

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.2 Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni cieplnej zawodowej za 2005 r.	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1 skr. poczt. 143
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać/wysłać w terminie do 31 marca 2006r..

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 cieplna ogółem (MW)		06		
Moc osiągalna cieplna 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 - kotły energetyczne

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 szybkoobrotowych silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	06				
		10	olej napędowy do silników średnio- i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	07				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	08	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	09				
		16	gaz koksowniczy	10				
		19	gaz wielkopiecowy	11				
		12	gaz ciekły	12	t			
		15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	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		
		27	gaz gnilny pozostały	17		X		
		33	paliwa stałe z biomasy	18		X		
		36	paliwa ciekłe z biomasy	19		X		
		34	odpady przemysłowe stałe i ciekłe	20		X		
		35	odpady komunalne	21	X			
		95	drewno opałowe	22	t			
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	23	GJ			
		X	inne paliwa	24		X		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	25		X		
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+24)				26	X	
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			27	X	
			na produkcję ciepła		28	X		

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne - turbiny gazowe i agregaty silnikowe (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	29	t			
		64	olej napędowy do silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	30				
		10	olej napędowy do silników średnio- i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	31				
		13	gaz ziemny wysokometanowy	32	tys.m ³			
		14	gaz ziemny zaazotowany	33				
		16	gaz koksowniczy	34				
		19	gaz wielkopieczowy	35				
		12	gaz ciekły	36	t			
		15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	37	tys.m ³			
		79	paliwa odpadowe gazowe	38	GJ	X		
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	39		X		
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	40		X		
		27	gaz gnilny pozostały	41		X		
		X	inne paliwa	42		X		
		Razem energia chemiczna (w. 29+...+42)				43	X	
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			44	X	
			na produkcję ciepła			45	X	

Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne - kotły ciepłownicze (c.d.)

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jednostce miary	w GJ	
0					1	2	
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	46	t		
		03	węgiel brunatny	47			
		96	olej opałowy lekki	48			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	49			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	50			
		64	olej napędowy do szybkoobrotowych silników z zapłonem samoczynnym (paliwo dieslowe)	51			
		10	olej napędowy do silników średnio- i wolnoobrotowych z zapłonem samoczynnym (paliwo żeglugowe)	52			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	53	tys.m ³		
		14	gaz ziemny zaazotowany	54			
		16	gaz koksowniczy	55			
		19	gaz wielkopieczowy	56			
		12	gaz ciekły	57	t		
		15	gaz ziemny z odmetanowania pokładów węgla	58	tys.m ³		
		79	paliwa odpadowe gazowe	59	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	60		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	61		X	
		27	gaz gnilny pozostały	62		X	
		33	paliwa stałe z biomasy	63		X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	64		X	
		34	odpady przemysłowe stałe i ciekłe	65		X	
		35	odpady komunalne	66	X		
		95	drewno opałowe	67	t		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	68	GJ	X	
		X	inne paliwa	69		X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	70		X	
		Razem energia chemiczna (w. 46+...+69)			71	X	

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

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość
0			1	
Energia elektryczna	Produkcja brutto		72	MWh
	w tym	w pełnym skojarzeniu (ze sprawnością co najmniej 70%)	73	
		w tym turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	74	
		z odnawialnych źródeł energii	75	
		w tym produkcja z biopaliw	76	
	Zużycie własne na produkcję energii elektrycznej		77	
	Zużycie na produkcję ciepła		78	
	Zużycie na inne cele		79	
	Zakup na potrzeby elektrowni		80	
	w tym	na produkcję ciepła	81	
		na produkcję energii elektrycznej	82	
	Energia wprowadzona do sieci		83	
	w tym	400 i 220kV	84	
		110kV	85	
		SN	86	
Obniżenie produkcji		87		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			88	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	89		
	na produkcję ciepła	90		
	na produkcję innych rodzajów energii (mechanicznej)	91		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			92	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych	93		
	z kotłów ciepłowniczych	94		
	Razem (w. 93 + 94)	95		
Produkcja innych rodzajów energii (mechanicznej)			96	MWh
Zatrudnienie			97	osoby
Sprawność kotłów ciepłowniczych			98	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, ciepło i inne rodzaje energii – elektrownia / elektrociepłownia (z pominięciem kotłów ciepłowniczych)			99	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto		100	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		101	MJ/GJ
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		102	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej		103	%
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz innych rodzajów energii (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 26 + w. 43)			104	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej (w. 27 + w. 44)		105	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 28 + w. 45)		106	

