

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G – 10.3</b> <b>Sprawozdanie o mocy i produkcji energii elektrycznej i ciepła elektrowni (elektrociepłowni) przemysłowej</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON	<b>za rok 2008</b>  Kod województwa <sup>1)</sup> ..... Klasa PKD 2004.....	Przekazać w terminie do 20 stycznia 2009r.

1) Kod właściwy dla elektrowni jako jednostki lokalnej

**Dział 1. Zdolności produkcyjne elektrowni**

Wyszczególnienie	Nr turbozespołu	Moc elektryczna (MW)			Moc cieplna osiągalna (MW)	
		zainstalowana	osiągalna			
			brutto	netto		
0	1	2	3	4	5	
Stan na początek roku	01	X				
Przyczyna zmiany (+) przyrost, (-) ubytek	I	02	X			
	K	03	X			
	L	04	X			
	M	05	X			
	O	06	X			
Stan na koniec roku	07	X				
z tego	Turbozespół 1	08			X	X
	Turbozespół 2	09			X	X
	Turbozespół 3	10			X	X
	Turbozespół 4	11			X	X
	Turbozespół 5	12			X	X
	Turbozespół 6	13			X	X
	Turbozespół 7	14			X	X
	Turbozespół 8	15			X	X

**Dział 2. Bilans energii elektrycznej, w MWh**

Wyszczególnienie		Ilość	
0		1	
Przychód	produkcja brutto	01	
	w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	02
		z wiersza 01 przez turbiny gazowe i silniki wewnętrznego spalania	03
		z odnawialnych źródeł energii	04
		w tym produkcja z biomasy i biogazu (współspalanie)	05
	energia elektryczna pobrana przez elektrownię	06	
	z tego	z sieci OSP lub OSD	07
		z innych elektrowni bezpośrednio (bez udziału sieci OSP lub OSD)	08
	razem (w. 01 + 06)	09	
Rozchód	zużycie własne na produkcję energii elektrycznej	10	
	zużycie własne na produkcję ciepła	11	
	zużycie we własnym przedsiębiorstwie <sup>*)</sup>	12	
	oddanie	do sieci OSP lub OSD	13
		bezpośrednio odbiorcom końcowym	14
		innym odbiorcom	15
razem (w. 10 +... +15)	16		
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła	17	
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych	18	
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni	19	

\*) oraz zużycie w byłym zakładzie macierzystym

### Dział 3. Sprzedaż i zakup energii elektrycznej

Wyszczególnienie			Ilość	Wartość	Wyszczególnienie			Ilość	Wartość
			MWh	tys. zł				MWh	tys. zł
0			1	2	0			1	2
Razem sprzedaż			01		Razem zakup			09	
w tym	przedsiębiorstwa obrotu		02		w tym	od przedsiębiorstw obrotu		10	
	odbiorcy końcowi	WN	03			na rynku bilansującym		11	
		SN	04			na giełdzie		12	
		nN	05			od innych wytwórców		13	
	na rynku bilansującym		06			z zagranicy		14	
	na giełdzie		07						
	za granicę		08						

### Dział 4. Dane uzupełniające

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jedn. miary	w GJ	
0					1	2	
Energia chemiczna paliwa (w. 38 + 54 + 85)				01		X	
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 39 + 55)			02	GJ	X	
	na produkcję ciepła	kotły energetyczne (w. 40 + 56)		03		X	
		kotły ciepłownicze (w. 85)		04		X	
Wskaźnik zużycia paliwa na energię elektryczną i mechaniczną				05		$\frac{kJ}{kWh}$	X
Produkcja ciepła netto w kotłach energetycznych				06	GJ	X	
Produkcja ciepła netto w kotłach ciepłowniczych				07		X	
Produkcja energii mechanicznej				08	MWh	X	
Łączna sprawność wytwarzania energii elektrycznej, mechanicznej i ciepła				09	%	X	
Zużycie paliw w kotłach energetycznych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	10	t		
		03	węgiel brunatny	11			
		96	olej opałowy lekki	12			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	13			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	14			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	15			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	16			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	17		tys.m <sup>3</sup>	
		14	gaz ziemny zaazotowany	18			
		16	gaz koksowniczy	19			
		19	gaz wielkopieczowy	20			
		12	gaz ciekły	21	t		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	22	tys.m <sup>3</sup>		
		79	paliwa odpadowe gazowe	23	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	24		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	25		X	
		27	gaz gnilny pozostały	26		X	
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	27		X	
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	28		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	29		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	30		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	31		X	
		36	paliwa ciekłe z biomasy	32		X	
		95	drewno opałowe	33	t		
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie (z zewnątrz)	34	GJ	X	
		X	w tym z biomasy i biogazu	35		X	
		X	inne paliwa	36		X	
		23	ciepło w parze i gorącej wodzie z turbin gazowych i silników wewnętrznego spalania	37		X	
		Razem energia chemiczna (w. 10+...+34 + 36)				38	X
		z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			39	X
			na produkcję ciepła			40	X

