

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

**G - 10.2**

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

Numer identyfikacyjny - REGON

**Sprawozdanie o działalności  
podstawowej elektrowni  
cieplnej zawodowej**

za 2008 r.

Przekazać w terminie do 31 marca 2009 r.

**Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - stan na koniec roku**

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

**Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni - zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (c.d.)**

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
			brutto	netto	
0		2	3	4	5
Stan na początek roku		15			
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	16			
	K	17			
	L	18			
	M	19			
	O	20			

**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 <sup>3</sup>		
		14	gaz ziemny zaazotowany	09			
		16	gaz koksowniczy	10			
		19	gaz wielkopieczowy	11			
		12	gaz ciekły	12	t		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	13	tys.m <sup>3</sup>		
		79	paliwa odpadowe gazowe	14	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	15		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	16		X	
		27	gaz gnilny pozostały	17		X	
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	18		X	
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	19		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	20		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	21		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	22		X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	23		X	
		95	drewno opałowe	24	t		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	25	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	26		X	
		X	inne paliwa	27		X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	28		X	
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+25 + 27)				29	X
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		30	X	
			na produkcję ciepła		31	X	

**Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (c.d.)**

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	32	t		
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	33			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	34			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	35	tys.m <sup>3</sup>		
		14	gaz ziemny zaazotowany	36			
		16	gaz koksowniczy	37			
		19	gaz wielkopieczowy	38	t		
		12	gaz ciekły	39			
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	40	tys.m <sup>3</sup>		
		79	paliwa odpadowe gazowe	41	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	42		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	43		X	
		27	gaz gnilny pozostały	44		X	
		X	inne paliwa	45		X	
		Razem energia chemiczna (w. 32+...+45)				46	
z tego		na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		47		X	
		na produkcję ciepła		48		X	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	49	t		
		03	węgiel brunatny	50			
		96	olej opałowy lekki	51			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	52			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	53			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	54			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	55	tys.m <sup>3</sup>		
		13	gaz ziemny wysokometanowy	56			
		14	gaz ziemny zaazotowany	57			
		16	gaz koksowniczy	58	t		
		19	gaz wielkopieczowy	59			
		12	gaz ciekły	60	tys.m <sup>3</sup>		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	61	GJ	X	
		79	paliwa odpadowe gazowe	62		X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	63		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	64		X	
		27	gaz gnilny pozostały	65		X	
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	66		X	
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	67		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	68		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	69		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	70		X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	71	t		
		95	drewno opałowe	72			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	73		X	
X	w tym z biomasy i biogazu	74	X				
X	inne paliwa	75	GJ	X			
23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	76		X			
Razem energia chemiczna (w. 49+...+ 73 + 75)				77		X	

## Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość
0				1
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		78	MWh
	Produkcja energii mechanicznej		79	
	z wierszy 78 i 79	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	80	
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	81	
		z odnawialnych źródeł energii	82	
		w tym produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	83	
	Zużycie własne na produkcję energii elektrycznej		84	
	Zużycie na produkcję ciepła		85	
	Zużycie na inne cele		86	
	Zakup na potrzeby elektrowni		87	
	w tym	na produkcję ciepła	88	
		na produkcję energii elektrycznej	89	
	Energia wprowadzona do sieci		90	
	w tym	400 i 220kV	91	
		110kV	92	
SN		93		
Obniżenie produkcji		94		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			95	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	96		
	na produkcję energii mechanicznej	97		
	na produkcję ciepła	98		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			99	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych		100	
	z tego	z upustów i wylotów turbin	101	
		z kolektorów pary świeżej	102	
	z kotłów ciepłowniczych		103	
	Razem (w. 100 + 103)		104	
Zatrudnienie			105	etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych			106	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			107	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		108	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		109	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		110	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		111	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 29 + w. 46)			112	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 30 + w. 47)		113	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 31 + w. 48)		114	

## Dział 3. Dostawy paliwa \*) w przypadku gazu kJ/m<sup>3</sup>

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Węgiel kamienny	Węgiel brunatny	Gaz ziemny	Gaz koksowniczy	Paliwa ciekłe	Biogaz	Biomasa	Inne paliwa
0			1	2	3	4	5	6	7	8
Z kraju	ilość	01	t/tys.m <sup>3</sup>							
	średnia wartość opałowa	02	kJ/kg <sup>*)</sup>							
	energia chemiczna	03	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	04	tys. zł							
Z zagranicy	ilość	05	t/tys.m <sup>3</sup>							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg <sup>*)</sup>							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							



