

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G – 10.3
Sprawozdanie o mocy i produkcji energii
elektrycznej i ciepła elektrowni
(elektrociepłowni) przemysłowej
Agencja Rynku Energii S.A.
 00 - 950 Warszawa 1
 skr. poczt. 143

Numer identyfikacyjny - REGON

 za rok 2007
 Kod województwa¹⁾
 Klasa PKD

Przekazać/wysłać w terminie do 20 stycznia 2008r.

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	
	zakup od przedsiębiorstw obrotu	06		
	zakup od innych przedsiębiorstw (giełda, rynek bilansujący i inni wytwórcy)	07		
	z zagranicy	08		
	razem (w. 01 + 06 + 07 + 08)	09		
Rozchód	zużycie własne na produkcję energii elektrycznej	10		
	zużycie na produkcję ciepła	11		
	wprowadzona do wspólnej sieci	12		
	w tym sprzedaż do przedsiębiorstw obrotu	ilość	13	
		wartość [tys. zł]	14	
	zużycie we własnym przedsiębiorstwie ^{*)}	15		
	sprzedaż odbiorcom końcowym	ilość	16	
		wartość [tys. zł]	17	
	sprzedaż za granicę	ilość	18	
		wartość [tys. zł]	19	
	razem (w. 10 + 11 + 12 + 15 + 16 + 18)	20		
Uzyskane świadectwa pochodzenia – odnawialne źródła	21			
Uzyskane świadectwa pochodzenia – kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych	22			
Uzyskane świadectwa pochodzenia – kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni	23			

^{*)} oraz zużycie w byłym zakładzie macierzystym

Dział 3. Dane uzupełniające

Wyszczególnienie				Jednostka miary	Ilość			
					w jedn. miary	w GJ		
0					1	2		
Energia chemiczna paliwa (w. 38 + 54 + 85)				01	GJ	X		
z tego	na produkcję energii elektrycznej i mechanicznej (w. 39 + 55)			02		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 ³			
		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 ³			
		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 3. 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 ³			
		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 ³		
			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 ³		
			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 ³		
			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 7. Dane techniczne i produkcyjne układów skojarzonych oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Układ nr 1	Układ nr 2	Układ nr 3	Układ nr 4	Razem	
0			1	2	3	4	5	
Rodzaj układu skojarzonego	01						X	
Kod paliwa dominującego	02						X	
	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						
z tego dla potrzeb	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		23					
	przemysłowych procesów technologicznych		24					
	produkcji rolnej i zwierzęcej		25					
	wtórnego wytwarzania chłodu		26					
Produkcja ciepła użytkowego w skojarzeniu Q_{uq}	27							
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem skojarzonym Q_{uk}	28							
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b	29							
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem skojarzonym Q_{bek}	30							
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie η	31	%						
Sprawność graniczna określona dla danego typu układu skojarzonego η_{gr}	32						X	
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	33	GJ/GJ				X	
	przyjęty z tabeli	34					X	
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	35					X		
Produkcja energii elektrycznej brutto w skojarzeniu (w rozumieniu Dyrektywy 2004/8/WE) A_{bq}	36	MWh						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem skojarzonym Q_{bek}	37	GJ						
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie skojarzonym 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 układach na małą skalę	42	MWh						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w układach opalanych gazem	43							
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych układach	44							

Dział 7. Dane techniczne i produkcyjne układów skojarzonych oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji (dok.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Układ nr 1	Układ nr 2	Układ nr 3	Układ nr 4	Razem
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji na małą skalę oraz w układach opalanych gazem	45	MWh	x	x	x	x	
	46	tys. zł	x	x	x	x	
Sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych układach	47	MWh	x	x	x	x	
	48	tys. zł	x	x	x	x	

Dział 8. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia ^{*)}

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

^{*)} Wypełnić w terminie do 31.03. 2008 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

Uwaga: Dane techniczne należy wykazywać w liczbach całkowitych (bez znaku po przecinku) z wyjątkiem kol. 2,3 i 4 w dziale 1, oraz pozycji dotyczących wskaźników. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia!

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

.....
(miejscowość, data)

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