

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.1 k Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni ciepłej zawodowej	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON	za kwartał 2010 r.	Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do dnia 11 lutego 2011 r. za IV kwartał 2010 r.

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych

Wyszczególnienie				Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)		
0				1	2		
Produkt, usługa	Energia elektryczna	Kierunek sprzedaży	Operatorzy (OSP, OSD)	01			
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	02		
				poza własną grupę energetyczną	03		
			Przedsiębiorstwa obrotu			04	
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	05		
				poza własną grupę energetyczną	06		
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii			07	
			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 odsprzedania)	na wysokim napięciu	14		
				na średnim napięciu	15		
				na niskim napięciu	16		
			Giełda			17	
			w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		18	
				sprzedaż na rynek terminowy		19	
			Rynek bilansujący			20	
			Za granicę			21	
			Razem (w. 01+04+08+ ...+17+20+21)			22	
			w tym przez pośredników (np. internetowa platforma obrotu energią elektryczną)			23	
Regulacyjne usługi systemowe	Operacyjna rezerwa mocy			24			
	Udział w regulacji pierwotnej			25	X		
	Udział w regulacji wtórnej			26	X		
	Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem			27	X		
	Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej			28	X		
	Uruchomienia			29	X		
Razem przychody (energia elektryczna + RUS)				30	X		
w tym	energia kupowana na rynku bilansującym			31			
	energia kupowana z innych kierunków			32			
	w tym w ramach własnej grupy energetycznej			33			
Produkcja energii elektrycznej brutto				34	X		
w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)			35	X		
	w wysokosprawnej kogeneracji			36	X		
	produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)			37	X		
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła			38	X		
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych			39	X		
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni			40	X		

Dział 2. Obrót energią elektryczną

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

Dział 3. 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 należne na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT (węgiel i gaz) *)	13				
	przychody należne na pokrycie kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem *)	14				
Pozostałe koszty operacyjne		15				
Przychody finansowe		16				
Koszty finansowe		17				
Wynik na działalności energetycznej		18				
Z wiersza 13 szacowana korekta kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT		19				
Z wiersza 14 szacowana korekta kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem		20				

*) Patrz. objaśnienia!

Dział 4. 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 5. Wynik finansowy na ciepło 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 KCS ^{*)}	07		X	X	X	X
Wynik na sprzedaży (w. 01- 06)	08					
Pozostałe koszty	09					
Koszty finansowe	10					
Produkcja ciepła netto [GJ]	11		X	X	X	X
w tym produkcja ciepła w skojarzeniu [GJ]	12		X	X	X	X
Sprzedaż ciepła z własnej produkcji [GJ]	13		X	X	X	X
Zakup ciepła przeznaczonego do obrotu [GJ]	14	X	X	X	X	

^{*)} Patrz objaśnienia!

Dział 6. 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 7. Zakup węgla kamiennego pochodzącego z państw trzecich (spoza Unii Europejskiej).

Kraj pochodzenia	Zakup węgla					Rodzaj kontraktów ^{*)}	
	ilość (t)	wartość (tys. USD)	wartość (tys. zł)	w tym koszty transportu (tys. zł)	wartość opałowa (kJ/kg)	poniżej roku	rok lub więcej
0	1	2	3	4	5	6	7
	01						
	02						
	03						
	04						
	05						
	06						
	07						
	08						
	09						
	10						

^{*)} Rodzaj kontraktu należy zaznaczyć krzyżykiem w odpowiedniej rubryce.

Dział 8. 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	06	
Wynik na sprzedaży energii elektrycznej i ciepła	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	12	
Przychody finansowe	13	
w tym odsetki od przeterminowanych należności	14	
Koszty finansowe	15	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych	16	

Dział 9. Zużycie paliwa

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Podstawowe						Pozostałe	
				Węgiel kamienny	Węgiel brunatny	Gaz ziemny	Gaz koksowniczy	Paliwa ciekłe	Biogaz		Biomasa
0				1	2	3	4	5	6	7	8
Zużycie	ilość		01	t/tys.m ³							
	w tym na energię elektryczną - podział paliwa według metody	fizycznej	02								
		elektrowni równoważnej*)	03								
	energia chemiczna paliwa		04	GJ							
	w tym na energię elektryczną - podział paliwa według metody	fizycznej	05								
		elektrowni równoważnej*)	06								
	energia chemiczna paliwa na energię elektryczną w skojarzeniu	według metody fizycznej	07								
		według metody elektrowni równoważnej*)	08								

*) Patrz objaśnienia!

