

<b>MINISTERSTWO AKTYWÓW PAŃSTWOWYCH</b>		<i>www.gov.pl/aktywa-panstwowe</i>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G-10.2</b> <b>Sprawozdanie o działalności elektrowni ciepłej zawodowej</b> <hr/> <b>za 2019 r.</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2019 r.

*Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 997, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. poz. 2103). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.*

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

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

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

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

**Dział 2. Podstawowe dane eksploatacyjne**

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jednostce miary	w GJ		
0					1	2		
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	01	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	02				
		096	oleje opałowe lekkie	03				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ( $\geq 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	04				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ( $< 1\%$ ) (ciężki olej opałowy)	05				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	06				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	07				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	08	tys.m <sup>3</sup>			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	09				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	10				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	11				
		016	gaz koksowniczy	12				
		019	gaz wielkopieczowy	13				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	14	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	15	GJ	X		
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	16	tys.m <sup>3</sup>		
		026		z oczyszczalni ścieków	17			
		029		rolniczy	18			
		124		z procesów termicznych	19			
		027		pozostały	20			
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	21	t		
		030		uprawy energetyczne	22			
		033		odpady z rolnictwa	23			
		131		odpady zwierzęce	24			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	25			
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	26			
		184		ług powarzelny	27			
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	28				
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	29				
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	30				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	31	GJ	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	32		X		
		X	inne paliwa	33		X		
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	34		X		
		Razem energia chemiczna (w. 01+...+31 + 33)				35	X	
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		36	X		
			na produkcję ciepła		37	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	096	oleje opałowe lekkie	38	t			
		064	olej napędowy do silników (Diesla)	39				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	40				
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	41	tys.m <sup>3</sup>			
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	42				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	43				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	44				
		016	gaz koksowniczy	45				
		019	gaz wielkopieczowy	46				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	47	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	48	GJ	X		
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	49	tys.m <sup>3</sup>		
		026		z oczyszczalni ścieków	50			
		029		rolniczy	51			
		124		z procesów termicznych	52			
		027		pozostały	53			
		X	inne paliwa	54	GJ	X		
		Razem energia chemiczna (w. 38 +...+ 54)				55	X	
	z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		56		X		
		na produkcję ciepła		57	X			
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	060	węgiel kamienny energetyczny	58	t			
		003	węgiel brunatny (lignit)	59				
		096	oleje opałowe lekkie	60				
		099	olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki (≥ 1 %) (ciężki olej opałowy)	61				
		098	olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki (< 1 %) (ciężki olej opałowy)	62				
		064	oleje napędowe do silników (Diesla)	63				
		010	oleje napędowe do innych celów, pozostałe (paliwo żeglugowe)	64	tys.m <sup>3</sup>			
		013	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	65				
		014	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	66				
		017	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, z odmetanowania pokładów węgla (kopalń)	67				
		018	gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (np. towarzyszący ropie naftowej)	68				
		016	gaz koksowniczy	69				
		019	gaz wielkopieczowy	70				
		012	gaz skroplony (LPG) – propan i butan skroplone	71	t			
		079	paliwa odpadowe gazowe wytwarzane metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	72	GJ	X		
		025	biogaz	ze składowisk odpadów	73	tys.m <sup>3</sup>		
		026		z oczyszczalni ścieków	74			
		029		rolniczy	75			
		124		z procesów termicznych	76			
		027		pozostały	77			
		095	biopaliwa stałe	biomasa leśna	78	t		
		030		uprawy energetyczne	79			
		033		odpady z rolnictwa	80			
		131		odpady zwierzęce	81			
		083		frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	82			
		084		pozostałe paliwa stałe z biomasy	83			
		184		ług powarzelny	84			
		034	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	85				
		035	nieorganiczne stałe odpady komunalne	86				
		046	biopaliwa ciekłe (biopłyny) do celów energetycznych	87				
		023	ciepło w parze i gorącej wodzie wraz z ciepłem spalin (z zewnątrz)	88	GJ	X		
		X	w tym z biomasy i biogazu	89		X		
X	inne paliwa	90	X					
023	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	91	X					
Razem energia chemiczna (w. 58 +...+ 88 + 90)				92		X		

