

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	Numer identyfikacyjny - REGON	G-02b Sprawozdanie bilansowe nośników energii i infrastruktury ciepłowniczej za rok 2023	Portal sprawozdawczy GUS www.stat.gov.pl
Symbol rodzaju przeważającej działalności wg PKD 2007			Urząd Statystyczny 35-959 Rzeszów ul. Jana III Sobieskiego 10
			Termin przekazania: – do 16 lutego 2024 r.

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 773).

Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

(e-mail sekretariatu jednostki sporządzającej sprawozdanie – WYPELNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

Dział 1. Bilanse nośników energii Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku (z wyjątkiem danych w GJ podawanych w ilościach całkowitych).

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy		
				ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)						
						ogółem			w tym import	ogółem				w tym eksport	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01	t	060												
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02		061												
Antracyt	03		160												
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	04		002												
Węgiel brunatny (lignit)	05		003												
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	06		004												
Torf	07		094												
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	dam ³ (1000m ³)	013												
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09		014												
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10		017												
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11		018												
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	12	t	062												
Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	13		066												
Benzyna silnikowa, bezołowiowa	14		088												
Benzyna lotnicza	15		069												
Oleje napędowe do silników (Diesla)	16		064												
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	17		010												
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	18		037												
Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	19		038												
Nafty pozostałe	20		074												
Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	21		075												
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	22	076													

Dział 1. Bilanse nośników energii (dokończenie)

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku (z wyjątkiem danych w GJ podawanych w ilościach całkowitych).

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapas początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapas końcowy		
				ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)						
										ogółem				w tym import	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	23		077												
Olej opałowy lekki	24	t	096												
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy)	25		098												
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy)	26		099												
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	27		071												
Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone	28		012												
Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	29		072												
Koks naftowy	30		063												
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	31		073												
Energia elektryczna	32		MWh	024											X
Gaz koksowniczy	33		dam ³ (1000m ³)	016											X
Paliwa odpadowe gazowe	34	GJ	079												
Gaz wielkopieczowy	35	dam ³ (1000m ³)	019												
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	36	GJ	023											X	
Biogaz	z wysypisk odpadów ^{a)}	37	dam ³ (1000m ³)	025											
	z oczyszczalni ścieków ^{a)}	38		026											
	rolniczy ^{a)}	39		029											
	z procesów termicznych ^{a)}	40		124											
	pozostały, bez biowodoru ^{a)}	41		027											
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE (zużywane w transporcie)	42		036												
Biopaliwa do silników odrzutowych	43		137												
Biopaliwa stałe – część 1	drewno opałowe ^{a)}	44	t	101											
	uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych ^{a)}	45		138											
	odpady z rolnictwa ^{a)}	46		033											
	odpady zwierzęce ^{a)}	47		131											
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych ^{a)}	48		083											
	ług powarzelny i olej talowy surowy ^{a)}	49		184											
	biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu ^{a)}	50		084											
	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	51			034										

Dział 1. Bilanse nośników energii (dokończenie)

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku (z wyjątkiem danych w GJ podawanych w ilościach całkowitych).

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy	
						ogółem			w tym import					
						ilość			wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość				wartość w tys. zł (bez podatku VAT)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	52		022											
Nieorganiczne odpady komunalne stałe	53		035											
Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych ^{a)}	54		046											
Biopaliwa stałe – część 2d	gałęzie i wierzchołki drzew ^{a)}	55	102											
	pniaki ^{a)}	56	103											
	przemysłowe drewno okrągłe ^{a)}	57	104											
	kora ^{a)}	58	105											
	wióry, trociny, zrębki ^{a)}	59	106											
	drewno konsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii ^{a)}	60	107											
	węgiel drzewny ^{a)}	61	108											
	pelety i brykiety drzewne ^{a)}	62	109											
	uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe ^{a)}	63	139											
	osady ściekowe ^{a)}	64	183											
Wodór	65	dam ³ (1000m ³)	126											

^{a)} Łączna ilość nośników spełniających oraz niespełniających kryteria zrównoważonego rozwoju

Dział 1.1. Bilanse nośników energii spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku.

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy	
						ogółem			w tym import					
						ilość			wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość				wartość w tys. zł (bez podatku VAT)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Biogaz	z wysypisk odpadów spełniający kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	01	025											
	z oczyszczalni ścieków spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	02	026											
	rolniczy spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	03	029											
	z procesów termicznych spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	04	124											
	pozostały, bez biowodoru spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	05	027											

Dział 1.1. Bilanse nośników energii spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)} (dokończenie)

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku.

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy
				ilość		ogółem	w tym import		ilość	wartość w tys. zł (bez podatku VAT)			
						ilość	wartość w tys. zł (bez podatku VAT)			ilość			
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
drewno opałowe spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	06		101										
uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	07		138										
odpady z rolnictwa spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	08		033										
odpady zwierzęce spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	09		131										
frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych: spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	10		083										
ług powarzelny i olej talowy surowy spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	11		184										
biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	12		084										
gałęzie i wierchołki drzew spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	13	t	102										
pniki spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	14		103										
przemysłowe drewno okrągłe spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	15		104										
kora spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	16		105										
wióry, trociny, zrębki spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	17		106										
drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	18		107										
węgiel drzewny spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	19		108										
pelety i brykiety drzewne spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	20		109										
uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	21		139										
osady ściekowe spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	22		183										
Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	23		046										

^{a)} Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.), art. 29 ust. 2-7 i ust. 10

Dział 2. Substytucja paliw (wypełniać tylko wiersze, w których istnieje możliwość zastąpienia paliwa innym)

Paliwo podstawowe	Lp.	Jednostka miary	Zużycie paliwa		Maksymalne możliwe zużycie paliw zastępczych		
			ogółem	w tym ilość (w ujęciu procentowym) możliwa do zastąpienia innymi paliwami	4	5	6
0	1	2	3	4	5	6	
Olej opałowy	01	t			Gaz ziemny, dam ³	Węgiel, t	Inne paliwa, GJ
Gaz ziemny	02	dam ³			Paliwa ciekłe, t	Węgiel, t	Inne paliwa, GJ
Węgiel	03	t			Paliwa ciekłe, t	Gaz ziemny, dam ³	Inne paliwa, GJ
Inne paliwa	04	GJ			Paliwa ciekłe, t	Gaz ziemny, dam ³	Węgiel, t

Dział 3. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem

Dział 3.1. Wytwarzanie ciepła

Dział 3.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł

Lp.	Rodzaj źródła	Roczna produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, GJ
01	Ogółem	
02	kotłownie/ciepłownie	lokalne (wbudowane)
03		pozostałe
04	elektrociepłownie	na paliwo konwencjonalne
05		na paliwo odnawialne
06	podgrzewacze wody	elektryczne
07		gazowe
08		pozostałe
09	źródła geotermalne	
10	energia słoneczna (kolektory)	
11	pompy ciepła	
12	inne źródła	
13	odzysk z procesów technologicznych	

Lokalizacja obiektów (instalacji)

Identyfikator miejscowości

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

(miejscowość, gmina, powiat)

podaje US

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła

Liczba kotłowni - ciepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna kotłowni - ciepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)		Roczna produkcja ciepła w kotłowniach - ciepłowniach, GJ	Liczba elektrociepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna elektrociepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)		Roczna produkcja ciepła w elektrociepłowniach, GJ
	ogółem	w tym moc nowych kotłów oddanych do użytku w roku sprawozdawczym			ogółem	w tym moc nowych jednostek oddanych do użytku w roku sprawozdawczym	
1	2	3	4	5	6	7	8

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła dok.

Ciepło wprowadzone do eksploatowanych sieci pochodzące z produkcji własnej, GJ					Ciepło wprowadzone do eksploatowanych sieci pochodzące z zakupu, GJ					Długość eksploatowanych sieci ciepłowniczych, km (z jedną cyfrą po przecinku)	
ogółem	w tym wyprodukowane				ogółem	w tym wyprodukowane				przesyłowej i rozdzielczej	przyłączy do budynków
	ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych		ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych		
		ogółem	w tym w kogeneracji z wykorzystaniem paliw odnawialnych				ogółem	w tym w kogeneracji z wykorzystaniem paliw odnawialnych			
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Dział 3.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych (kotły o mocy równej lub większej niż 0,2 MW)

Lp.	Rodzaj kotłów	Rodzaj paliwa	Kod paliwa	Liczba kotłów	Zużycie paliwa na wsad w roku sprawozdawczym		Łączna moc osiągalna, MW (dane z dwoma miejscami po przecinku)	Roczna produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, GJ (rubr. 7*sprawność kotła)	Instalacja odsiarczania		Urządzenia odpylające		Palniki niskoemisyjne	
					tony/rok dam ³ /rok*	GJ/rok (rubr. 6*wartość opalowa nośnika)			liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
01	Jednopaliwowe													
02	Dwupaliwowe													
03	Wielopaliwowe													

* Dla kodu 079 w GJ/rok; rub.6 = rub.7

Dział 3.2. Moc i ilość ciepła sprzedanego/dostarczonego do odbiorców końcowych zużytego na cele grzewcze

Wyszczególnienie		Budynki ogrzewane centralnie					
		ogółem			w tym		
		moc cieplna zamówiona/osiągalna	ilość ciepła	budynki mieszkalne ^{a)}		urzędy i instytucje	
				moc cieplna zamówiona/osiągalna	ilość ciepła	moc cieplna zamówiona/osiągalna	ilość ciepła
		MW	GJ	MW	GJ	MW	GJ
0	1	2	3	4	5	6	
Ciepło sprzedane do odbiorców końcowych*	01						
Ciepło (z własnej produkcji) dostarczone do odbiorców końcowych lub/i zużyte na własne cele grzewcze**	02						

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

* Wypełniają wszystkie jednostki, które zajmują się sprzedażą ciepła do odbiorców końcowych.

