.10.13	Transport lotniczy regularny międzynarodowy pasażerski	Przewozy lotnicze regularne międzynarodowe pasażerskie	406	tys. pas•km
96	ex. 51.21.1	Transport lotniczy regularny krajowy towarów	Przewozy lotnicze krajowe towarowe	411	tys. t•km
97	ex. 51.21.1	Transport lotniczy regularny międzynarodowy towarów	Przewozy lotnicze międzynarodowe towarowe	410	tys. t•km
98	ex. 52.24.1	Usługi przeładunku towarów (w portach morskich)	Przeładunki w portach morskich	282	tys. ton
99	ex. 52.24.1	Usługi przeładunku towarów (w portach lądowych)	Przeładunki w portach lądowych	409	tys. ton
100	x	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	Zużycie nieenergetyczne (surowcowe)	254	—
101	x	Oczyszczanie spalin	Oczyszczanie spalin	257	—

ex - Dotyczy części grupowania

Przykład wypełniania formularza

Załącznik nr 4

Dział 1. Zużycie paliw i energii

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostki miary	Kod	Zużycie całkowite			Zużycie na przemiany energetyczne (wsad)		Zużycie bezpośrednie	
				w jednostkach naturalnych	wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	w GJ	w jednostkach naturalnych	w GJ	w jednostkach naturalnych (różnica rubryk 1 i 4)	w GJ (różnica rubryk 3 i 5)
0				1	2	3	4	5	6	7
Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	01	t	60	272903 0	20989	5727961	271486 5	5698236	1416 5	29725
Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów	02	t	61	1781408 2	29600	52729683	1781408 2	52729683		
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	dam ³	13	88605 7	35562	3150996	7685 7	273750	80920 0	2877246
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	11	t	62	1267502 3	29000	36757567	40 0	1160	1267462 3	36756407
Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa	13	t	88	6 4	44790	287			6 4	287
Oleje napędowe do silników (Diesla)	18	t	64	2788 2	43330	120813			2788 2	120813
Gaz płynny LPG - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych	30	t	12	0 5	47300	24			0 5	24
Energia elektryczna	37	MWh	24	1086902 9	X	3912850			1086902 9	3912850
Gaz koksowniczy	38	dam ³	16	540004 0	17060	9212468	55883 0	953420	484121 0	8259048
Gaz wielkopieczowy	40	dam ³	19	3807295 6	3500	13325535	1723183 6	6031143	2084112 0	7294392
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	41	GJ	23	7667453	X	7667453			7667453	7667453
Suma kontrolna z wierszy (01 do 54)	55	GJ	28	X	X	132605637	X	65687392	X	66918245

Dział 2. Bilans energii elektrycznej i ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie

Źródło pochodzenia	Lp.	Energia elektryczna w MWh		Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ		Źródło pochodzenia	Lp.	Energia elektryczna w MWh		Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie w GJ	
		1	2	1	2			1	2		
0		1		2		0		1		2	
Produkcja brutto	01	437829	0	4943215		ze spalania biomasy leśnej	15				
z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	02	X		7563		ze spalania biomasy stałej pochodzącej z upraw energetycznych	16				
z elektrociepłowni i elektrowni ciepłej	03	437829	0	4935652		ze spalania odpadów z rolnictwa	17				
z elektrociepłowni z silnikami spalinowymi	04					ze spalania organicznych stałych odpadów komunalnych	18				
ciepła z koksowni	05	X				ze spalania pozostałych paliw stałych z biomasy	19				
z elektrowni wodnej	06			X		z pomp ciepła	20	X			
ze źródeł geotermalnych	07	X				z podgrzewaczy wody	21	X			
z energii słonecznej	08					ze spalania biopaliw	22				
z energii wiatru	09			X		z innych źródeł opis źródła	23				
ze spalania biogazu z wysypisk odpadów	10					Uzysk z procesów chemicznych	24	X			
ze spalania biogazu z oczyszczalni ścieków	11					Odzysk	25				3352946
ze spalania biogazu rolniczego	12					Zakup	26	829445	4		
ze spalania biogazu pozostałego	13					Sprzedaż	27	180371	5		628708
ze spalania odpadów komunalnych stałych nieorganicznych	14					Zużycie (01+24+25+26-27)	28	1086902	9		7667453