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

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Ilość	
0			1		
Energia elektryczna	Produkcja energii elektrycznej brutto		93	MWh	
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	94		
		turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	95		
		z odnawialnych źródeł energii (biomasa i biogaz)	96		
		w tym	układy hybrydowe		97
			współspalanie		98
	Produkcja energii mechanicznej		99		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		100		
	Zużycie własne energii mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		101		
	Zużycie własne energii elektrycznej na produkcję ciepła		102		
	Zużycie własne energii elektrycznej na inne cele		103		
	Zakup na potrzeby elektrowni		104		
	w tym	na produkcję ciepła	105		
		na produkcję energii elektrycznej	106		
	Energia wprowadzona do sieci		107		
	w tym	400 kV i 220 kV	108		
		110 kV	109		
		SN	110		
Energia dostarczona bezpośrednio odbiorcom		111			
Obniżenie produkcji		112			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach energetycznych			113	GJ	
z tego	na produkcję energii elektrycznej	114			
	na produkcję energii mechanicznej	115			
	na produkcję ciepła	116			
Ciepło przejęte przez parę i wodę w kotłach ciepłowniczych			117		
Produkcja ciepła netto	z kotłów energetycznych i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania		118		
	z tego	z upustów i wylotów turbin i z kotłów odzysknicowych turbin gazowych lub silników wewnętrznego spalania	119		
		z kolektorów pary świeżej	120		
	z kotłów ciepłowniczych		121		
	Razem (w. 118 + 121)		122		
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji	z kotłów energetycznych	123			
	z kotłów ciepłowniczych	124			
Zatrudnienie			125	etaty	
Sprawność kotłów ciepłowniczych			126	%	
Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną, mechaniczną i ciepło elektrownia / elektrociepłownia (bez kotłów ciepłowniczych)			127	%	
Wskaźniki techniczno-ekonomiczne	energia paliwa na 1 kWh energii elektrycznej brutto lub mechanicznej		128	kJ/kWh	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach energetycznych		129	MJ/GJ	
	energia paliwa na 1 GJ energii cieplnej w kotłach ciepłowniczych		130	MJ/GJ	
	wskaźnik zużycia energii elektrycznej i mechanicznej na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej		131	%	
Razem energia chemiczna paliwa na produkcję energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 35 + w. 55)			132	GJ	
w tym	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 36+ w. 56)	133			
	na produkcję ciepła (bez kotłów ciepłowniczych) (w. 37 + w. 57)	134			



**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
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 <sup>3</sup>						
	średnia wartość opałowa	20	kJ/m <sup>3</sup>						
Biomasa	zużycie	21	t						
	średnia zawartość popiołu	22	%						
	średnia zawartość siarki	23							
	średnia wartość opałowa	24	kJ/kg						
Biogaz	zużycie	25	tys.m <sup>3</sup>						
	średnia wartość opałowa	26	kJ/m <sup>3</sup>						
Inne paliwa	zużycie	27	GJ						
	średnia wartość opałowa (podać jednostkę)	28							
Średnia zawartość części palnych	w popiele lotnym uchwyconym	29	%						
	w żużlu	30							
Udział popiołu lotnego w odpadach			31						
Suma czasu pracy kotłów/urządzeń w grupie emitorów			32	h					
Osiągalna skuteczność urządzeń odpylających			33	%					
Procent siarki przechodzącej w SO <sub>2</sub>			34						
Emisja	pyłu	35	t						
	SO <sub>2</sub>	36							
	NO <sub>x</sub>	37							
	CO	38							
	CO <sub>2</sub>	39	kg						
	kadmu	40							
	ołowiu	41							
	rtęci	42							
Liczba urządzeń odpylających	E1	43	szt.						
	E2	44							
	E3	45							
	E4	46							
	E5	47							
	E6	48							
	E7	49							
	E8	50							
	MC	51							
	C	52							
	FT	53							
	In	54							