**Dział 4. Dane uzupełniające (cd.)**

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość		
					w jedn. miary	w GJ	
0					1	2	
Zużycie paliw przez turbiny gazowe oraz silniki wewnętrznego spalania	Kod i nazwa paliwa	64	olej napędowy do silników (Diesla)	41	t		
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	42			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	43	tys.m <sup>3</sup>		
		14	gaz ziemny zaazotowany	44			
		16	gaz koksowniczy	45			
		19	gaz wielkopiecowy	46			
		12	gaz ciekły	47	t		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	48	tys.m <sup>3</sup>		
		79	paliwa odpadowe gazowe	49	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	50		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	51		X	
		27	gaz gnilny pozostały	52		X	
		X	inne paliwa	53		X	
		Razem energia chemiczna (w. 41+...+53)				54	X
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej			55	X		
	na produkcję ciepła			56	X		
Zużycie paliw w kotłach ciepłowniczych	Kod i nazwa paliwa	60	węgiel kamienny do celów energetycznych	57	t		
		03	węgiel brunatny	58			
		96	olej opałowy lekki	59			
		99	olej opałowy ciężki wysokosiarkowy	60			
		98	olej opałowy ciężki niskosiarkowy	61			
		64	olej napędowy do silników (Diesla)	62			
		10	olej napędowy do innych celów (paliwo żeglugowe)	63			
		13	gaz ziemny wysokometanowy	64	tys.m <sup>3</sup>		
		14	gaz ziemny zaazotowany	65			
		16	gaz koksowniczy	66			
		19	gaz wielkopiecowy	67			
		12	gaz ciekły	68	t		
		15	gaz ziemny z odmetanowania kopalń	69	tys.m <sup>3</sup>		
		79	paliwa odpadowe gazowe	70	GJ	X	
		25	gaz gnilny z wysypisk odpadów	71		X	
		26	gaz gnilny z oczyszczalni ścieków	72		X	
		27	gaz gnilny pozostały	73		X	
		33	paliwa stałe z biomasy rolniczej	74		X	
		83	frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	75		X	
		84	pozostałe paliwa stałe z biomasy	76		X	
		34	pozostałe odpady przemysłowe stałe i ciekłe	77		X	
		35	nieorganiczne odpady komunalne stałe	78	X		
		36	paliwa ciekłe z biomasy	79	X		
		95	drewno opałowe	80	t		
		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. 57+...+81 + 83)			85	X	



**Dział 8. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem	
0			1	2	3	4	5	
Rodzaj układu skojarzonego	01						X	
Kod paliwa dominującego	02						X	
Wyznacznik paliwa gazowego	03						X	
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.					X	
Kotły parowe rusztowe OR	05						X	
Kotły parowe fluidalne OF	06						X	
Kotły sodowe KS	07						X	
Kotły parowe na gaz OG	08						X	
Kotły parowe na olej opałowy OO	09						X	
Kotły parowe odzysknicowe	10						X	
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11						X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	12						X	
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	13						X	
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	14						X	
Turbiny gazowe TG	15					X		
Silniki wewnętrznego spalania S	16					X		
Moc osiągalna elektryczna brutto	17	MW						
Moc zainstalowana elektryczna	18							
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	19							
Produkcja energii elektrycznej brutto $A_{be}$	20	MWh						
Produkcja energii mechanicznej $A_{bm}$	21							
Całkowita produkcja ciepła użytkowego $Q_u$	22	GJ						
Produkcja ciepła użytkowego w kogeneracji $Q_{uq}$	23							
z tego dla potrzeb	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		24					
	przemysłowych procesów technologicznych		25					
	produkcji rolnej i zwierzęcej		26					
	wtórnego wytwarzania chłodu		27					
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji $Q_{uk}$	28							
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw $Q_b$	29							
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji $Q_{bek}$	30							
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie $\eta$	31	%						
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji $\eta_{gr}$	32						X	
Średni współczynnik zmiany mocy $\beta$	wyliczony	33	GJ/GJ				X	
	przyjęty z tabeli	34					X	
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	35						X	
Produkcja energii elektrycznej brutto w kogeneracji $A_{bq}$	36	MWh						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji $Q_{bek}$	37	GJ						
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji $Q_{bq}$	38							
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	39	%					X	
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	40						X	
Oszczędność energii pierwotnej PES	41						X	
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach na małą skalę	42	MWh						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych gazem	43							
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	44							
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	45	GJ						

**Dział 8. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji (dok.)**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	Razem	
0		1	2	3	4	5	
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach na małą skalę oraz w opalanych gazem	46	MWh	x	x	x	x	
	47	tys. zł	x	x	x	x	
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	48	MWh	x	x	x	x	
	49	tys. zł	x	x	x	x	

**Dział 9. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia <sup>\*)</sup>**

Wyszczególnienie		Ilość	Wartość	Średnia cena (kol. 2 /kol. 1x1000)	Pozostałe opłaty
		MWh	tys. zł	zł/MWh	tys. zł
0		1	2	3	4
Umorzenie praw majątkowych – odnawialne źródła energii	01				
Opłata zastępcza – odnawialne źródła energii	02				
Umorzenie praw majątkowych - kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe	03				
Opłata zastępcza – kogeneracja na małą skalę i elektrociepłownie gazowe	04				
Umorzenie praw majątkowych - kogeneracja pozostała	05				
Opłata zastępcza – kogeneracja pozostała	06				

<sup>\*)</sup> Wypełnić w terminie do 31.03. 2009 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

**Dział 10. 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 techniczne należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku) z wyjątkiem kolumn 2,3 i 4 w dziale 1, oraz pozycji dotyczących wskaźników. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia!

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

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