

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G-10.2

Sprawozdanie o działalności elektrowni cieplnej zawodowej

Agencja Rynku Energii S.A.
Portal sprawozdawczy ARE
www.are.waw.pl

Numer identyfikacyjny - REGON

za 2015 r.

Przekazać w terminie do 31 marca 2016 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2012 r. poz. 591, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2015 (Dz. U. poz. 1330). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej

Wyszczególnienie			Ilość
0			1
Wydajność kotłów energetycznych (t/h)	zainstalowana	01	
	osiągalna	02	
Moc kotłów energetycznych (MW)	osiągalna	03	
w tym kotłów na odnawialne źródła energii	osiągalna	04	
Moc kotłów ciepłowniczych (MW)	zainstalowana	05	
	osiągalna	06	
Moc osiągalna cieplna ogółem (MW)		07	
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu (MW)		08	
Moc elektryczna turbozespołów (MW)	zainstalowana	09	
	osiągalna	10	
Moc osiągalna elektrowni (MW)	brutto	11	
	netto	12	
Moc elektryczna przy osiągalnej mocy cieplnej (MW)		13	
Moc cieplna przy osiągalnej mocy elektrycznej (MW)		14	
Moc cieplna zamówiona (MW)		15	

Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (dok.)

Wyszczególnienie	Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
	zainstalowana	osiągalna		
		brutto	netto	
0	2	3	4	5
Stan na początek roku	16			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	17		
	K	18		
	L	19		
	M	20		
	O	21		

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jednostce miary	w GJ	
0					1	2	
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	01	t		
		03	węgiel brunatny	02			
		96	olej opałowy lekki	03			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	04			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	05			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	06			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	07			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	08	tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	09			
		16	gaz koksowniczy	10			
		19	gaz wielkopieczowy	11			
		12	gaz ciekły	12	t		
		17	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	13	tys.m ³		
		18	gaz ziemny pozostały	14			
		79	paliwa odpadowe gazowe	15	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	16	tys.m ³		
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	17			
		29	biogaz rolniczy	18			
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	19			
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	20	t		
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	21			
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	22			
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	23			
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	24			
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	25			
		46	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	26			
		95	biomasa leśna	27			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	28	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	29		X	
		X	inne paliwa	30		X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	31		X	
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+28 + 30)				32	X
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		33	X	
			na produkcję ciepła		34	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0					1	2		
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	96	olej opałowy lekki	35	t			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	36				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	37				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	38	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	39				
		16	gaz koksowniczy	40				
		19	gaz wielkopieczowy	41	t			
		12	gaz ciekły	42				
		17	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	43	tys.m ³			
		18	gaz ziemny pozostały	44				
		79	paliwa odpadowe gazowe	45	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	46	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	47				
		29	biogaz rolniczy	48				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	49	GJ			
		X	inne paliwa	50		X		
Razem energia chemiczna (w. 35+...+50)				51	GJ	X		
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			52		X		
	na produkcję ciepła			53		X		
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	54	t			
		03	węgiel brunatny	55				
		96	olej opałowy lekki	56				
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	57				
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	58				
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	59				
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	60				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	61	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	62				
		16	gaz koksowniczy	63				
		19	gaz wielkopieczowy	64	t			
		12	gaz ciekły	65				
		17	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	66	tys.m ³			
		18	gaz ziemny pozostały	67				
		79	paliwa odpadowe gazowe	68	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	69	tys.m ³			
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	70				
		29	biogaz rolniczy	71				
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	72	t			
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	73				
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	74				
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	75				
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	76				
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	77				
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	78				
		46	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	79				
		95	biomasa leśna	80				
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	81		GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	82	X			
		X	inne paliwa	83	X			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	84	GJ	X		
		Razem energia chemiczna (w. 54+...+ 81 + 83)				85	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość	
0			1		
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		86	MWh	
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	87		
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	88		
		z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)	89		
		w tym	układy hybrydowe		90
			współspalanie		91
	Produkcja energii mechanicznej		92		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		93		
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		94		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła		95		
	Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele		96		
	Zakup na potrzeby elektrowni		97		
	w tym	na produkcję ciepła	98		
		na produkcję energii elektrycznej	99		
	Energia wprowadzona do sieci		100		
	w tym	400 kV i 220 kV	101		
		110 kV	102		
		SN	103		
Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom		104			
Obniżenie produkcji		105			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			106	GJ	
z tego	na produkcję energii elektrycznej	107			
	na produkcję energii mechanicznej	108			
	na produkcję ciepła	109			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			110		
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania		111		
	z tego	z upustów i wylotów turbin i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania	112		
		z kolektorów pary świeżej	113		
	z kotłów ciepłowniczych		114		
	Razem (w. 111 + 114)		115		
Zatrudnienie			116	etaty	
Sprawność kotłów ciepłowniczych			117	%	
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			118	%	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		119	kJ/kWh	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		120	MJ/GJ	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		121		
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		122	%	
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 32 + w. 51)			123	GJ	
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 33+ w. 52)		124		
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 34 + w. 53)		125		