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 importu	ilość	05	t/tys.m ³							
	średnia wartość opałowa	06	kJ/kg							
	energia chemiczna	07	GJ							
	wartość paliwa zakupionego	08	tys. zł							

Dział 5. Dane techniczne i produkcyjne układów skojarzonych

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Układ nr 1	Układ nr 2	Układ nr 3	Układ nr 4	
0			1	2	3	4	
Rodzaj układu skojarzonego	01						
Kod paliwa dominującego	02						
	03						
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.					
Kotły parowe rusztowe OR	05						
Kotły parowe fluidalne OF	06						
Kotły parowe na gaz OG	07						
Kotły parowe na olej opałowy OO	08						
Kotły parowe odzysknicowe OI	09						
Kotły ciepłownicze odzysknicowe OW	10						
Turbiny przeciwprężne TP	11						
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	12						
Turbiny gazowe TG	13						
Silniki wewnętrznego spalania S	14						
Moc zainstalowana kotłów	15		MW				
Moc osiągalna kotłów	16						
Moc zainstalowana turbin	17						
Moc osiągalna elektryczna brutto	18						
Moc osiągalna elektryczna netto	19						
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	20						
Produkcja energii elektrycznej brutto A_{be}	21	MWh					
Produkcja energii mechanicznej A_{bm}	22						
Całkowita produkcja ciepła użytecznego Q_u	23	GJ					
Ciepło użyteczne wysłane do odbiorców	24						
Produkcja ciepła użytecznego w skojarzeniu Q_{uq}	25						
Produkcja ciepła użytecznego poza procesem skojarzonym Q_{uk}	26						
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b	27						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem skojarzonym Q_{bck}	28						
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie η	29	%					
Sprawność graniczna określona dla danego typu układu skojarzonego η_{gr}	30						
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	31	GJ/GJ				
	przyjęty z tabeli	32					
Stosunek energii elektrycznej do ciepła σ_{sk}	33						
Produkcja energii elektrycznej brutto w skojarzeniu (w rozumieniu Dyrektywy 2004/8/WE) A_{bq}	34	MWh					
Produkcja energii elektrycznej brutto w wysokosprawnym skojarzeniu	35						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem skojarzonym Q_{bek}	36	GJ					
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie skojarzonym Q_{bq}	37						
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	38	%					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	39						
Oszczędność energii pierwotnej PES	40						
Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne w zakresie produkcji ciepła układu	41	MWh					
Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne w zakresie produkcji energii elektrycznej układu	42						

Dział 6. Stan środków trwałych w układzie rodzajowym, 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				

Dział 7. Emisja pyłów i gazów

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów				
0			1	2	3	4	5
Numer emitora		01					
Węgiel	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					
Paliwa ciekłe	zużycie	09	t				
	średnia wartość opałowa	10	kJ / kg				
	średnia zawartość siarki	11	%				
Paliwa gazowe	zużycie	12	tys m ³				
	średnia wartość opałowa	13	kJ / m ³				
Inne paliwa	zużycie	14	GJ				
	średnia wartość opałowa	15					
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	16	%				
	w żużlu	17					

Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitorów				
0			1	2	3	4	5
Średnia zawartość CO ₂ w spalinach	18	%					
Udział popiołu lotnego w odpadach	19						
Suma czasu pracy kotłów w grupie emitorów	20	h					
Dyspozycyjność urządzeń odpylających	21	%					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających	22						
Mechaniczna skuteczność odpylania elektrofiltrów	23						
Procent siarki przechodzącej w SO ₂	24						
Emisja	pyłu	25	t				
	SO ₂	26					
	NO ₂	27					
	CO	28					
	CO ₂	29					
	kadmu	30	kg				
	ołowiu	31					
	rtęci	32					
Liczba urządzeń odpylających	E1	33	szt.				
	E2	34					
	E3	35					
	E4	36					
	E5	37					
	E6	38					
	E7	39					
	E8	40					
	MC	41					
	C	42					
	FT	43					
	In	44					

Dział 7. Emisja pyłów i gazów (c.d.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów						
0				1	2	3	4	5		
Ilość wyemitowanych spalin w warunkach rzeczywistych			45	mln m ³						
Ilość wyemitowanych suchych spalin w warunkach normalnych			46	mln Nm ³						
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji	pył		47	mg/ Nm ³						
			48	g/ GJ						
	SO ₂		49	mg/ Nm ³						
			50	g/ GJ						
	NO ₂		51	mg/ Nm ³						
			52	g/ GJ						
	CO		53	mg/ Nm ³						
			54	g/ GJ						
CO ₂ (podać jednostki)			55							
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/ najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO ₂	56	mg/ m ³						
		NO _x	57							
		pyłu	58							
		CO	59							
	najwyższe 48 -godzinne stężenie	SO ₂	60							
		NO _x	61							
		pyłu	62							
	najwyższe stężenie CO				63					
	liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO ₂				64	h				
	najwyższe stężenie SO ₂ w okresie przekroczeń				65					
Wskaźniki emisji dopuszczalnej (z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18 września 2003 roku w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. Nr 163, poz.1584))	pył		66	mg/ m ³						
		SO ₂	67							
		NO ₂	68							
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	69	szt.						
		nr bloku/typ kotła	70							
	PS (półsucha)	ilość instalacji	71	szt.						
		nr bloku/typ kotła	72							
	S (sucha)	ilość instalacji	73	szt.						
		nr bloku/typ kotła	74							
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	75	szt.						
		nr bloku/typ kotła	76							
skuteczność instalacji			77	%						
wielkość zredukowanej emisji SO ₂			78	t						

Dział 7. Emisja pyłów i gazów (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
Instalacja redukcji NO _x	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	79	szt.					
		nr bloku/typ kotła	80						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	81	szt.					
		nr bloku/typ kotła	82						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	83	szt.					
		nr bloku/typ kotła	84						
	wir niskotemperaturowy	ilość instalacji	85	szt.					
		nr bloku/typ kotła	86						
	metoda radiacyjna	ilość instalacji	87	szt.					
		nr bloku/typ kotła	88						
	spalanie gazu	ilość instalacji	89	szt.					
		nr bloku/typ kotła	90						
	spalanie oleju	ilość instalacji	91	szt.					
		nr bloku/typ kotła	92						
skuteczność instalacji		93	%						
redukcja emisji NO _x		94	t						
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru		95	szt.					
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów		96						
	instalacja filtrów tkaninowych		97						
	kondycjonowanie spalin		98						
	spalanie gazu		99						
	spalanie oleju		100						
Charakterystyka emitora	ilość		101	szt.					
	rodzaj kotła		102						
	ilość		103	szt.					
	rodzaj kotła		104						
	ilość		105	szt.					
	rodzaj kotła		106						
	ilość		107	szt.					
	rodzaj kotła		108						
	ilość		109	szt.					
	rodzaj kotła		110						

Dział 8. 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 9. 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 poz.1 w tym odprowadzone do	wód powierzchniowych	05		
	kanalizacji miejskiej, przemysłowej	06		

Dział 10. 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 ₂	03			inne	10		
		innych	04				11		
	korzystanie z wód		05		Razem opłaty i kary (w. 01 do 11)		12		
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						

Dział 11. Wykorzystanie odpadów, w tys. t

Wyszczególnienie	Ilość niewykorzystana z lat poprzednich	Ilość uchwycona	Wykorzystanie przemysłowe				
			materiały budowlane	cement	budowa dróg	górnictwo	inne
0	1	2	3	4	5	6	7
Popiół	01						
Żużel	02						
Gips	03						

