

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

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

G - 10.2
Sprawozdanie o działalności
elektrowni
cieplnej zawodowej

Numer identyfikacyjny - REGON

za 2013 r.

Przekazać w terminie do 31 marca 2014 r.

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.). 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	
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 - stan na koniec roku / zmiany mocy zainstalowanej lub osiągalnej (cd.)

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 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			
		15	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				
		12	gaz ciekły	42	t			
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	43	tys.m ³			
		15	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				
		X	inne paliwa	50	GJ	X		
		Razem energia chemiczna (w. 35+...+50)				51	GJ	X
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			52	GJ	X		
	na produkcję ciepła			53	GJ	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				
		12	gaz ciekły	65	t			
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	66	tys.m ³			
		15	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				
		33	biomasa stała - odpady z rolnictwa	73	t			
		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	X			
		Razem energia chemiczna (w. 54+...+ 81 + 83)				85	GJ	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 współspalanie	90	
		Produkcja energii mechanicznej	91	
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		92	
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		93	
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła		94	
	Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele		95	
	Zakup na potrzeby elektrowni		96	
	w tym	na produkcję ciepła	97	
		na produkcję energii elektrycznej	98	
	Energia wprowadzona do sieci		99	
	w tym	400 i 220kV	100	
		110kV	101	
		SN	102	
	Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom		103	
	Obniżenie produkcji		104	
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			105	GJ
z tego	na produkcję energii elektrycznej	106		
	na produkcję energii mechanicznej	107		
	na produkcję ciepła	108		
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			109	
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych		110	
	z tego	z upustów i wylotów turbin	111	
		z kolektorów pary świeżej	112	
	z kotłów ciepłowniczych		113	
	Razem (w. 110 + 113)		114	
Zatrudnienie			115	etaty
Sprawność kotłów ciepłowniczych			116	%
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			117	%
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		118	kJ/kWh
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		119	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		120	MJ/GJ
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		121	
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 31 + w. 49)			122	GJ
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 33+ w. 52)		123	
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 34 + w. 53)		124	

Dział 4. 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 5. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Grupa emitatorów				
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 zużłu	24					

Dział 5. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (cd.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
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							
	kadm	34	kg						
	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							
	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 48 -godzinne stężenie	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						
Wskaźniki emisji dopuszczalnej			pył	60	mg/ m ³				
			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				

Dział 5. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO₂ (dok.)

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	
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						
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 6. Opłaty i kary za korzystanie ze środowiska oraz koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów, w tys. zł

Wyszczególnienie				Wartość		
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)	
	korzystanie z wód		05	Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów		12
	odprowadzanie ścieków		06			
	składowanie odpadów		07			

Dział 7. 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	Kontrakty bezpośrednie	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 odsprzedaży)	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	
				w tym na internetowej platformie handlowej		21		X	
				Rynek bilansujący		22		X	
				Za granicę		23		X	
				Razem (w. 01+04+08+ ...+17+20+22+23)		24			
				w tym	w drodze otwartego przetargu		25		X
					na internetowej platformie handlowej		26		X
				Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy		27		X
					Udział w regulacji pierwotnej		28	X	X
					Udział w regulacji wtórnej		29	X	X
					Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem		30	X	X
					Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej		31	X	X
					Uruchomienia		32	X	X
Razem przychody (energia elektryczna + RUS)		33	X						
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		34		X				
	energia kupowana z innych kierunków		35		X				
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		36		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 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.)		37		X	X				

Dział 8. 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	
	z pozostałych kierunków zakupu	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	
	Razem (w. 01+02+05+06)	10		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	11		X	
	na giełdzie towarowej	12		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	13		X
		sprzedaż na rynek terminowy	14		X
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	15		
		SN	16		
		nN	17		
	za granicę	18		X	
	pozostali odbiorcy	19		X	
	z tego	w ramach własnej kapitałowej	20		X
		poza własną grupę kapitałową	21		X
	w tym z wiersza 19 w ramach bilansowania energii	22		X	
	Razem (w. 11+12+15+16+17+18+19)	23			

Dział 9. 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 (w. 11 + 12 -15+16-17)		18				

Dział 10. 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 11. 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 /zwrócone w ramach korekty kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	08
Środki otrzymane jako zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych	03				
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 12. Wynik finansowy na ciepłe według rodzajów działalności, 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		

Dział 13. 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 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)