

MINISTERSTWO GOSPODARKI , plac Trzech Krzyży 3/5, 00 - 507 Warszawa		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.1 k	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON	Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni ciepłej zawodowej	Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do 11 lutego 2012 r. za IV kwartał 2011 r.
za kwartał 2011 r.		

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt. 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995r. 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. 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	Operatorzy (OSP, OSD)	01		X			
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	02		X		
				poza własną grupę energetyczną	03		X		
			Przedsiębiorstwa obrotu	04		X			
			z tego	w ramach własnej grupy energetycznej	05		X		
				poza własną grupę energetyczną	06		X		
			w tym z wiersza 04 w ramach bilansowania energii	07		X			
			Kontrakty bezpośrednie	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					

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i regulacyjnych usług systemowych (dok.)

Wyszczególnienie		Ilość (MWh)	Wartość (tys. zł)	w tym akcyza (tys. zł)
0		1	2	3
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 energetycznej	36		X
Ilość energii, o której mowa w art. 49a ust.5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.)		37		X
Produkcja energii elektrycznej brutto		38	X	X
w tym	w skojarzeniu (zgodnie z PN)	39	X	X
	w wysokosprawnej kogeneracji	40	X	X
	produkcja z biomasy i biogazu (w tym współspalanie)	41	X	X
Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia	odnawialne źródła	42	X	X
	kogeneracja na małą skalę i z elektrociepłowni gazowych	43	X	X
	kogeneracja z pozostałych elektrociepłowni	44	X	X

Dział 2. 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 energetycznej	07		X
		poza własną grupę energetyczną	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 grupy energetycznej	20		X
		poza własną grupę energetyczną	21		X
	w tym z wiersza 19 w ramach bilansowania energii	22		X	
	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 ciepłe 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 opałow (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
Sprzedaż uprawnień do emisji CO ₂	08				X

^{*)} Należy wypełnić w sprawozdaniu za I kwartał 2011 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
0			1	2	3	4
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					
Kotły na olej termalny (ORC)	12					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem nieregulowanym lub bez upustu	13					
Turbiny przeciwprężne TP z upustem regulowanym	14					
Turbiny upustowo-kondensacyjne UK	15					
Turbiny gazowe TG	16					
Turbiny ORC	17					
Silniki wewnętrznego spalania S	18					

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	19	MW					
Moc zainstalowana elektryczna	20						
Moc osiągalna cieplna w skojarzeniu	21						
Produkcja energii elektrycznej brutto A_{be}	22	MWh					
Produkcja energii mechanicznej A_{bm}	23						
Całkowita produkcja ciepła użytkowego Q_u	24	GJ					
Produkcja ciepła użytkowego w kogeneracji Q_{uq}	25						
z tego dla potrzeb	ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody		26				
	przemysłowych procesów technologicznych		27				
	produkcji rolnej i zwierzęcej		28				
	wtórnego wytwarzania chłodu		29				
Produkcja ciepła użytkowego poza procesem kogeneracji Q_{uk}	30						
Całkowita energia chemiczna zużytych paliw Q_b	31						
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania ciepła poza procesem kogeneracji Q_{bck}	32						
Sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła łącznie η	33		%				
Sprawność graniczna określona dla danego typu jednostki kogeneracji η_{gr}	34						
Średni współczynnik zmiany mocy β	wyliczony	35	GJ/GJ				
	przyjęty z tabeli	36					
Stosunek energii elektrycznej do ciepła C	37						
Produkcja energii elektrycznej brutto w kogeneracji A_{bq}	38	MWh					
Energia chemiczna paliw zużytych do wytwarzania energii elektrycznej poza procesem kogeneracji Q_{bek}	39	GJ					
Energia chemiczna paliw zużytych w procesie kogeneracji Q_{bq}	40						
w tym paliwa gazowe	41						
metan z odmetanowania kopalni	42						
gaz uzyskiwany z biomasy	43						
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania energii elektrycznej w procesie rozdzielonym	44	%					
Referencyjna wartość sprawności wytwarzania ciepła w procesie rozdzielonym	45						
Oszczędność energii pierwotnej PES	46						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach o mocy poniżej 1MW	47	MWh					
Świadectwa pochodzenia uzyskane z jednostek o mocy poniżej 1MW	48						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych gazem	49						
Świadectwa pochodzenia uzyskane z jednostek opalanych gazem	50						
Produkcja energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach opalanych metanem lub gazem z biomasy	51						
Świadectwa pochodzenia uzyskane z jednostek opalanych metanem lub gazem z biomasy	52						
Produkcja energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w pozostałych jednostkach	53						
Świadectwa pochodzenia uzyskane z pozostałych jednostek	54						
Produkcja ciepła użytkowego w wysokosprawnej kogeneracji	55	GJ					

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 jednostki, które uzyskały świadectwa pochodzenia	Razem jednostki, które nie uzyskały świadectw pochodzenia
	0	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
33	%										
34										X	X
35	GJ/GJ									X	X
36										X	X
37										X	X
38	MWh										
39	GJ										
40											
41											
42											
43											
44	%									X	X
45										X	X
46										X	X
47	MWh										
48											X
49											
50											X
51											
52											X
53											
54											X
55	GJ										
56	MWh	X	X	X	X	X	X	X	X		X
57	tys. zł	X	X	X	X	X	X	X	X		X
58	MWh	X	X	X	X	X	X	X	X		X
59	tys. zł	X	X	X	X	X	X	X	X		X
60	MWh	X	X	X	X	X	X	X	X		X
61	tys. zł	X	X	X	X	X	X	X	X		X

*) Należy wypełnić w sprawozdaniu za IV kwartał 2011 roku; dotyczy danych za rok 2011.

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
Z tego	Środki należne 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 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	tys. zł		
	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)