Dział 12. 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 składowania odpadów	06
Łącznie koszty eksploatacji	07

Dział 13. 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		02		
					kontrakty eksportowe		03		
				Spółki dystrybucyjne		04			
						05			
				Odbiorcy końcowi	korzystający z prawa wyboru sprzedawcy	na wysokim napięciu		06	
						na średnim napięciu		07	
						na niskim napięciu		08	
					niekorzystający z prawa wyboru sprzedawcy	na wysokim napięciu		09	
						na niskim napięciu		10	
				Przedsiębiorstwa obrotu		11			
				Giełda		12			
				Rynek bilansujący		13			
				Razem (01 + 04 do 14)		14			
			15						
	Regulacyjne usługi systemowe	rezerwy mocy	operacyjne	sekundowa i minutowa		16			
				godzinowa		17			
				odtworzeniowa		18			
		trwała		19					
		w tym sprzedawane w ramach KDT		20					
		pozostałe usługi systemowe		21	X				
		w tym sprzedawane w ramach KDT		22	X				
Razem przychody (energia elektryczna + RUS)						23	X		
w tym	energia elektryczna z pełnego skojarzenia					24			
	energia kupowana na rynku bilansującym					25			
Z wiersza 12 kontrakty długoterminowe do PSE						26			

Dział 14. Obrót energią elektryczną

Wyszczególnienie						Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)
0						1	2
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym					01	
	na giełdzie					02	
	od pozostałych dostawców					03	
	Razem (w. 01 + 02 + 03)					04	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym					05	
	na giełdzie					06	
	odbiorcy końcowi	WN + NN				07	
		SN				08	
		nN				09	
	w tym energia elektryczna z pełnego skojarzenia					10	
	pozostali odbiorcy					11	
Saldo obrotu (w. 04 – 05 – 06 – 07 – 08 – 09 – 11)						12	

Dział 15. 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
Przychody ze sprzedaży	01				
Koszty działalności własnej	02				
Koszty zakupu energii do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej	03				
Koszty sprzedaży	04				
w tym podatek akcyzowy	05		X	X	
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych	06				
Koszty zarządu	07				
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04 + 07)	08				
Wynik na sprzedaży (w. 01 - 08)	09				
Pozostałe koszty	10				
Koszty finansowe	11				

Dział 16. Koszty w układzie kalkulacyjnym, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej i rezerwa mocy	Pozostałe regulacyjne usługi systemowe	Wytwarzanie ciepła	Uzdatnianie nośnika ciepła
0		1	2	3	4
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		
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 17. Wynik finansowy na działalności objętej kontraktem długoterminowym towarowym lub finansowym, w tys. zł^{*)}

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 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 _{CS} ^{*)}	07		x	x	x	x	
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08						
Pozostałe koszty	09						
Koszty finansowe	10						
Zakup ciepła przeznaczzonego do obrotu [GJ]	11	x	x	x	x		

* 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		
w tym środki trwałe w budowie zabezpieczone kontraktami długoterminowymi	03		
pozostałe	04		
w tym środki trwałe w budowie zabezpieczone kontraktami długoterminowymi	05		
Krótkoterminowe	06		

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	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	
Pozostałe koszty	09	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 – 09)	10	
Przychody finansowe	11	
w tym odsetki od przeterminowanych należności	12	
Koszty finansowe	13	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 10 + 11 – 13)	14	

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 ³ lub t					
Oplaty za moc zamówioną	05	tys. zł					
Oplaty za ciepło	06						
Oplaty za sprzedaż nośnika	07						
Oplata zmienna za przesył	08		X	X	X		
Oplata stała za przesył	09		X	X	X		
Oplata abonamentowa	10						

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 przeczytać objaśnienia!

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby,
która sporządziła sprawozdanie)

.....
(miejscowość, data)

.....
(pieczętka imienna i podpis osoby
działającej w imieniu sprawozdawcy)