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów				
0				1	2	3	4	5
Symbol emitora			01					
Węgiel kamienny	zużycie	02	t					
	średnia zawartość popiołu	03	%					
	średnia zawartość siarki	04						
	średnia wartość opałowa	05	kJ/kg					
	średnia zawartość kadmu	06	ppm					
	średnia zawartość ołowiu	07						
	średnia zawartość rtęci	08						
Węgiel brunatny	zużycie	09	t					
	średnia zawartość popiołu	10	%					
	średnia zawartość siarki	11						
	średnia wartość opałowa	12	kJ/kg					
	średnia zawartość kadmu	13	ppm					
	średnia zawartość ołowiu	14						
	średnia zawartość rtęci	15						
Paliwa ciekłe	zużycie	16	t					
	średnia wartość opałowa	17	kJ/kg					
	średnia zawartość siarki	18	%					
Paliwa gazowe	zużycie	19	tys m ³					
	średnia wartość opałowa	20	kJ/m ³					
Inne paliwa	zużycie	21	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	22						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	23	%					
	w żużlu	24						
Udział popiołu lotnego w odpadach		25						
Suma czasu pracy kotłów w grupie emitorów		26	h					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających		27	%					
Procent siarki przechodzącej w SO ₂		28						
Emisja	pyłu	29	t					
	SO ₂	30						
	NO _x	31						
	CO	32						
	CO ₂	33	kg					
	kadmu	34						
	ołowiu	35						
	rtęci	36						
Liczba urządzeń odpylających	E1	37	szt.					
	E2	38						
	E3	39						
	E4	40						
	E5	41						
	E6	42						
	E7	43						
	E8	44						
	MC	45						
	C	46						
	FT	47						
	In	48						

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (cd.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Grupa emitorów					
0					1	2	3	4	5	
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji CO ₂ (podać jednostkę)				49						
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	50	mg/m ³						
		NO _x	51							
		pyłu	52							
		CO	53							
	najwyższe średnie stężenie zgodnie § 11 ust. 5 pkt 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546)	SO ₂	54							
		NO _x	55							
		pyłu	56							
	najwyższe stężenie CO				57					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂				58	h				
	najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń				59	mg/m ³				
Wskaźniki emisji dopuszczalnej			pył	60						
			SO ₂	61						
			NO _x	62						
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	63	szt.						
		numer bloku/typ kotła	64							
	PS (półsucha)	ilość instalacji	65	szt.						
		numer bloku/typ kotła	66							
	S (sucha)	ilość instalacji	67	szt.						
		numer bloku/typ kotła	68							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	69	szt.						
		numer bloku/typ kotła	70							
	skuteczność instalacji			71	%					
	wielkość zredukowanej emisji SO ₂			72	t					
Instalacja redukcji NO _x	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	73	szt.						
		numer bloku/typ kotła	74							
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	75	szt.						
		numer bloku/typ kotła	76							
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	77	szt.						
		numer bloku/typ kotła	78							
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	79	szt.						
		numer bloku/typ kotła	80							
	metoda katalityczna	ilość instalacji	81	szt.						
		numer bloku/typ kotła	82							
	spalanie gazu	ilość instalacji	83	szt.						
		numer bloku/typ kotła	84							
	spalanie oleju	ilość instalacji	85	szt.						
		numer bloku/typ kotła	86							
	skuteczność instalacji			87	%					
	redukcja emisji NO _x			88	t					

Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów				
0				1	2	3	4	5
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru	89	szt.					
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów	90						
	instalacja filtrów tkaninowych	91						
	kondycjonowanie spalin	92						
	spalanie gazu	93						
	spalanie oleju	94						
Przydzielone uprawnienia do emisji CO ₂	ilość	95	t					
Zakup uprawnień do emisji CO ₂	ilość	96	t					
	wartość	97	tys. zł					
Sprzedaż uprawnień do emisji CO ₂	ilość	98	t					
	wartość	99	tys. zł					
Charakterystyka emitora	ilość	100	szt.					
	rodzaj kotła	101						
	ilość	102	szt.					
	rodzaj kotła	103						
	ilość	104	szt.					
	rodzaj kotła	105						
	ilość	106	szt.					
	rodzaj kotła	107						
	ilość	108	szt.					
rodzaj kotła	109							