** Wypełniają jednostki, które ciepło z produkcji własnej dostarczają do odbiorców końcowych (np. spółdzielnie mieszkaniowe) lub/i zużywają na własne cele grzewcze.

Dział 4. Zdolności produkcyjne instalacji produkujących wodór i e-paliwa oraz pojemności magazynowe wodoru

Lp		Moce produkcyjne wodoru dam ³ /rok (1000 m ³ /rok)		Moce produkcyjne e-paliw dam ³ /rok (1000 m ³ /rok)	Pojemności magazynowe wodoru TJ	
		ogółem	w tym moce produkcyjne wodoru w procesie reformingu parowego			
0		1	2	3	4	
01	Ogółem					
02	z tego z	z gazu ziemnego		X	X	
03		z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}		X	X	
04		z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}		X	X	
05		z ropy naftowej i produktów naftowych		X	X	
06		z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}		X	X	
07		z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}		X	X	
08		z paliw stałych (z węgla)		X	X	
09		z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}		X	X	
10		z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}		X	X	
11		z paliw odnawialnych (w tym z odpadów odnawialnych)			X	
12		z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}			X	
13		z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}			X	
14		z odpadów nieodnawialnych			X	
15		z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}			X	
16		z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}			X	
17		w procesie elektrolizy		X	X	
18		z tego z energii elektrycznej z sieci		X	X	
19		z tego z energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (bezpośrednie połączenie)		X	X	
20		z tego z energii elektrycznej z atomu (bezpośrednie połączenie)		X	X	
21		z tego z energii elektrycznej z paliw kopalnych (bezpośrednie połączenie)		X	X	
22		z tego inne procesy oparte na energii elektrycznej		X	X	
23		z innych źródeł			X	
24		z wodoru (w tym z wodoru o niskiej czystości)			X	
25		z amoniaku		X	X	
26		z e-paliw			X	X

^{a)} Technologia CCS polega na wychwytywaniu dwutlenku węgla ze spalin elektrowni i fabryk przemysłu ciężkiego oraz jego magazynowaniu. Celem jest ograniczenie emisji gazów cieplarnianych do atmosfery. Metoda ta ma trzy główne etapy: separację dwutlenku węgla, jego transport oraz zdeponowanie w sposób nieszkodliwy dla środowiska, najczęściej mówimy tu o metodach składowania pod ziemią.

Uwagi:

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

--

(e-mail kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania – WYPEŁNIAĆ WIELKIMI LITERAMI)

.....
(telefon kontaktowy
w zakresie sporządzonego sprawozdania)

.....
(miejsowość, data)

**Objaśnienia
do formularza G-02b**

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

Przykład wypełnienia e-maila:

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

Wszystkie dane w GJ podać w wartościach całkowitych.

Dział 1. Bilanse nośników energii

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

http://www.stat.gov.pl/cps/rde/xbr/gus/zasady_metodyczne_sprawozdawczosci_stat_paliw_2006.pdf

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

zapas początkowy (+) produkcja (+) zakup (+) inne przychody (-) sprzedaż (-) inne rozchody (-) zużycie (=) zapas końcowy, o ile nie stanowią inaczej wyjaśnienia uzupełniające. **Nie należy wykazywać zakupu/sprzedaży nośników w przypadku refakturowania oraz nośników ujętych w opłacie czynszowej.**

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

PKWiU 2015	Nazwa grupowania według PKWiU	Lp.	
0	1		
ex. 05.10.10	Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01	
ex. 05.10.10	Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02	
ex. 05.10.10	Antracyt	03	
19.20.11	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	04	
05.20.10	Węgiel brunatny (lignit)	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. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	
ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09	
ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10	
ex. 06.20.10	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11	
ex. 19.10.10	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	12	
19.10.20	Smola destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	13	
ex. 19.20.21	Benzyna silnikowa, bezołowiowa	14	
19.20.22	Benzyna lotnicza	15	
ex. 19.20.26	Oleje napędowe do silników (Diesla)	16	
ex. 19.20.26	Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	17	
ex. 19.20.24	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	18	
ex. 19.20.24	Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	19	
ex. 19.20.27	Nafty pozostałe	20	
19.20.23; ex. 19.20.25	Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	21	
ex. 19.20.25	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	22	
ex. 19.20.42	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	23	
ex. 19.20.28	Olej opałowy lekki	24	
ex. 19.20.28	Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy)	25	
ex. 19.20.28	Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy)	26	
ex. 19.20.29	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	27	
19.20.31	Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone	28	
ex. 19.20.41	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	29	
ex. 19.20.42	Koks naftowy	30	
ex. 19.20.42	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	31	
35.11.10	Energia elektryczna	32	
ex. 35.21.10	Gaz koksowniczy	33	
ex. 35.21.10	Paliwa odpadowe gazowe	34	
ex. 35.21.10	Gaz wielkopieczowy	35	
35.30.11	Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	36	
x	Biogaz	z wysypisk odpadów	37
x		z oczyszczalni ścieków	38
x		rolniczy	39
x		z procesów termicznych	40
x		pozostały, bez biowodoru	41
20.59.58; ex. 20.59.59	Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE (zużywane w transporcie)	42	
ex. 20.59.58; ex. 20.59.59	Biopaliwa do silników odrzutowych	43	
ex. 02.20.11; ex. 02.20.12; ex. 02.20.14; ex. 02.20.15	Biopaliwa stałe - część 1	drewno opałowe	44
x		uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	45
x		odpady z rolnictwa	46
x		odpady zwierzęce	47
x		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	48
x		ług powarzelny i olej talowy surowy	49
x		biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	50
x	Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	51	
ex. 19.20.29; 38.12.25	Oleje smarowe i odpadowe - przepracowane	52	

x	Nieorganiczne odpady komunalne	53	
20.59.58; ex. 20.59.59	Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	54	
x	Biopaliwa stałe - część 2	gałęzie i wierzchołki drzew	55
x		pniaki	56
x		przemysłowe drewno okrągłe	57
x		kora	58
x		wióry, trociny, zrębki	59
x		drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	60
ex. 02.20.14; ex. 02.20.15		węgiel drzewny	61
16.29.15		pelety i brykiety drzewne	62
x		uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	63
x		osady ściekowe	64
x	Wodór	65	

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

1 tona = 1344 litrów	benzyna silnikowa, bezołowiowa (kod 088)
1 tona = 1380 litrów	benzyna lotnicza (kod 069)
1 tona = 1194 litrów	oleje napędowe do silników (Diesla) (kod 064)
1 tona = 1160 litrów	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe) (kod 010)
1 tona = 1286 litrów	bioetanol (kod 036)
1 tona = 1250 litrów	biometanol (kod 036)
1 tona = 1121 litrów	biodiesel (kod 036)
1 tona = 1474 litry	biodimetyloeter (kod 036)
1 tona = 1448 litrów	paliwo typu benzyny do silników odrzutowych (kod 037)
1 tona = 1250 litrów	paliwo typu nafta do silników odrzutowych (turbinowych) (kod 038)
1 tona = 1250 litrów	nafty pozostałe (kod 074)
1 tona = 1330 litrów	benzyna lakiernicza i benzyna specjalna (kod 075)
1 tona = 1200 litrów	olej opałowy lekki (kod 096)
1 tona = 1081 litrów	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy) (kod 098)
1 tona = 1036 litrów	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy) (kod 099)
1 tona = 1110 litrów	oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe (kod 071)
1 tona = 1850 litrów	gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone (kod 012)
1 tona = 1264 litry	biopaliwa ciekłe (kod 046)
1 dam ³ = 10,972 MWh	gaz ziemny wysokometanowy (kod 013)
1 dam ³ = 8,611 MWh	gaz ziemny zaazotowany (kod 014)

W rubryce 2 podane są symbole kodu nośnika służące do identyfikacji niezbędnej do przetwarzania danych.

W rubrykach 3 i 13 należy podać zapas na początek roku (1 stycznia) oraz na koniec okresu sprawozdawczego.

W rubryce 4 należy wykazać łączną ilość wytworzonej produkcji zarówno z surowca własnego, jak i powierzono niezależnie od tego, czy wyroby te są przeznaczone do sprzedaży, czy zużywane do dalszego przerobu w jednostce sprawozdawczej. Dla paliw o kodach: 022, 025, 026, 027, 029, 033, 034, 035, 046, 079, 083, 084, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 138, 139, 183 w rubryce tej należy wykazać ilość paliw zużytych do produkcji energii elektrycznej lub ciepła, pozyskanych w jednostce lub otrzymanych. W rubryce tej należy wykazać również odzysk. W produkcji ciepła należy uwzględnić zarówno ciepło na cele grzewcze, jak i technologiczne (na cele własne, jak i na sprzedaż) - uwzględniając sprawność kotła.

W rubryce 5 należy podać całkowity przychód/zakup z zewnątrz na potrzeby produkcyjno-eksploatacyjne oraz do odsprzedaży, natomiast **w rubryce 7** tylko przychód/zakup z importu. Import obejmuje przywóz z zagranicy (kraje UE i spoza UE) paliw oraz pochodnych nośników energii.

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

W rubryce 8 i 11 Inne przychody, Inne rozchody należy wykazać: obrót wewnętrzny, darowizny, pożyczki itp.

W rubryce 9 i 10 należy podać całkowitą sprzedaż na zewnątrz. Elektrownie, elektrociepłownie, ciepłownie i zakłady energetyczne do sprzedaży nie wliczają tzw. sprzedaży na zużycie własne. **W przypadku spółdzielni mieszkaniowych ciepło sprzedawane lokatorom należy wykazać jako zużycie spółdzielni.** Sprzedaż ciepła może być wykazana, gdy spółdzielnia sprzedaje ciepło wyprodukowane we własnej kotłowni jednostkom obcym (wystawia fakturę VAT).

Uwaga! W rubr. 6 i 10 (wartość w tys. zł) **nie należy uwzględniać podatku VAT.** Dla energii elektrycznej, ciepła i gazu ziemnego całkowita wartość obejmuje wszystkie składniki opłat (w tym opłaty za przesył i dystrybucję).