Dział 3. Wskaźniki jednostkowego zużycia nośników energii

Lp.	Produkcja wyrobu lub kierunek użytkowania				Zużycie nośników energii				
	nazwa wyrobu lub kierunek użytkowania	kod wyrobu (kierunek użytkowania)	wielkość produkcji (odniesienia)	wielkość produkcji (odniesienia) w GJ	nazwa nośnika	kod nośnika	zużycie na całą produkcję (odniesienie)		
							w jednostkach naturalnych		w GJ
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie z ciepłowni/kotłowni (konwencjonalnej)	115	7563		Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	60	476	5	10007
					Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	62	40	0	1160
					Razem	31	X		11167
					Energia elektryczna	24	120	0	432
					Ogółem	32	X		11599
2	Surówka żelaza (w przeliczeniu na martenowską)	123	202834	0	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	62	1107341	8	32112912
					Gaz koksowniczy	16	24511	8	417574
					Gaz wielkopiecowy	19	1511004	4	5288515
					Odzysk gazu z wielkich pieców	49	-3807295	6	-12279487
					Razem	31	X		25539514
					Energia elektryczna	24	93424	1	336327
					Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	23	2200604		2200604
					Odzysk ciepła	43	-1749366		-1749366
					Ogółem	32	X		26327079
3	Stal surowa z konwertorów	126	2236587	0	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	13	13406	2	476889
					Gaz koksowniczy	16	19538	2	333287
					Razem	31	X		810176
					Energia elektryczna	24	84034	9	302526
					Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	23	1846481		1846481
					Odzysk ciepła	43	-798965		-798965
					Ogółem	32	X		2160218
4	Półwyroby i wyroby walcowane na gorąco	127	3830600	0	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	13	47160	0	1676328
					Gaz koksowniczy	16	133120	0	2271356
					Gaz wielkopiecowy	19	325655		1139792
					Razem	31	X		5087476
					Energia elektryczna	24	236045	9	849765
					Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	23	52600		52600
					Odzysk ciepła	43	-243910	0	-243910
					Ogółem	32	X		5745931
5	Wyroby walcowane, formowane, ciągnione na zimno	128	1240524	0	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	13	18754	0	666930
					Gaz koksowniczy	16	7611	0	129988
					Gaz wielkopiecowy	19	19205	5	67219
					Razem	31	X		864137
					Energia elektryczna	24	192591	5	693329
					Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	23	631213		631213
					Ogółem	32	X		2188679
6	Ogrzewanie pomieszczeń	255	0		Energia elektryczna	24	1969	7	7091
					Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	23	982273		982273
					Ogółem	32	X		989364
7	Oczyszczanie ścieków	256	0		Energia elektryczna	24	159	3	573
					Ogółem	32	X		573
8	Oczyszczanie spalin	257	0		Energia elektryczna	24	37818	4	136146
					Ogółem	32	X		136146
9	Usługi transportowe ogółem	259	0		Benzyna silnikowa bezołowiowa	88	6	4	287
					Oleje napędowe do silników (Diesla)	64	2788	2	120813
					Razem	31	X		121100
					Ogółem	32	X		121100

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: *Wytwarzanie energii elektrycznej w elektrowni przemysłowej* **014**

 przemiana w obiekcie energetycznym kod wyrobu z przemiany

Nazwa zużytego nośnika energii	Kod		Zużycie/produkcja nośników energii w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Zużycie/produkcja nośników energii w GJ
0			1	2	3
Paliwa wsadowe					
Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	1	60	121674	6	2553828
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym,	2	13	1	1	38
Gaz koksowniczy	3	16	25089	6	428054
Gaz wielkopiecowy	4	19	769503	1	2693261
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
Razem (wiersze od 01 do 14)	15				5675181
Potrzeby energetyczne					
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	16	23			X
Energia elektryczna	17	24	52703	0	X
	18				
	19				
	20				
	21				
Razem (wiersze od 16 do 21)	22				189731
Ogółem (wiersze 15+22)	23				5864912
Produkcja nośników energii (uzysk)					
Energia elektryczna	24	24	437829	0	1576184
Gaz koksowniczy	25	16			
	26				
	27				
	28				
	29				
	30				
	31				
Razem (wiersze od 24 do 31)	32				1576184
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)					
19.10.20	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)		33	66	
ex. 20.11.11	Azot		34	54	X
ex. 20.13.41	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane		35	51	
20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)		36	55	
ex. 20.14.73	Benzole surowe		37	52	
X	Odpady smołowe, osady kanałowe		38	56	
X	Inne wyroby		39	53	
Razem (wiersze od 33 do 39)			40		