**Dział 5. Stan środków trwałych w układzie rodzajowym oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł**

Symbol grupy	Nazwa grupy		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				
9	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 6. Emisja pyłów i gazów**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitatorów				
0			1	2	3	4	5
Numer 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					

**Dział 6. Emisja pyłów i gazów (c.d)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów				
0				1	2	3	4	5
Paliwa ciekłe	zużycie	16	t					
	średnia wartość opałowa	17	kJ / kg					
	średnia zawartość siarki	18	%					
Paliwa gazowe	zużycie	19	tys m <sup>3</sup>					
	średnia wartość opałowa	20	kJ / m <sup>3</sup>					
Inne paliwa	zużycie	21	GJ					
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	22						
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	23	%					
	w żużlu	24						
Średnia zawartość CO <sub>2</sub> w spalinach		25	%					
Udział popiołu lotnego w odpadach		26						
Suma czasu pracy kotłów w grupie emitorów		27	h					
Dyspozycyjność urządzeń odpylających		28	%					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających		29						
Mechaniczna skuteczność odpylania elektrofiltrów		30						
Procent siarki przechodzącej w SO <sub>2</sub>		31						
Emisja	pyłu	32	t					
	SO <sub>2</sub>	33						
	NO <sub>x</sub>	34						
	CO	35						
	CO <sub>2</sub>	36						
	kadm	37	kg					
	ołowiu	38						
	rtęci	39						
Liczba urządzeń odpylających	E1	40	szt.					
	E2	41						
	E3	42						
	E4	43						
	E5	44						
	E6	45						
	E7	46						
	E8	47						
	MC	48						
	C	49						
	FT	50						
	In	51						

**Dział 6. Emisja pyłów i gazów (c.d.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5		
Ilość wyemitowanych spalin w warunkach rzeczywistych			52	mln m <sup>3</sup>						
Ilość wyemitowanych suchych spalin w warunkach normalnych			53	mln Nm <sup>3</sup>						
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji	pył		54	mg/ Nm <sup>3</sup>						
			55	g/ GJ						
	SO <sub>2</sub>		56	mg/ Nm <sup>3</sup>						
			57	g/ GJ						
	NO <sub>x</sub>		58	mg/ Nm <sup>3</sup>						
			59	g/ GJ						
	CO		60	mg/ Nm <sup>3</sup>						
			61	g/ GJ						
CO <sub>2</sub> (podać jednostkę)			62							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/ najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO <sub>2</sub>	63	mg/ m <sup>3</sup>						
		NO <sub>x</sub>	64							
		pyłu	65							
		CO	66							
	najwyższe 48 -godzinne stężenie	SO <sub>2</sub>	67							
		NO <sub>x</sub>	68							
		pyłu	69							
	najwyższe stężenie CO				70					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO <sub>2</sub>				71	h				
	najwyższe stężenie SO <sub>2</sub> w okresie przekroczeń			72						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej		pył	73	mg/ m <sup>3</sup>						
		SO <sub>2</sub>	74							
		NO <sub>x</sub>	75							
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	76	szt.						
		numer bloku/typ kotła	77							
	PS (półsucha)	ilość instalacji	78	szt.						
		numer bloku/typ kotła	79							
	S (sucha)	ilość instalacji	80	szt.						
		numer bloku/typ kotła	81							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	82	szt.						
		numer bloku/typ kotła	83							
	skuteczność instalacji			84	%					
	wielkość zredukowanej emisji SO <sub>2</sub>			85	t					