**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (cd.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
Wskaźniki zastosowane do obliczeń emisji CO <sub>2</sub> (podać jednostkę)			55						
Najwyższe stężenie	najwyższe średnie stężenie dla miesiąca/najwyższy wynik pomiarów okresowych	SO <sub>2</sub>	56	mg/m <sup>3</sup>					
		NO <sub>x</sub>	57						
		pyłu	58						
		CO	59						
	najwyższe średnie 24 - godzinne stężenie	SO <sub>2</sub>	60						
		NO <sub>x</sub>	61						
		pyłu	62						
	najwyższe średnie 48 - godzinne stężenie	SO <sub>2</sub>	63						
		NO <sub>x</sub>	64						
		pyłu	65						
najwyższe stężenie CO		66							
liczba godzin przekroczenia dopuszczalnego stężenia SO <sub>2</sub>		67	h						
najwyższe stężenie SO <sub>2</sub> w okresie przekroczeń		68							
Wskaźniki emisji dopuszczalnej			pył	69	mg/m <sup>3</sup>				
			SO <sub>2</sub>	70					
			NO <sub>x</sub>	71					
Instalacja odsiarczania	M (mokra)	ilość instalacji	72	szt.					
		numer bloku/typ kotła	73						
	PS (półsucha)	ilość instalacji	74	szt.					
		numer bloku/typ kotła	75						
	S (sucha)	ilość instalacji	76	szt.					
		numer bloku/typ kotła	77						
	F (kocioł fluidalny)	ilość instalacji	78	szt.					
		numer bloku/typ kotła	79						
skuteczność instalacji		80	%						
wielkość zredukowanej emisji SO <sub>2</sub>		81	t						
Instalacja redukcji NO <sub>x</sub>	palniki niskoemisyjne	ilość instalacji	82	szt.					
		numer bloku/typ kotła	83						
	modyfikacja układu spalania	ilość instalacji	84	szt.					
		numer bloku/typ kotła	85						
	kocioł / palenisko fluidalne	ilość instalacji	86	szt.					
		numer bloku/typ kotła	87						
	wir niskotemperat urowy	ilość instalacji	88	szt.					
		numer bloku/typ kotła	89						
	metoda katalityczna (SCR)	ilość instalacji	90	szt.					
		numer bloku/typ kotła	91						
	metoda niekatalityczna (SNCR)	ilość instalacji	92	szt.					
		numer bloku/typ kotła	93						
	spalanie gazu	ilość instalacji	94	szt.					
		numer bloku/typ kotła	95						
	spalanie oleju	ilość instalacji	96	szt.					
		numer bloku/typ kotła	97						
	skuteczność instalacji		98	%					
redukcja emisji NO <sub>x</sub>		99	t						

**Dział 4. Emisja pyłów i gazów. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> (dok.)**

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Grupa emitorów					
0				1	2	3	4	5	6
Liczba modernizacji urządzeń odpylających	wymiana elektrofiltru	100	szt.						
	instalacja lub modernizacja cyklonów/multicyklonów	101							
	instalacja filtrów tkaninowych	102							
	kondycjonowanie spalin	103							
	spalanie gazu	104							
	spalanie oleju	105							
Przydzielone uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	na energię elektryczną	ilość	EUA						
	na ciepło	107							
Zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	ilość	108	EUA						
	wartość	109	tys. zł						
Sprzedaż uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	ilość	110	EUA						
	wartość	111	tys. zł						
Charakterystyka emitora	ilość	112	szt.						
	rodzaj kotła	113							
	ilość	114	szt.						
	rodzaj kotła	115							
	ilość	116	szt.						
	rodzaj kotła	117							
	ilość	118	szt.						
	rodzaj kotła	119							
	ilość	120	szt.						
	rodzaj kotła	121							

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

Wyszczególnienie				Wartość	Wyszczególnienie				Wartość
0				1	0				1
Opłaty za	emisję do atmosfery	pyłu	01		Kary za	zanieczyszczenie powietrza		08	
		SO <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		Łączne koszty eksploatacji urządzeń ochrony środowiska i składowania odpadów		12		
	odprowadzanie ścieków		06						
	składowanie odpadów		07						