Dział 5. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska oraz koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, w tys. zł

Wyszczególnienie				Wartość	Wyszczególnienie				Wartość
0				1	0				1
Opłaty za	emisję do atmosfery	pyłu	01		Kary za	zanieczyszczenie powietrza	08		
		SO ₂	02			odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	09		
		NO _x	03			inne	10		
		innych	04		Razem opłaty i kary (w. 01 do 10)			11	
	korzystanie z wód		05		Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów			12	
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						

Dział 6. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)			
0				1	2	3			
Produkt, usługa	Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Operatorzy (OSP, OSD)		01		X		
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	02		X		
				poza własną grupę kapitałową	03		X		
			Przedsiębiorstwa obrotu		04		X		
			z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	05		X		
				poza własną grupę kapitałową	06		X		
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii		07		X		
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	08			
					na średnim napięciu	09			
					na niskim napięciu	10			
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	11			
					na średnim napięciu	12			
					na niskim napięciu	13			
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	na wysokim napięciu	14		X		
				na średnim napięciu	15		X		
				na niskim napięciu	16		X		
			Giełda towarowa		17		X		
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		18		X	
				sprzedaż na rynek terminowy		19		X	
			Rynek regulowany		20		X		
			Rynek bilansujący		21		X		
			Za granicę		22		X		
			Razem (w. 01+04+08+ ...+17+20+21+22)				23		
			w tym w drodze otwartego przetargu				24		X
	Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy		25		X			
		Udział w regulacji pierwotnej		26	X	X			
		Udział w regulacji wtórnej		27	X	X			
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		28	X	X			
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		29	X	X			
		Uruchomienia		30	X	X			
	Razem przychody (energia elektryczna + RUS)				31	X			
	w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		32		X			
		energia kupowana z innych kierunków		33		X			
		w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		34		X			
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)				35	X	X			

Dział 7. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)	
0		1	2	3	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		X	
	na giełdzie towarowej	02		X	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	z zagranicy	05		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	06		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	07		X
		poza własną grupę kapitałową	08		X
	w tym z wiersza 06 w ramach bilansowania energii	09		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	10		X	
	Razem (w. 01+02+05+06+10)	11		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	12		X	
	na giełdzie towarowej	13		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	14		X
		sprzedaż na rynek terminowy	15		X
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	16		
		SN	17		
		nN	18		
	za granicę	19		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	20		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	21		X
		poza własną grupę kapitałową	22		X
	w tym z wiersza 20 w ramach bilansowania energii	23		X	
	pozostali odbiorcy	24		X	
	Razem (w. 12+13+16+17+18+19+20+24)	25			

Dział 8. Wynik finansowy na energii elektrycznej według rodzajów działalności, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Regulacyjne usługi systemowe	Dystrybucja /przesył energii elektrycznej	Obrót energią elektryczną	Razem energia elektryczna
0		1	2	3	4	5
	Przychody ze sprzedaży	01				
	Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	02	X	X	X	
	Koszty działalności własnej	03				
	Koszty zakupu energii do odsprzedaży	04	X	X		
	Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	05	X	X		
	Koszty sprzedaży	06				
	w tym podatek akcyzowy	07	X			
	Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	08				
	Koszty zarządu	09				
	Razem koszty uzyskania przychodów (w. 03 + 04 + 05 + 06 + 09)	10				
	Wynik na sprzedaży (w. 01 + 02 -10)	11				
	Pozostałe przychody operacyjne	12				
w tym	Przychody otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	13				
	Przychody otrzymane na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	14				
	Pozostałe koszty operacyjne	15				
	Przychody finansowe	16				
	Koszty finansowe	17				
	Wynik na działalności energetycznej (w. 11 + 12 -15+16-17)	18				

Dział 9. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe regulacyjne usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4	5
Koszty zmienne (w. 02 + 05 + 08 + 09 + 10 + 11 + 12)	01					
Paliwo produkcyjne	02					
w tym paliwo podstawowe	03					
w tym węgiel	04					
Koszty zakupu paliwa	05					
w tym koszty transportu zakupionego paliwa	06					
w tym węgiel	07					
Pozostałe materiały	08					
Koszty korzystania ze środowiska	09					
Koszty energii elektrycznej zakupionej	10					
Koszty energii elektrycznej z własnej produkcji zużytej na produkcję ciepła	11	X	X	X		
Koszty podgrzewania nośnika ciepła	12	X	X	X	X	
Koszty stałe (w. 14 + 16 + 18 + 20 + 21)	13					
Materiały i energia	14					
w tym na remonty	15					
Wynagrodzenia i świadczenia	16					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	17					
Amortyzacja	18					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	19					
Podatki i opłaty	20					
Pozostałe koszty	21					
w tym usługi obce	22					
Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					
koszty wydziałów pomocniczych	25					