**Dział 6. Emisja pyłów i gazów (dok.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
Instalacja redukcji NO <sub>x</sub>	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	86	szt.					
		numer bloku/typ kotła	87						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	88	szt.					
		numer bloku/typ kotła	89						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	90	szt.					
		numer bloku/typ kotła	91						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	92	szt.					
		numer bloku/typ kotła	93						
	metoda radiacyjna	ilość instalacji	94	szt.					
		numer bloku/typ kotła	95						
	spalanie gazu	ilość instalacji	96	szt.					
		numer bloku/typ kotła	97						
	spalanie oleju	ilość instalacji	98	szt.					
numer bloku/typ kotła		99							
skuteczność instalacji		100	%						
redukcja emisji NO <sub>x</sub>		101	t						
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru		102	szt.					
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów		103						
	instalacja filtrów tkaninowych		104						
	kondycjonowanie spalin		105						
	spalanie gazu		106						
	spalanie oleju		107						
Liczba przydzielonych uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>		108							
Liczba zakupionych uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>		109							
Charakterystyka emitora	ilość		110	szt.					
	rodzaj kotła		111						
	ilość		112	szt.					
	rodzaj kotła		113						
	ilość		114	szt.					
	rodzaj kotła		115						
	ilość		116	szt.					
	rodzaj kotła		117						
	ilość		118	szt.					
rodzaj kotła		119							

**Dział 7. Pobór i wykorzystanie wód, w tys. m<sup>3</sup>**

Pobór wód		Otwarte układy chłodzenia	Zamknięte układy chłodzenia	Inne cele przemysłowo-technologiczne	Cele bytowo-komunalne	Inne cele	Sprzedaż wód	Straty
0		1	2	3	4	5	6	7
Z ujęć własnych	podziemnych	01						
	powierzchniowych	02						
Inne źródła		03						
Zakup		04						

**Dział 8. Ścieki, w tys. m<sup>3</sup>**

Ścieki		Przemysłowo-technologiczne	Bytowo-komunalne	Z innych źródeł
0		1	2	3
Ścieki wytworzone (w. 02 + 03 + 04)		01		
oczyszczone		02		
nieoczyszczone	wody podgrzane z otwartych układów chłodzenia	03		
	pozostałe	04		
z wiersza 01 odprowadzone do	wód powierzchniowych	05		
	kanalizacji miejskiej, przemysłowej	06		

**Dział 9. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska, w tys. zł**

Wyszczególnienie				Wartość	Wyszczególnienie				Wartość
0				1	0				1
Opłaty za	emisję do atmosfery	pyłu	01		Kary za	zanieczyszczenie powietrza	08		
		SO <sub>2</sub>	02			odprowadzanie ścieków do wód i ziemi	09		
		NO <sub>x</sub>	03			inne	10		
		innych	04		Razem opłaty i kary (w. 01 do 10)		11		
	korzystanie z wód		05						
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						

**Dział 10. Produkcja gipsu oraz wykorzystanie odpadów, w tys. t**

Wyszczególnienie	Ilość niewykorzystana z lat poprzednich	Ilość uchwycona	Wykorzystanie przemysłowe				inne
			materiały budowlane	cement	budowa dróg	górnictwo	
0	1	2	3	4	5	6	7
Gips	01						
10 01 01	02						
10 01 02	03						
10 01 05	04						
10 01 07	05						
10 01 14	06						
10 01 15	07						
10 01 18	08						
10 01 19	09						
10 01 22	10						
10 01 23	11						
10 01 24	12						
10 01 80	13						
10 01 82	14						
10 01 99	15						
10 01 ...	16						

**Dział 11. Koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Kwota
0		1
Gospodarki wodnej	01	
Gospodarki ściekowej	02	
Urządzeń odpylania	03	
Urządzeń odsiarczania	04	
Urządzeń odpopielania	05	
Koszty zagospodarowania odpadów	06	
Łączne koszty eksploatacji	07	