**Dział 6. Sprzedaż energii elektrycznej i usług systemowych**

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)		
0				1	2	3		
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		
			w tym z wiersza 04 sprzedawca zobowiązany	08		X		
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	09		
					na średnim napięciu	10		
					na niskim napięciu	11		
				posiadający umowy kompleksowe oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy	na wysokim napięciu	12		
					na średnim napięciu	13		
					na niskim napięciu	14		
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	na wysokim napięciu	15		X	
				na średnim napięciu	16		X	
				na niskim napięciu	17		X	
			Giełda towarowa	18		X		
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	19		X	
				sprzedaż na rynek terminowy	20		X	
			Zorganizowana platforma obrotu	21		X		
			Rynek bilansujący	22		X		
			Za granicę	23		X		
			Razem (w. 01+04+09+ ...+18+21+22+23)				24	
Usługi systemowe	RUS	Operacyjna rezerwa mocy	25		X			
		Udział w regulacji pierwotnej	26	X	X			
		Udział w regulacji wtórnej	27	X	X			
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	28	X	X			
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej	29	X	X			
	Usługa uruchomienia JG <sub>wa</sub>	30	X	X				
	RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej	Praca interwencyjna	31	X	X			
		Interwencyjna rezerwa zimna	32	X	X			
		Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP	33	X	X			
	Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)	34	X	X				
	Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego	35	X	X				
Razem przychody (energia elektryczna + usługi systemowe)				36	X			
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym		37		X			
	energia kupowana z innych kierunków		38		X			
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		39		X			
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.)				40	X	X		

**Dział 7. Obrót energią elektryczną**

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)	
0		1	2	3	
Zakup energii elektrycznej	na rynku bilansującym	01		X	
	na giełdzie towarowej	02		X	
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	03		X
		zakup na rynku terminowym	04		X
	zorganizowana platforma obrotu	05		X	
	z zagranicy	06		X	
	od przedsiębiorstw obrotu	07		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	08		X
		poza własną grupę kapitałową	09		X
	w tym z wiersza 07 w ramach bilansowania energii	10		X	
	z pozostałych kierunków zakupu	11		X	
	Razem (w. 01+02+05+06+07+11)	12		X	
Sprzedaż energii elektrycznej	na rynku bilansującym	13		X	
	na giełdzie towarowej	14		X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	15		X
		sprzedaż na rynek terminowy	16		X
	zorganizowana platforma obrotu	17		X	
	odbiorcy końcowi - posiadający umowy sprzedaży	WN + NN	18		
		SN	19		
		nN	20		
	za granicę	21		X	
	przedsiębiorstwa obrotu	22		X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	23		X
		poza własną grupę kapitałową	24		X
	w tym z wiersza 22 w ramach bilansowania energii	25		X	
	pozostali odbiorcy	26		X	
	Razem (w. 13+14+17+...+22+26)	27			

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

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Usługi systemowe	Dystrybucja /prześl 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 z tytułu pokrycia ujemnego salda		03	X	X	X	
Przychody z tytułu premii kogeneracyjnej lub kogeneracyjnej indywidualnej		04	X	X	X	
Przychody z tytułu premii gwarantowanej lub gwarantowanej indywidualnej		05	X	X	X	
Kwota różnicy ceny/Rekompensata finansowa*		06	X	X		
Koszty działalności własnej		07				
Koszty zakupu energii do odsprzedaży		08	X	X		
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii		09	X	X		
Koszty sprzedaży		10				
w tym podatek akcyzowy		11	X			
Podatek akcyzowy od potrzeb własnych		12				
Koszty zarządu		13				
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 07+08+09 +10+ 13)		14				
Wynik na sprzedaży (w. 01+...+06 - 14)		15				
Pozostałe przychody operacyjne		16				
w tym	przychody należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz)	17				
	przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem	18				
Pozostałe koszty operacyjne		19				
Przychody finansowe		20				
Koszty finansowe		21				
Wynik na działalności energetycznej (w. 15+16-19+20-21)		22				
W tym z wiersza 06 rekompensata finansowa*		23	X	X		

\* Patrz objaśnienia.

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

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej	Rezerwa mocy	Pozostałe 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 10. Środki otrzymane z programu pomocowego, w tys. zł\***

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

\* Patrz objaśnienia.

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

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

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

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

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

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

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

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	01	
Koszty działalności własnej	02	
Koszty zakupu energii elektrycznej i ciepła do odsprzedaży, koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	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 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					
Oплаты za moc zamówioną	03	tys. zł					
Oплаты za ciepło i oплаты 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)