W rubryce 12 należy podać całkowite zużycie na wszystkie cele produkcyjne i pozaprodukcyjne (łącznie ze stratami i ubytkami naturalnymi, w tym z stratami przesyłu

i dystrybucji). Elektrownie, elektrociepłownie, ciepłownie i przedsiębiorstwa dystrybucyjne do zużycia wliczają również ciepło i energię elektryczną zakupioną z produkcji własnej.

Dział 1.1. Bilanse nośników energii spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju

Objaśnienia dla poszczególnych rubryk w tym dziale są identyczne jak dla działu 1, z tą uwagą że dotyczą paliw i nośników energii, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju. Należy tu podać dane dla tej części paliw i nośników energii z działu 1, które spełniają kryteria zrównoważonego rozwoju.

Kryteria Zrównoważonego Rozwoju dla biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy wykorzystywanych do celów energetycznych: Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.), art. 29 ust. 2–7 i ust. 10, zwana dalej Dyrektywą RED II. Zgodnie z przepisami rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2020/2085 z 14 grudnia 2020 r. mbv „w sprawie zmiany i sprostowania rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2066 w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady” (dalej: „rozporządzenie 2020/2085”), biopaliwa, biopłyny i paliwa z biomasy wykorzystywane do celów energetycznych powinny spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju na potrzeby wymagań systemu EU ETS. W przeciwnym wypadku węgiel pierwiastkowy w niej zawarty uznaje się za węgiel pierwiastkowy kopalny. Oznacza to, że każde paliwo biomasowe musi posiadać określony w rozporządzeniu certyfikat, aby biomasa została uznana za produkt zrównoważony. Aby otrzymać certyfikat biomasa musi spełniać kryteria określone w dyrektywie RED II.

Dział 2. Substytucja paliw

Zagadnienie substytucji dotyczy jedynie paliw o zastosowaniach stacjonarnych, tj. spalanych w kotłach, piecach i innych podobnych urządzeniach. Substytucja nie dotyczy paliw zużywanych w transporcie. Nie należy więc zaliczać paliw transportowych do „innych paliw”.

Przez możliwość zastąpienia rozumiemy sytuację taką, że rozpoczęcie zużycia paliwa zamiennego może nastąpić w terminie maksymalnie 30 dni od rozpoczęcia zaburzeń w dostawach paliwa podstawowego. Oznacza to, że jednostka sprawozdawcza jest w zasadzie przygotowana do substytucji paliw, substytucja nie wymaga inwestycji ani innych skomplikowanych lub kosztownych przygotowań, a wymaga jedynie uruchomienia lub uregulowania palników, uruchomienia rzadko używanego kotła, zawarcia lub aktywacji umowy na dostawę nowego paliwa i tym podobnych przygotowań.

Poszczególne wiersze działu 2 dotyczą czterech podstawowych grup paliw spalanych w jednostkach sprawozdawczych, a mianowicie:

- olejów opałowych, wymienionych w wierszach 24–26 działu 1,
- gazu ziemnego, wymienionego w wierszach 08–11 działu 1,
- węgla, wymienionego w wierszach 01, 02 i 05 działu 1,
- innych paliw, różnych od olejów opałowych, gazu ziemnego i węgla.

W rubryce 2 należy wpisać ilości zużytych paliw podstawowych, zgodne z ilościami wymienionymi w Dziale 1. W rubryce 3 należy wpisać ilości paliw możliwe do zastąpienia innymi paliwami, wyrażone w ujęciu procentowym, w relacji do ilości wymienionych w rubryce 2. W rubrykach 4–6 należy wpisać maksymalne możliwe ilości paliw zastępczych, obliczone z zastosowaniem informacji o wartościach opałowych paliw, spójne z danymi wpisanymi w rubrykach 2 i 3.

Dział 3. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem

W dziale tym należy rozliczyć: produkcję, sprzedaż i zużycie ciepła wykazaną w dziale 1 w wierszu 36 - rubryki 4, 9 i 12.

Dział ten wypełniają:

- w części dotyczącej produkcji - jednostki eksploatujące źródła ciepła wymienione w dziale 3.1.1. 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 ciepłą,
- w części dotyczącej sprzedaży - jednostki dostarczające ciepło do odbiorców końcowych.

W dziale 3.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł:

- w wierszu 01 - należy podać łączną wielkość produkcji ciepła,
- w wierszach 02–13 należy rozliczyć na poszczególne rodzaje źródeł wielkość z wiersza 01,
- w wierszach 02–03 należy podać produkcję z kotłów ciepłowniczych,
- w wierszach 04–05 należy podać produkcję z kotłów energetycznych,
- w wierszu 09 - należy podać ilość ciepła pobranego ze źródła geotermalnego.

Dział 3.1.2, 3.1.3 i 3.2 należy wypełnić oddzielnie dla każdej miejscowości, w której jednostka sprawozdawcza produkuje (również wyłącznie na potrzeby własne), przesyła lub dystrybuuje ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie. W przypadku gdy jednostka sprawozdawcza posiada obiekty znajdujące się w kilku różnych miejscowościach, odpowiednie działy sprawozdania należy wypełnić na dodatkowych stronach formularza, określając jednocześnie ich lokalizację (miejscowość, gmina, powiat). Identyfikator miejscowości (wykorzystywany przy przetwarzaniu danych) podaje urząd statystyczny.

W dziale 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła należy podawać dla danej miejscowości:

- w rubryce 2 łączną moc cieplną osiągalną własnych kotłowni – ciepłowni (również eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze),

- w rubryce 3 moc cieplną osiągalną nowych kotłów oddanych do użytku w kotłowni – ciepłowni w ciągu roku sprawozdawczego; kotły poddane gruntownej modernizacji należy uznać za nowe,
- w rubryce 4 roczną produkcję ciepła w danej miejscowości w kotłowniach – ciepłowniach,
- w rubryce 5 liczbę własnych elektrociepłowni,
- w rubryce 6 łączną moc cieplną osiągalną własnych elektrociepłowni,
- w rubryce 7 moc cieplną osiągalną nowych jednostek wytwórczych oddanych do użytku w elektro-ciepłowni w ciągu roku sprawozdawczego; jednostki wytwórcze poddane gruntownej modernizacji należy uznać za nowe,
- w rubryce 8 roczną produkcję ciepła w danej miejscowości w elektrociepłowniach,
- w rubryce 9 ilość ciepła wprowadzonego do sieci ciepłowniczej będącej własnością jednostki sprawozdawczej pochodzącego z produkcji własnej,
- w rubrykach 10-13 ilości ciepła wprowadzonego do sieci ciepłowniczej, pochodzącego z produkcji własnej w źródłach szczególnych, uznanych za efektywne na podstawie dyrektywy Unii Europejskiej nr 2012/27; są to kolejno: źródła odnawialne (np. spalanie biomasy lub wykorzystanie źródeł geotermalnych), kogeneracja (wytwarzanie ciepła w elektrociepłowniach), kogeneracja z wykorzystaniem paliw odnawialnych, odzysk ciepła z procesów technologicznych (np. odzysk z procesów chemicznych, hutniczych lub szklarskich w fabrykach odpowiednich branż),
- w rubryce 14 ilość ciepła wprowadzonego do sieci ciepłowniczej będącej własnością jednostki sprawozdawczej, pochodzącego ze źródeł zewnętrznych (od innych producentów wprowadzających ciepło do wspólnej sieci),
- w rubrykach 15-18 ilości ciepła wprowadzonego do sieci ciepłowniczej, pochodzącego ze źródeł zewnętrznych, w źródłach szczególnych takich samych jak w rubrykach 9 13,
- w rubryce 19 długość sieci ciepłowniczej przesyłowej i rozdzielczej będącej własnością jednostki sprawozdawczej (również eksploatowanych na podstawie umów dzierżawy lub umów o podobnym charakterze) bez rurociągów powrotnych,
- w rubryce 20 łączną długość przyłączy do budynków.

Pod pojęciami:

1. **sieci ciepłowniczej** rozumie się połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
2. **przyłącza** rozumie się odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
3. **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. **grupowego węzła cieplnego** rozumie się węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
5. **instalacji odbiorczej** rozumie się połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
6. **zewnętrznej instalacji odbiorczej** rozumie się odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.

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

W dziale 3.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych należy podać dane dotyczące liczby i rodzajów eksploatowanych kotłów w danej miejscowości, ich produkcji oraz zużytych paliw podstawowych określonych fabrycznie dla tych typów kotłów (nie należy wykazywać paliw służących jedynie do podtrzymywania procesu palenia w kotle). Ilości zużytego paliwa powinny być równe lub mniejsze niż wykazane w dziale 1. Należy również podać dane o urządzeniach ograniczających emisję zanieczyszczeń do atmosfery. **W dziale 3.1.3. należy uwzględnić tylko kotły o mocy równej lub większej niż 0,2 MW.**

- w rubryce 2 określamy rodzaj kotła: jednopaliwowe, dwupaliwowe lub wielopaliwowe. Przez kotły dwupaliwowe należy rozumieć kotły, w których zgodnie z określeniem fabrycznym można spalać paliwa o dwóch różnych stanach skupienia.
- w rubryce 3 i 4 należy określić rodzaj i kod paliwa,
- w rubryce 5 należy podać liczbę kotłów (opalanych tym samym rodzajem paliwa). Kotły opalane innym rodzajem paliwa powinny być wykazane w kolejnych wierszach,
- w rubryce 6 i 7 podajemy zużycie paliwa na wsad w roku sprawozdawczym (w jednostkach naturalnych i w GJ),
- w rubryce 8 należy podać łączną moc osiągalną,
- w rubryce 9 roczną produkcję ciepła w GJ.

Przy obliczaniu produkcji ciepła (rubr. 9) należy uwzględnić sprawność kotła, stąd dane w rubr. 7 i 9 nie mogą być takie same (rubryka 7 musi być większa od rubryki 9).