**Dział 12. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych**

Wyszczególnienie						Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)		
0						1	2		
Produkt, usługa	Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Kontrakty bezpośrednie	PSE		01			
				w tym	kontrakty długoterminowe – energia elektryczna		02		
					kontrakty długoterminowe – zdolności wytwórcze		03	X	
				Operatorzy systemu dystrybucyjnego		04			
				Przedsiębiorstwa obrotu		05			
				w tym z wierszy 04 i 05 w ramach własnej grupy energetycznej		06			
				Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu		07	
						na średnim napięciu		08	
						na niskim napięciu		09	
					posiadający umowy kompleksowe	na wysokim napięciu		10	
						na średnim napięciu		11	
						na niskim napięciu		12	
				Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	na wysokim napięciu		13		
					na średnim napięciu		14		
					na niskim napięciu		15		
				Giełda		16			
				Rynek bilansujący		17			
				Za granicę		18			
				Razem (01 + 04 + 05 + 07 do 18)		19			
	Regulacyjne usługi systemowe	rezerwy mocy	operacyjne	sekundowa i minutowa		20			
				godzinowa		21			
				odtworzeniowa		22			
		trwała		23					
		w tym sprzedawane w ramach KDT		24					
		pozostałe usługi systemowe		25	X				
		w tym sprzedawane w ramach KDT		26	X				
	Razem przychody (energia elektryczna + RUS)						27	X	
	w tym	energia kupowana na rynku bilansującym					28		
		energia kupowana z innych kierunków					29		
		sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji					30		
	Ilość energii na złożonych wnioskach o uzyskanie świadczenia pochodzenia	odnawialne źródła					31	X	
		kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych					32	X	
		kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni					33	X	

### Dział 13. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	
0		1	2	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		
	na giełdzie	02		
	z zagranicy	03		
	od pozostałych dostawców	04		
	w tym w ramach własnej grupy energetycznej	05		
	Razem (w. 01 + 02 + 03 + 04)	06		
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	07		
	na giełdzie	08		
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	09	
		SN	10	
		nN	11	
	za granicę	12		
	pozostali odbiorcy	13		
	w tym w ramach własnej grupy energetycznej	14		
	Razem (w. 07+...+13)	15		

### Dział 14. Wynik finansowy na energię elektryczną według rodzajów działalności, w tys. zł

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

\*) Patrz objaśnienia!

**Dział 15. 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
<b>Koszty zmienne</b> (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	
<b>Koszty stałe</b> (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					
<b>Razem koszty wytworzenia</b> (w. 01 + 13)	23					
w tym na remonty	24					
koszty wydziałów pomocniczych	25					

**Dział 16. Wynik finansowy na działalności objętej kontraktem długoterminowym towarowym lub finansowym, w tys. zł<sup>\*)</sup>**

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Przychody ogółem (w. 02 do 04)	01		Koszty sprzedaży	08	
w tym sprzedaż energii elektrycznej	02		Koszty zarządu	09	
rezerwy mocy	03		Razem koszty uzyskania przychodów (w. 05 do 09)	10	
pozostałych regulacyjnych usług systemowych	04		Wynik na działalności (w. 01 – 10)	11	
Koszty zmienne wytwarzania	05		Pozostałe koszty	12	
Koszty stałe wytwarzania	06		Koszty finansowe	13	
Koszty energii elektrycznej zakupionej na rynku bilansującym	07		*) Patrz objaśnienia!		

**Dział 17. Środki otrzymane z programu pomocowego, w tys. zł<sup>\*)</sup>**

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 18. Wynik finansowy na ciepłe według rodzajów działalności, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Działalność wytwórcza		Działalność dystrybucyjna		Obrót ciepłem	Razem
		wytwarzanie ciepła	nośnik ciepła	przesyłanie i dystrybucja	obsługa handlowa odbiorców		
0		1	2	3	4	5	6
Przychody ze sprzedaży	01						
Koszty działalności własnej	02						
Koszty ciepła zakupionego	03	X	X				
Koszty sprzedaży	04						
Koszty zarządu	05						
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06						
w tym koszty K <sub>CS</sub> <sup>*)</sup>	07		X	X	X	X	
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08						
Pozostałe koszty	09						
Koszty finansowe	10						
Zakup ciepła przeznaczonego do obrotu [GJ]	11	X	X	X	X		

<sup>\*)</sup> Patrz objaśnienia

**Dział 19. 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 20. 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 <sub>2</sub>	09	
Pozostałe koszty	10	
w tym koszty zakupu uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	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 21. 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	02	GJ						
Sprzedaż ciepła w nośniku	03							
Sprzedaż nośnika	04	m <sup>3</sup> lub t						
Opłaty za moc zamówioną	05	tys. zł						
Opłaty za ciepło	06							
Opłaty za sprzedaż nośnika	07							
Opłata zmienna za przesył	08		X	X	X			
Opłata stała za przesył	09		X	X	X			
Opłata abonamentowa	10							

**Dział 22. 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 (Dz.U. z 2006r. Nr 89 poz 625 z póź. zm.))	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!

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

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