Dział 10. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia i uprawnienia do emisji CO₂^{*)}

Wyszczególnienie		Ilość	Wartość	Średnia cena (kol. 2/kol.1*1000)	Pozostałe opłaty
		MWh/t	tys. zł	(zł/MWh)/(zł/t)	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				
Zakup uprawnień do emisji CO ₂	07				X
Sprzedż uprawnień do emisji CO ₂	08				X

^{*)} Należy wypełnić w sprawozdaniu za I kwartał 2010 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.

Dział 11. 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
			1	2	3	4
0						
Rodzaj jednostki kogeneracji	01					
Kod paliwa dominującego	02					
Wyznacznik paliwa gazowego	03					
Kotły parowe pyłowe OP	04	szt.				
Kotły parowe rusztowe OR	05					
Kotły parowe fluidalne OF	06					
Kotły sodowe KS	07					
Kotły parowe na gaz OG	08					
Kotły parowe na olej opałowy OO	09					
Kotły parowe odzysknicowe	10					
Kotły ciepłownicze odzysknicowe	11					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	12					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	13					
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	14					
Turbiny gazowe TG	15					
Silniki wewnętrznego spalania S	16					

^{*)} Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2010 roku; dotyczy danych za rok 2010.

Dział 11. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji^{*} (cd.)

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Jednostka nr 1	Jednostka nr 2	Jednostka nr 3	Jednostka nr 4	
0			1	2	3	4	
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 η	31		%				
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr}	32						
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	33	GJ/GJ				
	przyjęty z tabeli	34					
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	35						
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	%					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	40						
Oszczędność energii pierwotnej PES	41						
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					
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	

^{*}) Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2010 roku; dotyczy danych za rok 2010.

Dział 11. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji^{*)} (cd.)

	Jednostka miary	Jednostka nr 5	Jednostka nr 6	Jednostka nr 7	Jednostka nr 8	Jednostka nr 9	Jednostka nr 10	Jednostka nr 11	Jednostka nr 12	Razem
0		5	6	7	8	9	10	11	12	13
01										X
02										X
03										X
04	szt.									X
05										X
06										X
07										X
08										X
09										X
10										X
11										X
12										X
13										X
14										X
15										X
16										X
17	MW									
18										
19										
20	MWh									
21										
22	GJ									
23										
24										
25										
26										
27										
28										
29										
30										
31	%									
32										X
33	GJ/GJ									X
34										X
35										X

^{*)} Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2010 roku; dotyczy danych za rok 2010.

Dział 11. Dane techniczne i produkcyjne jednostek kogeneracji oraz sprzedaż energii z wysokosprawnej kogeneracji^{*)} (dok.)

	Jednostka miary	Jednostka nr 5	Jednostka nr 6	Jednostka nr 7	Jednostka nr 8	Jednostka nr 9	Jednostka nr 10	Jednostka nr 11	Jednostka nr 12	Razem
0		5	6	7	8	9	10	11	12	13
36	MWh									
37	GJ									
38										
39	%									X
40										X
41										X
42	MWh									
43										
44										
45	GJ									
46	MWh	X	X	X	X	X	X	X	X	
47	tys. zł	X	X	X	X	X	X	X	X	
48	MWh	X	X	X	X	X	X	X	X	
49	tys. zł	X	X	X	X	X	X	X	X	

^{*)} Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2010 roku; dotyczy danych za rok 2010.

Dział 12. 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					

Dział 13. Środki należne z programu pomocowego, w tys. zł ^{*)}

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

^{*)} Patrz objaśnienia!

Dział 14. Nakłady na środki trwałe oraz zatrudnienie

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Produkcja energii elektrycznej	Produkcja ciepła	Razem (k. 1+2)
0			1	2	3
Nakłady na środki trwałe		01			
z tego	inwestycje odtworzeniowe	02			
	inwestycje rozwojowe	03			
	pozostałe	04			
Zatrudnienie		05	etaty		

Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku.

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

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