W części dotyczącej urządzeń ograniczających emisję należy podawać:

- w rubrykach 10, 12, 14 liczbę eksploatowanych urządzeń,
- w rubrykach 11, 13, 15 procentowy udział eksploatowanych urządzeń w odniesieniu do ogólnej zainstalowanej mocy cieplnej w danym obiekcie.

Przykłady:

1. Spalono 22,3 tony węgla o wartości opałowej 21500 kJ/kg. Aby obliczyć uzyskaną ilość ciepła, mnożymy ilość spalonego węgla przez jego wartość opałową/1000 i przez sprawność kotła (przykładowa sprawność kotła wynosi 60 %):

Wielkość produkcji ciepła wynosi $22,3 \times 21500/1000 \times 60\% = 288$ GJ.

2. 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 11 należy wpisać wartość 45 %.

Dział 3.2. Moc i ilość ciepła sprzedanego/dostarczonego do odbiorców końcowych zużytego na cele grzewcze.

Sprzedaż do odbiorców końcowych nie obejmuje sprzedaży do przedsiębiorstw energetycznych celem dalszej odsprzedaży.

- odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu paliw i energii na własny użytek. (art. 3 pkt. 13a ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn.zm.)).
- moc cieplna zamówiona (wiersz 01, rubryki 1, 3, 5) wypełniają wszystkie jednostki, które zajmują się sprzedażą ciepła odbiorcom końcowym,
- moc cieplna zamówiona (wiersz 02, rubryki 1, 3, 5) wypełniają wszystkie jednostki, które dostarczają ciepło odbiorcom końcowym (np. spółdzielnia mieszkaniowa) lub/i zużywają na własne cele grzewcze (w tym przypadku jest to moc osiągalna kotłowni),
- ilość ciepła (wiersz 01, rubryki 2, 4 i 6) sprzedanego z własnej produkcji do odbiorcy końcowego, oraz ciepło (które nie pochodzi z własnej produkcji) dla którego przedsiębiorstwo prowadzi wyłącznie działalność w zakresie obrotu odbiorcom końcowym,
- ilość ciepła (wiersz 02, rubryki 2, 4 i 6) z własnej produkcji zużyte na własne cele grzewcze (pozycja ta obejmuje również ciepło z własnej produkcji dostarczane lokatorom przez Spółdzielnię Mieszkaniową).

Dział ten należy wypełniać dla każdej miejscowości osobno, podając:

- w rubryce 1 moc cieplną zamówioną ogółem dla budynków,
- w rubryce 2 ilość ciepła ogółem dostarczonego do budynków (tj. ilość ciepła sprzedanego odbiorcom końcowym/dostarczonego odbiorcom końcowym lub/i zużytego na własne cele grzewcze),
- w rubryce 3 moc cieplną zamówioną dla budynków mieszkalnych,
- w rubryce 4 ilość ciepła dostarczonego do budynków mieszkalnych (tj. ilość ciepła sprzedanego odbiorcom końcowym/dostarczonego odbiorcom końcowym lub/i zużytego na własne cele grzewcze),
- w rubryce 5 moc cieplną zamówioną dla urzędów i instytucji,
- w rubryce 6 ilość ciepła dostarczonego do budynków urzędów i instytucji (tj. ilość ciepła sprzedanego odbiorcom końcowym/dostarczonego odbiorcom końcowym lub/i zużytego na własne cele grzewcze).

Dział 4. Zainstalowane moce produkcyjne wodoru i e-paliw na koniec roku

Należy podać zainstalowane moce produkcyjne wodoru i e-paliw na koniec roku kalendarzowego w podziale na rodzaje procesów technologicznych oraz wykorzystywanych do produkcji nośników energii. (rubryki 1-3)

W rubryce 4 należy podać pojemności magazynowe wodoru. Należy podać sumę fizycznych i chemicznych możliwości magazynowania wodoru na koniec roku (wiersz 01). Fizyczna pojemność pamięci masowej to pojemność w TJ istniejącej infrastruktury. Chemiczna pojemność magazynowa to pojemność w TJ wodoru zmagazynowanego w postaci związku chemicznego (tj. wodorków, ciekłych organicznych nośników wodoru).

W wierszu 01, moce produkcyjne wodoru (rubryka 1) należy podać sumę wierszy 02+05+08+11+14+17+23+24+25+26, w tym moce produkcyjne wodoru w procesie reformingu parowego (rubryka 2) suma wierszy 02+05+08+11+14+23+24+26, moce produkcyjne e-paliw (rubryka 3) suma wierszy 11+17+23+24+25 a także pojemności magazynowe wodoru (rubryka 4).

W wierszach 02-16 należy wykazać możliwości produkcyjne wodoru i e-paliw w procesach przetwarzania poszczególnych nośników energii. Jeżeli produkcja wodoru odbywa się również w procesie reformingu parowego, możliwości produkcyjne w ramach tego procesu należy wyodrębnić w rubryce 2.

Jeżeli produkcji wodoru lub e-paliw towarzyszy wychwytywanie dwutlenku węgla w ramach technologii CCS, należy wykazać możliwości produkcyjne zeroemisyjnego wodoru i e-paliw w wierszach 03, 06, 09, 12, 15 (zgodnie z nośnikiem energii wykorzystywanym w produkcji).

Wolumeny produkcji możliwe do uzyskania bez wykorzystywania technologii CCS (zarówno w przypadku braku instalacji CCS w zakładzie produkcyjnym jak i braku możliwości wychwycenia całego dwutlenku węgla emitowanego w trakcie produkcji) należy uwzględnić w wierszach 04, 07, 10, 13, 16 (zgodnie z nośnikiem energii wykorzystywanym w produkcji).

Przykład: Instalacja służąca do produkcji wodoru w procesie reformingu parowego gazu ziemnego ma możliwości produkcyjne na poziomie 100 000 dam³ rocznie. Towarzysząca tej instalacji instalacja CCS może przechwycić do 60% emitowanego w produkcji wodoru dwutlenku węgla. Wówczas w wierszu 02 należy wykazać łączne możliwości produkcyjne wodoru (tj. 100 000 dam³), a w wierszach 03 i 04 należy rozbić proporcjonalnie ten wolumen na produkcję objętą i nie objętą CCS (w tym przypadku wartość wpisana w wierszu 03 wyniesie 60 000 dam³, w wierszu 04– 40 000 dam³).

W wierszach 17-21 należy wykazać możliwości produkcyjne wodoru i e-paliw w procesie elektrolizy.

Uwaga! Jeżeli wodór (lub e-paliwo) jest produkowany w procesie elektrolizy, ale występuje jako produkt uboczny tego procesu (przykładowo w procesie elektrolizy wodnego roztworu chlorku sodu, wykorzystywanej do produkcji chloru), jego możliwości produkcyjne należy wykazać w wierszu 22.

Wykorzystaną w produkcji wodoru i e-paliw energię elektryczną w rozbięciu na poszczególne źródła jej produkcji należy wykazać wyłącznie wówczas, gdy zakład produkujący wodór lub

e-paliwa jest połączony linią bezpośrednią z jednostką wytwarzającą energię elektryczną. W pozostałych przypadkach wykorzystywaną energię elektryczną należy wykazywać jako energię elektryczną z sieci (wiersz 18).

W wierszu 22 należy wykazać możliwości produkcyjne wodoru i e-paliw w procesie elektrolizy (wyłącznie gdy powstają jako produkt uboczny procesu) oraz w innych, wyżej niewymienionych procesach opartych na energii elektrycznej.

W wierszu 23 należy wykazać możliwości produkcyjne wodoru i e-paliw w innych niż wskazane wyżej procesy, przykładowo: wodór jako produkt uboczny reakcji chemicznej w przemyśle petrochemicznym, wodór wytwarzany w procesie termolizy, wodór pochodzący ze źródeł naturalnych.

W wierszach 24-26 należy wykazać możliwości produkcyjne wodoru z (nieoczyszczonego) wodoru, amoniaku oraz e paliw, a także możliwości produkcyjne e-paliw z wodoru i amoniaku.

Objaśnienia do wybranych pozycji działu 1.

Olej napędowy do silników (kod 064) – należy wykazać wszystkie typy olejów napędowych do silników z zapłonem samoczynnym (Diesla), wykorzystywane w transporcie drogowym lub kolejowym, zużywane w silnikach spalinowych samochodów, ciągnikach rolniczych itp. oraz do celów technologicznych lub grzewczych (nie należy utożsamiać ich z ropą naftową).

Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (kod 010) – wszystkie typy i odmiany olejów napędowych przeznaczone głównie dla żeglugi morskiej i śródlądowej- *paliwo żeglugowe*.

Oleje opałowe lekkie (kod 096) – Ekoterm, RGterm i podobne oleje opałowe.

Pozostałe nafty (kod 074) – produkty destylujące w temperaturze od 150 do 300 °C, używane w innych celach niż transport lotniczy.

Benzyna specjalna (kod 075) – produkty rafineryjne o cechach zbliżonych do benzyn i nafty, używane do celów nieenergetycznych, np. jako substancje rozcieńczające do farb itp.

Benzyna do pirolizy (kod 076) – produkty używane podstawowo w procesach petrochemicznych do produkcji etylenu lub związków aromatycznych.

Pozostałe produkty naftowe (kod 077) – inne niewymienione produkty pochodzenia naftowego.

Biopaliwa stałe:

Drewno opałowe (kod 101) – drewno okrągłe bez kory, które jest pozyskiwane do wykorzystania jako paliwo do celów takich jak gotowanie, ogrzewanie lub produkcja energii. Obejmuje drewno okrągłe pozyskiwane z głównych pni oraz drewno, które będzie wykorzystywane jako surowiec do produkcji węgla drzewnego (np. w piecach do wypalania i przenośnych piecach) i inne aglomeraty wykorzystywane do wytwarzania energii. Obejmuje również zrębki do wykorzystania jako paliwo, które są wytwarzane bezpośrednio (tj. w lesie) z drewna okrągłego. Nie obejmuje węgla drzewnego, granulek i innych aglomeratów, wymienionych w wierszach 55-62.

Uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych (kod 138) – biomasa z plantacji przeznaczonych na cele energetyczne do produkcji energii elektrycznej i ciepłej (drzewa i krzewy szybko rosnące, byliny dwuliścienne, trawy wieloletnie. Nie obejmuje ilości nośników wykazanych w wierszu 63).

Odpady z rolnictwa (kod 033) – pozostałości organiczne z rolnictwa i ogrodnictwa (np. słoma, odpady z produkcji ogrodniczej oraz brykiety i pelety – np. ze słomy) oraz resztki po zbiorach roślin paszowych (np. korzenie, łądzygi), wykorzystywane do produkcji energii elektrycznej lub ciepła. Należy wykazywać jedynie pozostałości wykorzystane do znaczących celów energetycznych. Pozostałości roślin spalonych na polu bez odzysku energii nie należy wykazywać.

Fracje organiczne stałych odpadów komunalnych (kod 083) – odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa) pochodzące z gospodarstw domowych, szpitali oraz sektora handlu i usług (np. makulatura).

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

Odpady zwierzęce (kod 131) – odpady pochodzenia zwierzęcego podlegające degradacji biologicznej, pozyskiwane głównie z przemysłu spożywczego, przetwórczego, leśnictwa oraz hodowli zwierzęcych np. odchody zwierzęce, mięso, tłuszcz i pozostałości ze zwierząt.

Ług powarzelny i olej talowy surowy (kod 184)– ług powarzelny (ług czarny) to produkt podlegający degradacji biologicznej (biomasa odpadowa), powstający w trakcie procesu produkcji papieru, podczas którego w efekcie wydziela się celuloza, a pozostałością jest ług powarzelny. Surowy olej talowy, zwany również ciekłą kalafonią lub talolem, jest lepka żółto-czarna pachnąca cieczą otrzymywaną jako produkt uboczny procesu Kraft wytwarzania pulpy drzewnej. Surowy olej talowy zawiera kalafonię, niezmydlające się sterole (5-10%), kwasy żywiczone (głównie kwas abietynowy i jego izomery), kwasy tłuszczowe (głównie kwas palmitynowy, kwas oleinowy i kwas linolowy), alkohole tłuszczowe, niektóre sterole i inne węglowodory alkilowe pochodne. Wszystkie powyższe składniki oleju talowego należy wykazywać w tej kategorii.

Biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu (kod 084) – odpady podlegające degradacji biologicznej (biomasa odpadowa) pochodzące z przemysłu np. papierniczego (z wyłączeniem ługu powarzelnego), drzewnego, meblowego, spożywczego, włókienniczego.

Pniaki (kod 103) - drewno bezłodygowe, niewielka część pnia z korzeniami pozostająca po ścięciu lub powaleniu drzewa.

Przemysłowe drewno okrągłe (kod 104) - całe drewno okrągłe bez kory z wyjątkiem drewna opałowego (opału drzewnego). Chociaż może nie być zbierane głównie do celów energetycznych, ostatecznie jest wykorzystywane jako nośnik energii. Obejmuje drewno pierwotnie przeznaczone na kłody tartaczne, kłody fornirowe, papierówkę okrągłą i łupaną oraz inne drewno okrągłe przemysłowe takie jak: drewno okrągłe pierwotnie przeznaczone do stosowania na słupy, pale, ogrodzenia, podpory, gonty, oraz do produkcji wełny drzewnej, garbowania uprawy, grzybów shiitake i bloków zapalek itp.

Kora (kod 105) - najbardziej zewnętrzna warstwa łodyg i korzeni roślin drzewiastych. Obejmuje korę nieuwzględnioną w wartościach podkorowych pierwotnej biomasy stałej np. odpady kory i korka.

Wióry, trociny, zrębki (kod 106) - drewno, które zostało rozdrobnione na małe kawałki i nadaje się do roztwarzania, do produkcji płyt wiórowych i/lub płyt pilśniowych lub do innych celów i jest ostatecznie wykorzystywane jako paliwo. Obejmuje wióry wytwarzane bezpośrednio z drewna okrągłego w rębakach. Nie obejmuje zrębków wytwarzanych w ramach ciągłego procesu przemysłowego (np. zrębków wytwarzanych z drewna okrągłego lub pozostałości drewna w produkcji masy włóknistej, płyt wiórowych i płyt pilśniowych) oraz zrębków wytwarzanych bezpośrednio w lesie z drewna okrągłego (tj. już liczonych jako papierówka lub paliwo drzewne).

Drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii

(kod 107) - odzyskane drewno, takie jak palety, odpady z gospodarstw domowych, a także drewno zużyte pochodzące z budowy lub rozbiórki budynków lub z prac inżynierskich, zanieczyszczone lub nie, które jest ponownie wykorzystywane do celów energetycznych.

Węgiel drzewny (kod 108) - stała pozostałość po destylacji i pirolizie drewna i innych materiałów roślinnych. Jest to drewno zwęglone poprzez częściowe spalanie lub zastosowanie ciepła ze źródeł zewnętrznych. Obejmuje tylko węgiel drzewny używany jako paliwo.

Pelety i brykiety drzewne (kod 109) - aglomeraty wytwarzane z produktów ubocznych (takich jak wióry z cięcia, trociny lub zrębki) przemysłu mechanicznego obróbki drewna, przemysłu meblarskiego lub innej działalności związanej z przetwarzaniem drewna. Pelety drzewne są produktem cylindrycznym, który został aglomerowany z pozostałości drewna przez sprasowanie z dodatkiem lub bez dodatku niewielkiej ilości spoiwa. Brykiety drzewne są zagęszczonym biopaliwem wytwarzanym z lub bez środków prasujących w postaci sześciennych lub cylindrycznych jednostek, wytwarzanym przez sprasowanie sproszkowanej biomasy. Surowcem do brykietów może być biomasa drzewna. Należy wykazywać tylko ilości przeznaczone do celów energetycznych.

Uprawy energetyczne surowce spożywcze i paszowe (kod 139) - w tym miejscu należy wykazać ilość biomasy rolniczej – roślin energetycznych stanowiących surowce spożywcze i paszowe (np. zboża, soja).

Osady ściekowe (kod 183) – są to resztkowe, półstałe materiały, które powstają jako produkt uboczny podczas oczyszczania ścieków przemysłowych lub komunalnych. Należy wykazać tylko ilość wykorzystaną do znaczących celów energetycznych.

Biopaliwa ciekłe do celów energetycznych (biopłynny) (kod 046) – ciekłe paliwa zużywane do produkcji energii elektrycznej i/lub ciepła, wytwarzane z biomasy, do których należą: estry metylowe i etylowe kwasów tłuszczowych pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, naturalne oleje roślinne, bioetanol, olej pyrolityczny pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego.

Gałęzie i wierzchołki drzew (kod 102)- drewno nie łodygowe. Gałęzie to części drzewa wyrastające z pnia (łodygi) lub z konaru. Wierzchołek drzewa to najwyższa warstwa drzewa, znana również jako korona.

Wodór - pierwiastek chemiczny o wszechstronnych właściwościach. Może być pozyskiwany w zróżnicowanych procesach, od reformingu parowego węglowodorów, po elektrolizę czy fermentację bakteryjną, pochodzący z nieodnawialnych bądź odnawialnych źródeł energii, jako wodór ze źródeł niskoemisyjnych, z niskim śladem węglowym oraz wodór ze źródeł emisyjnych, w których głównie wykorzystuje się paliwa kopalne.

Biowodór – wodór wytworzony z biomasy.

Przykład wypełnienia formularza podano w załączniku nr. 2.

Typowe wartości opalowe ważniejszych nośników energii

Nazwa nośników energii	Wartość opalowa kJ/kg, kJ/m ³
Węgiel kamienny energetyczny: – gruby – średni i drobny – miał	27 500 kJ/kg 27 000 kJ/kg 22 000 kJ/kg
Węgiel do koksowania (wszystkie typy)	29 600 kJ/kg
Brykiety z węgla kamiennego	23 200 kJ/kg
Węgiel brunatny: – gruby – średni – drobny, miał – niesort	10 000 kJ/kg 8 000 kJ/kg 9 000 kJ/kg 7 800 kJ/kg
Brykiety z węgla brunatnego	17 500 kJ/kg
Koks: – koks odlewniczy – koks wielkopiecowy (metalurgiczny) – koks opałowy (niskotemperaturowy)	28 000 kJ/kg 27 450 kJ/kg 25 400 kJ/kg
Biogaz z wysypisk odpadów	15 500 kJ/m ³
Biogaz z oczyszczalni ścieków	23 000 kJ/m ³
Biogaz rolniczy	21 000 kJ/m ³
Biogaz pozostały	14 500 kJ/m ³
Biogaz pozostały – sprężony biometan	36 000 kJ/m ³
Biowodór z biomasy	11 000 kJ/m ³
Wodór	10 800 kJ/m ³
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETBE, bio-MTBE(zużywane w transporcie)	28 500 kJ/kg
Biopaliwa ciekłe (biopłyny)	28 500 kJ/kg
Drewno opałowe: – lipa, olcha, sosna, topola – brzoza, jodła – dąb, klon, buk	16 000 kJ/kg 18 000 kJ/kg 20 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe - uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	15 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe - odpady z rolnictwa	13 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	9 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – odpady zwierzęce	7 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – ług powarzelny i olej talowy surowy	9 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe - biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	15 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – gałęzie i wierzchołki drzew	13 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – pniaki	10 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – przemysłowe drewno okrągłe	13 500 kJ/kg
Biopaliwa stałe – kora	19 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – wióry, trociny, zrębki	19 300 kJ/kg
Biopaliwa stałe – drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	13 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – węgiel drzewny	15 400 kJ/kg
Biopaliwa stałe – pelety i brykiety drzewne	18 700 kJ/kg
Biopaliwa stałe – uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	14 000 kJ/kg
Biopaliwa stałe – osady ściekowe	23 000 kJ/kg
Torf	9 200 kJ/kg