Dział 10. Środki otrzymane z programu pomocowego, w tys. zł*

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Ilość energii objętej programem (w MWh)	01		Środki otrzymane na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem (w. 07 + w. 08)	06	
Środki otrzymane na pokrycie kosztów osieroconych (w.03+w.04)	02		Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	07
Z tego	Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych	03		Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	08
	Środki otrzymane /zwrócone w ramach korekty kosztów osieroconych	04	Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 06	09	
Środki otrzymane narastająco od początku programu wykazane w wierszu 02	05				

* Patrz objaśnienia.

Dział 11. Wynik finansowy na ciepłe, w tys. zł

Wyszczególnienie		Ogółem	W tym działalność wytwórcza
0		1	2
Przychody ze sprzedaży	01		
Koszty działalności własnej	02		
Koszty ciepła zakupionego	03		
Koszty sprzedaży	04		
Koszty zarządu	05		
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06		
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	07		
Pozostałe koszty	08		
Koszty finansowe	09		
Zakup ciepła przeznaczony do obrotu [GJ]	10		X

Dział 12. Zobowiązania wynikające z działalności energetycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie		Energia elektryczna	Ciepło
0		1	2
Długoterminowe	01		
z tego kredyty bankowe	02		
pozostałe	03		
Krótkoterminowe	04		

Dział 13. Stan środków trwałych według Klasyfikacji Środków Trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Symbol KŚT	Wyszczególnienie		Produkcja energii elektrycznej		Produkcja ciepła	
			wartość brutto	wartość netto	wartość brutto	wartość netto
0			1	2	3	4
0	Grunty	01				
1	Budynki i lokale	02				
2	Obiekty inżynierii lądowej i wodnej	03				
21	Rurociągi, linie telekomunikacyjne i elektroenergetyczne poniżej 0,5 atm lub równym 0,5 atm	04				
3	Kotły i maszyny energetyczne	05				
31	Kotły grzejne i parowe	06				
34	Turbozespoły i zespoły (agregaty) elektroenergetyczne wytwórcze i przetwórcze oraz reaktory jądrowe	07				
4	Maszyny, urządzenia i aparaty ogólnego zastosowania	08				
5	Specjalistyczne maszyny, urządzenia i aparaty	09				
6	Urządzenia techniczne	10				
7	Środki transportu	11				
8	Narzędzia, przyrządy, ruchomości i wyposażenie	12				
Ogółem (w. 01 + 02 + 03 + 05 + 08 do 12)		13				
Nakłady na środki trwałe		14		x		x
z tego	inwestycje odtworzeniowe	15		x		x
	inwestycje rozwojowe	16		x		x
	pozostałe	17		x		x

Dział 14. Łączny wynik na działalności energetycznej (energia elektryczna i ciepło), w tys. zł

Wyszczególnienie	Wartość	
0	1	
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06	
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła (w. 01 - 06)	07	
Pozostałe przychody	08	
w tym przychody ze sprzedaży uprawnień do emisji CO ₂	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂	11	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 - 10)	12	
Przychody finansowe	13	
w tym odsetki od przeterminowanych należności	14	
Koszty finansowe	15	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 12 + 13 - 15)	16	

Dział 15. Sprzedaż ciepła z własnej produkcji

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Do przedsiębiorstw dystrybucyjnych lub bezpośrednio odbiorcom wg nośnika			Z własnej sieci ciepłowniczej wg nośnika		
		woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna	woda grzewcza	woda technologiczna	para technologiczna
0		1	2	3	4	5	6
Moc zamówiona (średnia)	01	MW					
Sprzedaż ciepła i sprzedaż ciepła w nośniku	02	GJ					
Oplaty za moc zamówioną	03	tys. zł					
Oplaty za ciepło i opłaty za sprzedaż nośnika	04						

Dział 16. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych

Wyszczególnienie		Liczba umów		Liczba odbiorców końcowych		
		stan na początek okresu sprawozdawczego	stan na koniec okresu sprawozdawczego	WN	SN	nN
0		1	2	3	4	5
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	01					
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	02					
Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	03					

Uwaga: Dane finansowe w sprawozdaniu należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma miejscami po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

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	

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)