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej: *Wytwarzanie ciepła w elektrowni przemysłowej* **016**
 przemiana w obiekcie energetycznym kod wyrobu z przemiany

Nazwa zużytego nośnika energii	Kod		Zużycie/produkcja nośników energii w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Zużycie/produkcja nośników energii w GJ	
0			1	2	3	
Paliwa wsadowe						
Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	1	60	149335	4	20989	3134401
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym,	2	13	1	3	35481	46
Gaz koksowniczy	3	16	30793	4	17061	525366
Gaz wielkopiecowy	4	19	944436	9	3500	3305529
	5					
	6					
	7					
	8					
	9					
	10					
	11					
	12					
	13					
	14					
Razem (wiersze od 01 do 14)	15					6965342
Potrzeby energetyczne						
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	16	23			X	
Energia elektryczna	17	24	46663	0	X	167987
	18					
	19					
	20					
	21					
Razem (wiersze od 16 do 21)	22					167987
Ogółem (wiersze 15+22)	23					7133329
Produkcja nośników energii (uzysk)						
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	24	23	4935652	0		4935652
Gaz koksowniczy	25	16				
	26					
	27					
	28					
	29					
	30					
	31					
Razem (wiersze od 24 do 31)	32					4935652
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)						
19.10.20	Smola destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	33	66			
ex. 20.11.11	Azot	34	54		X	X
ex. 20.13.41	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51			
20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	36	55			
ex. 20.14.73	Benzole surowe	37	52			
X	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56			
X	Inne wyroby	39	53			
Razem (wiersze od 33 do 39)		40				

Dział 4. Rozliczenie procesu przemiany energetycznej:

Wytwarzanie koksu w koksowni

003

przemiana w obiekcie energetycznym

kod wyrobu z przemiany

Nazwa zużytego nośnika energii	Kod		Zużycie/produkcja nośników energii w jednostkach naturalnych	Wartość opałowa w kJ/kg, kJ/m ³	Zużycie/produkcja nośników energii w GJ	
0			1	2	3	
Paliwa wsadowe						
Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	1	60	1781408	2	29600	52729683
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym,	2	13	7683	3	35618	273666
Gaz wielkopiecowy	3	19	9243	6	3500	32353
	4					
	5					
	6					
	7					
	8					
	9					
	10					
	11					
	12					
	13					
	14					
Razem (wiersze od 01 do 14)	15					53035702
Potrzeby energetyczne						
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	16	23	884533		X	884533
Energia elektryczna	17	24	84107	4	X	302787
Gaz koksowniczy	18	16	255290	0	17058	4354712
	19					
	20					
	21					
Razem (wiersze od 16 do 21)	22					5542032
Ogółem (wiersze 15+22)	23					58577734
Produkcja nośników energii (uzysk)						
Koks i półkoksz z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	24	62	1311098	0	29000	38021842
Gaz koksowniczy	25	16	540004	0	17060	9212468
	26					
	27					
	28					
	29					
	30					
	31					
Razem (wiersze od 24 do 31)	32					47234310
Produkcja wyrobów nieenergetycznych (uzysk)						
19.10.20	Smola destylowana z węgla kamiennego i brunatnego lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	33	66			
ex. 20.11.11	Azot	34	54		X	X
ex. 20.13.41	Siarczany pozostałe, gdzie indziej niesklasyfikowane	35	51			
20.13.66	Siarka (z wyjątkiem surowej, sublimowanej, strąconej i koloidalnej)	36	55			
ex. 20.14.73	Benzole surowe	37	52			
X	Odpady smołowe, osady kanałowe	38	56			
X	Inne wyroby	39	53			
Razem (wiersze od 33 do 39)	40					