Typowe wartości opalowe ważniejszych nośników energii (dokończenie)

Olej opałowy:	
– lekki	43 100 kJ/kg
– ciężki niskosiarkowy	42 180 kJ/kg
– ciężki wysokosiarkowy	41 570 kJ/kg
Olej napędowy do silników wysokoprężnych szybkoobrotowych (paliwo dieslowskie)	43 380 kJ/kg
Pozostałe oleje napędowe	43 100 kJ/kg
Benzyny silnikowe	44 750 kJ/kg
Benzyny lotnicze	45 030 kJ/kg
Paliwo do silników odrzutowych typu ciężkiej benzyny	45 340 kJ/kg
Paliwo do silników odrzutowych typu naftowego	43 920 kJ/kg
Pozostałe nafty	43 920 kJ/kg
Gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	46 150 kJ/kg
Gaz ziemny wysokometanowy (z sieci)	36 000 kJ/m ³
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	24 000 kJ/m ³
Gaz koksowniczy	16 900 kJ/m ³
Gaz miejski (mieszanka propan-butan-powietrze)	25 000 kJ/m ³
Gaz wielkopieczowy	3 900 kJ/m ³
Gaz konwertorowy	8 800 kJ/m ³
Przeliczenie energii elektrycznej w kWh na MWh	
Energia elektryczna, MWh = 0,001 × Energia elektryczna, kWh	
(1000 kWh = 1 MWh)	

Załącznik 2

Przykład wypełnienia formularza

Dane o jednostce

Przedsiębiorstwo X jest właścicielem czterech kotłowni i dwóch elektrociepłowni zlokalizowanych w miejscowościach **A i B**. Obiekty te produkują ciepło i zużywają na cele grzewcze na potrzeby własne przedsiębiorstwa (cele produkcyjne, ogrzewanie pomieszczeń biurowych i mieszkań lokatorskich), jak i na sprzedaż jednostkom zewnętrznym (np. dla przedszkola). W kotłowniach pracuje sześć kotłów: jednopaliwowe, dwupaliwowe i wielopaliwowe o łącznej mocy 2910 kW (2910 kW / 1000 = 2,91 MW). Moc odczytano z tabliczek znamionowych lub z dokumentacji technicznej kotłów. Elektrociepłownie mają łącznie moc cieplną 119,87 MW, a ich roczna produkcja wyniosła 955814 GJ ciepła i 110248 MWh energii elektrycznej.

W miejscowości A pracuje kocioł jednopaliwowy przystosowany do spalania gazu ziemnego i jeden kocioł wielopaliwowy w którym spalany jest węgiel i drewno opałowe oraz obie elektrociepłownie.

W miejscowości B pracują dwa kotły dwupaliwowe przystosowane do spalania gazu ziemnego i oleju opałowego, oraz dwa kotły jednopaliwowe opalane gazem ziemnym (jeden z kotłów o mocy 100 kW – nie wykazany jest w dziale 3.1.3).

Kocioł wielopaliwowy posiada instalację odsiarczania, a pozostałe kotły palniki niskoemisyjne.

Długość sieci przesyłowej i rozdzielczej w miejscowości A jest równa 22,1 km i przyłączy do budynków 12,5 km. W miejscowości B długość sieci przesyłowej i rozdzielczej jest równa 0,8 km i przyłączy do budynków 0,6 km.

Przedsiębiorstwo eksploatuje samochody służbowe napędzane benzyną i olejem napędowym (diesel).

Dział 1

W roku sprawozdawczym zostały zużyte następujące nośniki energii: gaz ziemny wysokometanowy - 15586000 m³, olej opałowy lekki - 26170 litrów, węgiel kamienny energetyczny – 51525,8 ton, benzyna silnikowa - 1215 litrów, olej napędowy - 2725,5 litrów, biomasa - 264,9 ton, energia elektryczna - 920200 kWh.

Przedsiębiorstwo dodatkowo zakupuje ciepło z miejskiego przedsiębiorstwa ciepłowniczego, które odsprzedaje (dostarcza) swoim lokatorom.

Wypełniając sprawozdanie w dziale 1 w rubrykach dotyczących ilości należy przeliczyć nośniki energii na odpowiednią jednostkę miary: gaz ziemny wysokometanowy 15586000 m³ / 1000 = 15586,0 dam³ (1000 m³ = 1 dam³), benzyna silnikowa 1215 litrów / 1344 = 0,9 tony (1 tona = 1344 litry), olej napędowy 2725,5 litrów / 1194 = 2,3 tony (1 tona = 1194 litry), energia elektryczna 920200 kWh / 1000 = 920,2 MWh (1 MWh = 1000 kWh), olej opałowy lekki 26160 litrów / 1200 = 21,8 tony (1 tona = 1200 litrów).

Aby obliczyć produkcję ciepła z danego nośnika w kotłach ciepłowniczych należy pomnożyć ilość spalonego nośnika przez jego wartość opałową/1000 i przez sprawność kotła. Typowa wartość opałowa gazu wysokometanowego (kod 013) jest równa 36000 kJ/m³, oleju opałowego lekkiego (kod 096) jest równa 43100 kJ/kg, węgla kamiennego 27000 kJ/kg, biomasy 16000 kJ/kg.

Sprawność kotłów eksploatowanych przez spółdzielnie wynosi 93 %.

- roczna produkcja ciepła z węgla (kod 060): $130,8 \text{ t} \times 27000 \text{ kJ/kg} / 1000 \times 93 \% = 3284 \text{ GJ}$,
- roczna produkcja ciepła z gazu (kod 013): $277 \text{ dam}^3 \times 36000 \text{ kJ/m}^3 / 1000 \times 93 \% = 9274 \text{ GJ}$,
- roczna produkcja ciepła z oleju opałowego (kod 096): $21,8 \text{ t} \times 43100 \text{ kJ/kg} / 1000 \times 93 \% = 874 \text{ GJ}$,
- roczna produkcja ciepła z drewna opałowego (kod 101): $264,9 \text{ t} \times 16000 \text{ kJ/kg} / 1000 \times 93 \% = 3942 \text{ GJ}$.

Całkowitą (sumaryczną) ilość ciepła wytworzonego w **kotłowniach** ze wszystkich paliw wynoszącą 17374 GJ należy wykazać w dziale w 1 wierszu 36 rubryka 4 razem z ilością ciepła wytworzoną w elektrociepłowniach.

W wierszu tym wykazujemy również zakup ciepła i sprzedaż (dla przedszkola i innych odbiorców) oraz zużycie na potrzeby przedsiębiorstwa (cele produkcyjne, ogrzewanie pomieszczeń biurowych i mieszkań lokatorów).

Dział 2

Co do możliwości substytucji paliw, to zakładamy, że możliwość taką posiadają kotły dwupaliwowe gazowo-olejowe zlokalizowane w miejscowości B, natomiast możliwości takiej nie mają pozostałe kotły należące do Spółdzielni. W kotłach dwupaliwowych w miejscowości B istnieje możliwość zastąpienia połowy zużytego oleju opałowego gazem ziemnym. Zastąpiona może być następująca ilość oleju opałowego: $21,8 \text{ t} \times 50\% = 10,9 \text{ t}$. Sposób obliczenia zastępczej ilości gazu ziemnego jest następujący: (1) obliczamy całkowitą ilość energii zawartą w oleju opałowym, który może być zastąpiony: $10,9 \text{ t} \times 43,1 \text{ GJ/t} = 470 \text{ GJ}$, (2) obliczamy zastępczą ilość gazu ziemnego w dam^3 : $470 \text{ GJ} / 36000 \text{ kJ/m}^3 / 1000 = 13,1 \text{ dam}^3$. W sprawozdaniu wpisujemy następujące dane: w kolumnie 2 całkowite zużycie oleju opałowego w jednostce sprawozdawczej, tj. 21,8 t, w kolumnie 3 procent oleju opałowego, który może być zastąpiony gazem ziemnym, tj. 50% (procent ten obliczamy w relacji do całkowitego zużycia oleju w jednostce sprawozdawczej, tzn. $10,9 / 21,8 = 50,0\%$), a w kolumnie 4 ilość paliwa gazowego, która zastąpi olej opałowy, tj. $13,1 \text{ dam}^3$.

Dział 3

W **dziale 3.1.1** należy wypełnić wiersz 02, podając jako źródło ciepła kotłownię lokalną (wbudowaną) i wpisując ogólną produkcję ciepła uzyskaną ze wszystkich kotłów ciepłowniczych oraz wiersz 03 wpisując ogólną produkcję ciepła uzyskaną w elektrociepłowniach.

Dział 3.1.2, 3.1.3 oraz 3.2. należy wypełnić **oddzielnie** dla każdej miejscowości, w której są zlokalizowane kotłownie i elektrociepłownie.

W miejscowości A pracują dwie kotłownie, usytuowane w budynku oraz obie elektrociepłownie.

W **dziale 3.1.2** należy podać dla danej miejscowości:

- liczbę kotłowni, ich moce, produkcję ciepła, jaka została wyprodukowana w tych kotłowniach,
- liczbę elektrociepłowni, ich moce cieplne, produkcję ciepła,
- ciepło wprowadzone do sieci z produkcji własnej z wydzieleniem wyprodukowanego w kogeneracji,
- długość w kilometrach sieci przesyłowej, rozdzielczej i przyłączy do budynków.

Produkcja ciepła z kotła wielopaliwowego jest równa 7226 GJ (3284 GJ z węgla i 3942 GJ z biomasy), z kotła jednopaliwowego produkcja ciepła jest równa 3281 GJ (spalono 98 dam^3 gazu $\times 36000 \text{ kJ/m}^3 / 1000 \times 93\%$).

