

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 2009 r.

Przekazać w terminie do 31 marca 2010 r.

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	
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 - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (c.d.)

Wyszczególnienie		Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)
		zainstalowana	osiągalna		
0			2	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 ³		
		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 ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	14	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	15		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	16		X	
		29	biogaz rolniczy	17		X	
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	18		X	
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	19		X	
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	20		X	
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	21		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	22		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	23		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	24	X		
		36	paliwa ciekłe z biomasy	25	X		
		95	biomasa leśna	26	t		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	27	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	28		X	
		X	inne paliwa	29		X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	30		X	
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+27 + 29)				31	X
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		32	X	
			na produkcję ciepła		33	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	34	t	
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	35		
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	36		
		13	gaz ziemny wysokometanowy	37	tys.m ³	
		14	gaz ziemny zaazotowany	38		
		16	gaz koksowniczy	39		
		19	gaz wielkopieczowy	40	t	
		12	gaz ciekły	41		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	42		tys.m ³
		79	paliwa odpadowe gazowe	43	GJ	X
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	44		X
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	45		X
		29	biogaz rolniczy	46		X
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	47		X
		X	inne paliwa	48		X
		Razem energia chemiczna (w. 34+...+48)				49
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			50
na produkcję ciepła			51	X		
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	52	t	
		03	węgiel brunatny	53		
		96	olej opałowy lekki	54		
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	55		
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	56		
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	57		
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	58		
		13	gaz ziemny wysokometanowy	59	tys.m ³	
		14	gaz ziemny zaazotowany	60		
		16	gaz koksowniczy	61		
		19	gaz wielkopieczowy	62	t	
		12	gaz ciekły	63		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	64		tys.m ³
		79	paliwa odpadowe gazowe	65	GJ	X
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	66		X
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	67		X
		29	biogaz rolniczy	68		X
		27	gaz gnilny pozostały (bez kodu 29)	69		X
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	70		X
		30	biomasa stała - uprawy energetyczne	71		X
		83	biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	72		X
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	73		X
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	74		X
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	75	X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	76	X	
		95	biomasa leśna	77	t	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	78	GJ	X
		X	w tym z biomasy i biogazu	79		X
		X	inne paliwa	80		X
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	81		X
		Razem energia chemiczna (w. 52+...+ 78 + 80)			82	X

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość
0				1
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		83	MWh
	Produkcja energii mechanicznej		84	
	z wierszy 83 i 84	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	85	
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	86	
		z odnawialnych źródeł energii	87	
		w tym produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	88	
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		89	
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		90	
	Zużycie na produkcję ciepła		91	
	Zużycie na inne cele		92	
	Zakup na potrzeby elektrowni		93	
	w tym	na produkcję ciepła	94	
		na produkcję energii elektrycznej	95	
	Energia wprowadzona do sieci		96	
	w tym	400 i 220kV	97	
		110kV	98	
		SN	99	
Obniżenie produkcji		100		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			101	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	102		
	na produkcję energii mechanicznej	103		
	na produkcję ciepła	104		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			105	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych		106	
	z tego	z upustów i wylotów turbin	107	
		z kolektorów pary świeżej	108	
	z kotłów ciepłowniczych		109	
	Razem (w. 106 + 109)		110	
Zatrudnienie			111	etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych			112	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			113	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		114	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		115	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		116	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		117	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 31 + w. 49)			118	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 32 + w. 50)		119	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 33 + w. 51)		120	

Dział 3. Dostawy paliwa *)

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 ³							
	średnia wartość opałowa	02	kJ/kg ^{*)}							
	energia chemiczna	03	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	04	tys. zł							
Z zagranicy	ilość	05	t/tys.m ³							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg ^{*)}							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							

*) w przypadku gazu kJ/m³

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 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						
Średnia zawartość CO ₂ 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 ₂		31						
Emisja	pyłu	32	t					
	SO ₂	33						
	NO _x	34						
	CO	35						
	CO ₂	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 ³						
Ilość wyemitowanych suchych spalin w warunkach normalnych			53	mln Nm ³						
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji	pył		54	mg/ Nm ³						
			55	g/ GJ						
	SO ₂		56	mg/ Nm ³						
			57	g/ GJ						
	NO _x		58	mg/ Nm ³						
			59	g/ GJ						
	CO		60	mg/ Nm ³						
			61	g/ GJ						
CO ₂ (podać jednostkę)			62							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/ najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	63	mg/ m ³						
		NO _x	64							
		pyłu	65							
		CO	66							
	najwyższe 48 -godzinne stężenie	SO ₂	67							
		NO _x	68							
		pyłu	69							
	najwyższe stężenie CO				70					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂				71	h				
	najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń			72						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej			pył	73	mg/ m ³					
			SO ₂	74						
			NO _x	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 ₂			85	t					

Dział 6. Emisja pyłów i gazów (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
Instalacja redukcji NO _x	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 _x		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 ₂		108							
Liczba zakupionych uprawnień do emisji CO ₂		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. m³

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. m³

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 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						
	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	Operatorzy (OSP, OSD)	01			
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	02		
				poza własną grupę energetyczną	03		
			Przedsiębiorstwa obrotu		04		
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	05		
				poza własną grupę energetyczną	06		
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii		07		
			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		
				na średnim napięciu	15		
				na niskim napięciu	16		
			Giełda		17		
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		18	
				sprzedaż na rynek terminowy		19	
			Rynek bilansujący		20		
			Za granicę		21		
			Razem (w. 01+04+08+ ...+17+20+21)		22		
			w tym przez pośredników (np. internetowa platforma obrotu energią elektryczną)		23		
	Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy		24			
		Udział w regulacji pierwotnej		25	X		
		Udział w regulacji wtórnej		26	X		
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		27	X		
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		28	X		
		Uruchomienia		29	X		
	Razem przychody (energia elektryczna + RUS)		30	X			
	w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		31			
		energia kupowana z innych kierunków		32			
w tym w ramach własnej grupy energetycznej		33					
sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji		34					
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła		35	X			
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych		36	X			
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni		37	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	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03	
		zakup na rynku terminowym	04	
	z zagranicy		05	
	z pozostałych kierunków zakupu		06	
	z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	07	
		poza własną grupę energetyczną	08	
	w tym z wiersza 06 w ramach bilansowania energii		09	
	Razem (w. 01+02+05+06)		10	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym		11	
	na giełdzie		12	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	13	
		sprzedaż na rynek terminowy	14	
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	15	
		SN	16	
		nN	17	
	za granicę		18	
	pozostali odbiorcy		19	
	z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	20	
		poza własną grupę energetyczną	21	
	w tym z wiersza 19 w ramach bilansowania energii		22	
	Razem (w. 11+12+15+16+17+18+19)		23	

Dział 14. Wynik finansowy na energii elektrycznej 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	
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		18				
Z wiersza 13 szacowana korekta kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT		19				
Z wiersza 14 szacowana korekta kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem		20				

*) 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
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	
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 16. 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 17. 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 Kcs ^{*)}	07		X	X	X	X	
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08						
Pozostałe koszty	09						
Koszty finansowe	10						
Zakup ciepła przeznaczanego do obrotu [GJ]	11	X	X	X	X		

^{*)} Patrz objaśnienia

Dział 18. 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 19. 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 20. 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 ³ 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 21. 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)