W **dziale 3.1.3** należy określić rodzaje kotłów w danej miejscowości, w tym przypadku jednopaliwowe i wielopaliwowe (gdzie spalane są dwa paliwa jednocześnie), wprowadzić rodzaj i ilość spalonego paliwa, zużycie paliwa na wsad w GJ, (*obliczone poprzez pomnożenie ilości spalonego paliwa i wartości opałowej tego paliwa*) oraz produkcję ciepła z kotłów (*zużycie paliwa na wsad w GJ pomnożone przez sprawność kotła*).

Należy podać również informację o instalacjach odsiarczania i palnikach niskoemisyjnych zamontowanych na kotłach.

W **dziale 3.2** w wierszu 01, w rubryce 1 należy wskazać wielkość zamówionej mocy cieplnej odbiorcy końcowego (przedszkole), w rubryce 2 należy wykazać ilość ciepła sprzedanego do odbiorcy końcowego (przedszkole), w rubryce 5 - moc zamówioną przez przedszkole, w rubryce 6 – ilość ciepła sprzedanego przedszkolu. W wierszu 02, w rubryce 1 należy wykazać moc osiągalną kotłowni, w rubryce 2 – ilość dostarczonego ciepła z produkcji własnej, w rubryce 3 – moc osiągalną kotłowni, w rubryce 4 – ilość dostarczonego ciepła z produkcji własnej. Nie wykazujemy w tym dziale odsprzedaży ciepła zakupionego. Nie uwzględniamy również ciepła zużytego na cele produkcyjne przedsiębiorstwa.

Dwie kotłownie zlokalizowane w miejscowości B mieszczą się także w budynku.

W **dziale 3.1.2** należy podać liczbę kotłowni, ich moce, produkcję ciepła jaka została wyprodukowana w tych kotłowniach oraz długość w kilometrach sieci przesyłowej, rozdzielczej i przyłączy do budynków w danej miejscowości

Produkcja ciepła z kotłów jednopaliwowych jest równa 2759 GJ (spalono $82,4 \text{ dam}^3$ gazu $\times 36000 \text{ kJ/m}^3 / 1000 \times 93\%$) a z kotłów dwupaliwowych 4108 GJ ($96,6 \text{ dam}^3$ gazu $\times 36000 \text{ kJ/m}^3 / 1000 \times 93\% = 3234 \text{ GJ}$ i z oleju opałowego $21,8 \text{ tony} \times 43100 \text{ kJ/kg} / 1000 \times 93\% = 874 \text{ GJ}$).

W **dziale 3.1.3** należy określić rodzaje kotłów, w tym przypadku jednopaliwowe (ujmujemy tylko kocioł 300 kW = 0,3 MW) i dwupaliwowe, wprowadzić rodzaj i ilość spalonego paliwa, zużycie paliwa na wsad w GJ, (*obliczone poprzez pomnożenie ilości spalonego paliwa i wartości opałowej tego paliwa*) oraz produkcję ciepła z kotłów (*zużycie paliwa na wsad w GJ pomnożone przez sprawność kotła*). Należy podać również informację o urządzeniach ograniczających emisję zanieczyszczeń.

W **dziale 3.2**, wierszu 02, w rubryce 1 należy wykazać moc osiągalną kotłowni, w rubryce 2 – ilość dostarczonego ciepła z produkcji własnej, w rubryce 3 – moc osiągalną kotłowni, w rubryce 4 – ilość dostarczonego ciepła z produkcji własnej. Nie wykazuje się w tym dziale odsprzedaży ciepła zakupionego

Dział 1. Bilanse nośników energii

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku (z wyjątkiem danych w GJ podawanych w ilościach całkowitych).

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy			
						ogółem			w tym import					wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość	
						ilość				ilość						
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
Węgiel kamienny energetyczny z wyłączeniem brykietów	01	t	060	73	4	51506	9	30698	1			51525	8	54	5	
Węgiel kamienny koksujący z wyłączeniem brykietów	02		061													
Antracyt	03		160													
Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	04		002													
Węgiel brunatny (lignit)	05		003													
Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	06		004													
Torf	07		094													
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	dam ³ (1000m ³)	013			15586	0	25489	0			15586	0			
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09		014													
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10		017													
Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11		018													
Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	12		062													
Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	13	066														
Benzyna silnikowa, bezołowiowa	14	t	088			0	9	5	1			0	9			
Benzyna lotnicza	15		069													
Oleje napędowe do silników (Diesla)	16		064			2	3	13	5				2	3		
Oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	17		010													
Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	18		037													
Paliwo typu nafta do silników odrzutowych turbinowych	19		038													
Nafty pozostałe	20		074													
Benzyna lakiernicza i benzyna specjalna	21		075													
Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyna do pirolizy)	22		076													
Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane	23		077													

Dział 1. Bilanse nośników energii (dokończenie)

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku (z wyjątkiem danych w GJ podawanych w ilościach całkowitych).

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowe (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup				Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowe			
						ogółem		w tym import										
						ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)			ilość					wartość w tys. zł (bez podatku VAT)		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
Olej opałowy lekki	24		096	13	4	8	4	25	1				21	8				
Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (<1 %) (ciężki olej opałowy)	25		098															
Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥1 %) (ciężki olej opałowy)	26		099															
Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	27	t	071															
Gaz skroplony (LPG) - propan i butan skroplone	28		012															
Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	29		072															
Koks naftowy	30		063															
Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	31		073															
Energia elektryczna	32	MWh	024	X	110248	920	2	460	1		110248	44092,2		920	2	X		
Gaz koksowniczy	33	dam ³ (1000m ³)	016	X												X		
Paliwa odpadowe gazowe	34	GJ	079															
Gaz wielkopieczowy	35	dam ³ (1000m ³)	019															
Ciepło w parze wodnej i gorącej wodzie	36	GJ	023	X	973188	2773		125	5		255034	14026	9	720927		X		
Biogaz	z wysypisk odpadów	37	dam ³ (1000m ³)	025														
	z oczyszczalni ścieków	38		026														
	rolniczy	39		029														
	z procesów termicznych	40		124														
	pozostały, bez biowodoru	41		027														
Bioetanol, biodiesel, biometanol, biodimetyloeter, Bio-ETBE, Bio-MTBE (zużywane w transporcie)	42		036															
Biopaliwa do silników odrzutowych	43		137															
Biopaliwa stałe - część 1	drewno opałowe	44	t	101	25	0	300	0	111	8				264	9	60	1	
	uprawy energetyczne z wyłączeniem surowców spożywczych i paszowych	45		138														
	odpady z rolnictwa	46		033														
	odpady zwierzęce	47		131														
	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	48		083														
	ług powarzelny i olej talowy surowy	49		184														
	biomasa odpadowa pochodząca z przemysłu	50		084														
Pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	51		034															

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowe (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowe	
						ogółem			w tym import					
						ilość			wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość				wartość w tys. zł (bez podatku VAT)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Oleje smarowe i odpadowe - przetworzone	52		022											
Nieorganiczne odpady komunalne stałe	53		035											
Biopaliwa ciekłe (biopłynny) do celów energetycznych	54		046											
Biopaliwa stałe - część 2	gałęzie i wierzchołki i drzewa	55	102											
	pniaki	56	103											
	przemysłowe drewno okrągłe	57	104											
	kora	58	105											
	wióry, trociny, zrębki	59	106											
	drewno pokonsumpcyjne wykorzystywane bezpośrednio do wytwarzania energii	60	107											
	węgiel drzewny	61	108											
	pelety i brykiety drzewne	62	109											
	uprawy energetyczne - surowce spożywcze i paszowe	63	139											
	osady ściekowe	64	183											
Wodór	65	dam ³ (1000m ³)	126											

Dział 1.1. Bilanse nośników energii spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju^{a)}

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku .

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowe (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowe	
						ogółem			w tym import					
						ilość			wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość				wartość w tys. zł (bez podatku VAT)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Biogaz	z wysypisk odpadów spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	01	025											
	z oczyszczalni ścieków spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	02	026											
	rolniczy spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	03	029											
	z procesów termicznych spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	04	124											
	pozostały, bez biowodoru spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	05	027											

Dział 1.1. Bilanse nośników energii spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)} (dokończenie)

Dane należy podawać z jednym znakiem po przecinku.

Nazwa nośnika energii	Lp.	Jednostka miary	Kod	Zapasy początkowy (stan na 1 stycznia)	Produkcja	Zakup		Inne przychody	Sprzedaż		Inne rozchody	Zużycie	Zapasy końcowy	
				ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)	ilość		wartość w tys. zł (bez podatku VAT)					
						ogółem			w tym import	ogółem				w tym import
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Biopaliwa stałe – część 1	06		101											
	07		138											
	08		033											
	09		131											
	10		083											
	11		184											
	12		084											
	Biopaliwa stałe – część 2	13		102										
		14		103										
		15		104										
		16		105										
		17		106										
18			107											
19			108											
20			109											
21			139											
22			183											
Biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych spełniające kryteria zrównoważonego rozwoju ^{a)}	23		046											

^{a)} Kryteria zrównoważonego rozwoju określone w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.), art. 29 ust. 2–7 i ust. 10

Dział 2. Substytucja paliw (wypełniać tylko wiersze, w których istnieje możliwość zastąpienia paliwa innym)

Paliwo podstawowe	Lp.	Jednostka miary	Zużycie paliwa				Maksymalne możliwe zużycie paliw zastępczych		
			ogółem		w tym ilość (w ujęciu procentowym) możliwa do zastąpienia innymi paliwami				
0	1		2	3	4	5	6		
Olej opałowy	01	t	21	8	50	0	Gaz ziemny, dam ³ 13	Węgiel, t 1	Inne paliwa, GJ
Gaz ziemny	02	dam ³						Węgiel, t	Inne paliwa, GJ
Węgiel	03	t					Paliwa ciekłe, t	Gaz ziemny, dam ³	Inne paliwa, GJ
Inne paliwa	04	GJ					Paliwa ciekłe, t	Gaz ziemny, dam ³	Węgiel, t

Dział 3. Infrastruktura ciepłownicza i obrót ciepłem
Dział 3.1. Wytwarzanie ciepła
Dział 3.1.1. Produkcja ciepła według rodzajów źródeł

Lp.	Rodzaj źródła		Roczna produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, GJ
01	Ogółem		973188
02	kotłownie/ciepłownie	lokalne (wbudowane)	17374
03		pozostałe	
04	elektrociepłownie	na paliwo konwencjonalne	955814
05		na paliwo odnawialne	
06	podgrzewacze wody	elektryczne	
07		gazowe	
08		pozostałe	
09	źródła geotermalne		
10	energia słoneczna (kolektory)		
11	pompy ciepła		
12	inne źródła		
13	odzysk z procesów technologicznych		

Lokalizacja obiektów (instalacji)

A

Identyfikator miejscowości

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

(miejscowość, gmina, powiat)

podaje US

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła

Liczba kotłowni - ciepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna kotłowni - ciepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)			Roczna produkcja ciepła w kotłowniach - ciepłowniach, GJ	Liczba elektrociepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna elektrociepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)			Roczna produkcja ciepła w elektrociepłowniach, GJ		
	ogółem	w tym moc nowych kotłów oddanych do użytku w roku sprawozdawczym				ogółem	w tym moc nowych jednostek oddanych do użytku w roku sprawozdawczym				
1	2	3	4	5	6	7	8				
2	1	60	0	00	10507	2	119	87	0	00	955814

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła dok.

Ciepło wprowadzone do sieci pochodzące z produkcji własnej, GJ					Ciepło wprowadzone do sieci pochodzące z zakupu, GJ					Długość sieci ciepłowniczej, km (z jedną cyfrą po przecinku)			
ogółem	w tym wyprodukowane				ogółem	w tym wyprodukowane				przesyłowej i rozdzielczej		przyłączy do budynków	
	ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych		ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych				
		ogółem	w tym w kogeneracji z wykorzystaniem paliw odnawialnych				ogółem	w tym w kogeneracji z wykorzystaniem paliw odnawialnych					
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		20	
255034	0	243374	0	0	0	0	0	0	0	22	1	12	5

Dział 3.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych (kotły o mocy równej lub większej niż 0,2 MW)

Lp.	Rodzaj kotłów	Rodzaj paliwa	Kod paliwa	Liczba kotłów	Zużycie paliwa na wsad w roku sprawozdawczym		Łączna moc osiągalna, MW <i>(dane z dwoma miejscami po przecinku)</i>	Roczna produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, GJ <i>(rubr. 7*sprawność kotła)</i>	Instalacja odsiarczania		Urządzenia odpylające		Palniki niskoemisyjne							
					tony/rok dam ³ /rok	GJ/rok <i>(rubr. 6*wartość opałowa nośnika)</i>			liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba	% udziału w ogólnej mocy kotłów						
															szt.	%	szt.	%	szt.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
01	Jednopaliwowe	Gaz ziemny	013	1	98,0	3528	0,50	3281					1	100						
02	Dwupaliwowe																			
03	Wielopaliwowe	Węgiel	060	1	130,8	3532	1,10	7226	1	100										
		Drewno opałowe	101		264,9	4238														

Dział 3.2. Moc i ilość ciepła sprzedanego/dostarczonego do odbiorców końcowych zużytego na cele grzewcze

Wyszczególnienie		Budynki ogrzewane centralnie					
		Ogółem		w tym			
		Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła	budynki mieszkalne ^{a)}		urzędy i instytucje	
				Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła	Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła
		MW	GJ	MW	GJ	MW	GJ
0	1	2	3	4	5	6	
Ciepło sprzedane do odbiorców końcowych*	01	0,70	1700			0,70	1700
Ciepło (z własnej produkcji) dostarczone do odbiorców końcowych lub/i zużyte na własne cele grzewcze**	02	1,60	8807	1,60	8807		

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

* Wypełniają wszystkie jednostki, które zajmują się sprzedażą ciepła do odbiorców końcowych.

** Wypełniają jednostki, które ciepło z produkcji własnej dostarczają do odbiorców końcowych (np. spółdzielnie mieszkaniowe) lub/i zużywają na własne cele grzewcze. W przypadku jednoczesnej sprzedaży ciepła do odbiorców końcowych, należy wykazać stosowne informacje również w wierszu 01.

Lokalizacja obiektów (instalacji)

B

Identyfikator miejscowości

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

(miejscowość, gmina, powiat)

podaje US

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła

Liczba kotłowni - ciepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna kotłowni - ciepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)				Roczna produkcja ciepła w kotłowniach - ciepłowniach, GJ	Liczba elektrociepłowni	Łączna moc cieplna osiągalna elektrociepłowni, MW (z dwiema cyframi po przecinku)				Roczna produkcja ciepła w elektrociepłowniach, GJ
	ogółem	w tym moc nowych kotłów oddanych do użytku w roku sprawozdawczym					ogółem	w tym moc nowych jednostek oddanych do użytku w roku sprawozdawczym			
1	2		3		4	5	6		7		8
2	1	31	0	00	6867	0	0	00	0	00	0

Dział 3.1.2. Produkcja, przesył i dystrybucja ciepła dok.

Ciepło wprowadzone do sieci pochodzące z produkcji własnej, GJ					Ciepło wprowadzone do sieci pochodzące z zakupu, GJ					Długość sieci ciepłowniczej, km (z jedną cyfrą po przecinku)			
ogółem	w tym wyprodukowane				ogółem	w tym wyprodukowane							
	ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych		ze źródeł odnawialnych bez kogeneracji	w kogeneracji		jako odzysk z procesów technologicznych	przesyłowej i rozdzielczej		przyłączy do budynków	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		20	
6867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	6

Dział 3.1.3. Parametry techniczne kotłów ciepłowniczych (kotły o mocy równej lub większej niż 0,2 MW)

Lp.	Rodzaj kotłów	Rodzaj paliwa	Kod paliwa	Liczba kotłów	Zużycie paliwa na wsad w roku sprawozdawczym		Łączna moc osiągalna, MW <i>(dane z dwoma miejscami po przecinku)</i>	Roczna produkcja ciepła w parze wodnej i gorącej wodzie, GJ <i>(rubr. 7*sprawność kotła)</i>	Instalacja odsiarczania		Urządzenia odpylające		Palniki niskoemisyjne		
					tony/rok dam ³ /rok	GJ/rok <i>(rubr. 6*wartość opałowa nośnika)</i>			liczba szt.	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba szt.	% udziału w ogólnej mocy kotłów	liczba szt.	% udziału w ogólnej mocy kotłów	
															6
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
01	Jednopaliwowe	Gaz ziemny	013	1	53,4	1922	0,30	1788					1	100	
02	Dwupaliwowe	Gaz ziemny	013	2	96,6	3478	1,0	4108					1	100	
		Olej opałowy	096		21,8	940									
03	Wielopaliwowe														

Dział 3.2. Moc i ilość ciepła sprzedanego/dostarczonego do odbiorców końcowych zużytego na cele grzewcze

Wyszczególnienie		Budynki ogrzewane centralnie					
		Ogółem		w tym			
		Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła	budynki mieszkalne ^{a)}		urzędy i instytucje	
				Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła	Moc cieplna zamówiona/osiągalna	Ilość ciepła
0		1	2	3	4	5	6
Ciepło sprzedane do odbiorców końcowych*	01						
Ciepło (z własnej produkcji) dostarczone do odbiorców końcowych lub/i zużyte na własne cele grzewcze**	02	1,31	6867	1,31	6867		

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

* Wypełniają wszystkie jednostki, które zajmują się sprzedażą ciepła do odbiorców końcowych.

** Wypełniają jednostki, które ciepło z produkcji własnej dostarczają do odbiorców końcowych (np. spółdzielnie mieszkaniowe) lub/i zużywają na własne cele grzewcze. W przypadku jednoczesnej sprzedaży ciepła do odbiorców końcowych, należy wykazać stosowne informacje również w wierszu 01.

Dział 4. Zdolności produkcyjne instalacji produkujących wodór i e-paliwa oraz pojemności magazynowe wodoru

	Lp.	Moce produkcyjne wodoru dam ³ /rok (1000 m ³ /rok)		Moce produkcyjne e-paliw dam ³ /rok (1000 m ³ /rok)	Pojemności magazynowe wodoru TJ
		ogółem	w tym moce produkcyjne wodoru w procesie reformingu parowego		
0		1	2	3	4
Ogółem (suma wierszy 02+05+08+11+14+17+23+24+25+26)	01				
z gazu ziemnego	02			X	X
z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}	03			X	X
z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}	04			X	X
z ropy naftowej i produktów naftowych	05			X	X
z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}	06			X	X
z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}	07			X	X
z paliw stałych (z węgla)	08			X	X
z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}	09			X	X
z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}	10			X	X
z paliw odnawialnych (w tym z odpadów odnawialnych)	11				X
z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}	12				X
z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}	13				X
z odpadów nieodnawialnych	14				X
z tego produkcja z użyciem CCS ^{a)}	15				X
z tego produkcja bez użycia CCS ^{a)}	16				X
w procesie elektrolizy	17		X		X
z tego z energii elektrycznej z sieci	18		X		X
z tego z energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (bezpośrednie połączenie)	19		X		X
z tego z energii elektrycznej z atomu (bezpośrednie połączenie)	20		X		X
z tego z energii elektrycznej z paliw kopalnych (bezpośrednie połączenie)	21		X		X
z tego inne procesy oparte na energii elektrycznej	22		X		X
z innych źródeł	23				X
z wodoru (w tym z wodoru o niskiej czystości)	24				X
z amoniaku	25		X		X
z e-paliw	26			X	X

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

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	240
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	50

s m _ a b @ o p . p l

(e-mail kontaktowy w zakresie sporządzonego sprawozdania – WYPEŁNIĆ WIELKIMI LITERAMI)

22 564 56 89

(telefon kontaktowy
w zakresie sporządzonego sprawozdania)

Jan Kowalski

(miejsowość, data)