

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G-10.1(w)k

Agencja Rynku Energii S.A.

Portal sprawozdawczy ARE

www.are.waw.pl

Numer identyfikacyjny - REGON

Sprawozdanie o działalności podstawowej elektrowni wodnej/elektrowni wiatrowej

za kwartał 2009 r. ¹⁾
za 2009 r. ¹⁾

Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do dnia 11 lutego 2010 r. za IV kwartał 2009 r. oraz do 31 marca 2010 r. za rok 2009.

¹⁾ niepotrzebne skreślić.

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie				Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe		Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe	Obrót	Razem		
				energia z dopływu naturalnego	energia z wody przepompowanej					
0				1	2	3	4	5		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem				01						
z tego	rezerwa mocy	z tego	rezerwa minutowa	02						
			rezerwa godzinowa	03						
			rezerwa interwencyjna *	04						
		pozostałe regulacyjne usługi systemowe			05					
	energia elektryczna według kierunków	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)		06					
			Przedsiębiorstwa obrotu		07					
			w tym z wierszy 06 i 07 w ramach własnej grupy energetycznej		08					
			Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	09				
					na średnim napięciu	10				
				posiadający umowy kompleksowe	na niskim napięciu	11				
					na średnim napięciu	12				
				na niskim napięciu	13					
			Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)			14				
			Giełda			15				
	Rynek bilansujący			16						
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych				17		X	X			
Koszty wytworzenia sprzedanych produktów				18			X			
Koszty obrotu				19	X	X	X			
w tym koszt energii zakupionej do odsprzedania				20	X	X	X			
Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej				21						
Koszty sprzedaży				22						
w tym opłaty przesyłowe				23			X			
Koszty zarządu				24						
Zysk / strata na sprzedaży (w. 01 + 17 - 18 - 19 - 21 - 22 - 24)				25						
Pozostałe przychody				26						
Pozostałe koszty				27						
Przychody finansowe				28						
Koszty finansowe związane z energią elektryczną				29						
Łączny wynik finansowy (w. 25 + 26 - 27 + 28 - 29)				30						

²⁾ Dotyczy tylko elektrowni nieświadczących usługi rezerwy godzinowej.

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe			Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe	Obrót
		energia z dopływu naturalnego		energia z wody przepompowanej		
		< 10MW	≥10MW			
0		1	2	3	4	5
Koszty zmienne	01					
w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody	02	X	X		X	X
Koszty stałe (w. 04 + 06 + 08 + 10 + 11)	03					
Materiały	04					
w tym na remonty	05					
Wynagrodzenia i świadczenia	06					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	07					
Amortyzacja	08					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	09					
Podatki i opłaty	10					
Pozostałe koszty	11					
w tym usługi obce spółek eksploatacyjnych	12					
Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 03)	13					
w tym na remonty	14					
koszty wydziałów pomocniczych	15					
Przeciętna wartość brutto środków trwałych produkcyjnych	16					
Przeciętna wartość netto środków trwałych produkcyjnych	17					
Nakłady na środki trwałe	18					
Zatrudnienie (etaty)	19					

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wyszczególnienie				Elektrownie				
				wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe		wiatrowe	
					człon pompowy	dopływ naturalny		
0				1	2	3	4	
Sprzedaż energii elektrycznej według kierunków	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)		01				
		Przedsiębiorstwa obrotu		02				
		w tym z wierszy 01 i 02 w ramach własnej grupy energetycznej		03				
		Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	04			
				na średnim napięciu	05			
				na niskim napięciu	06			
			posiadający umowy kompleksowe	na średnim napięciu	07			
				na niskim napięciu	08			
		Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)		09				
		Giełda energii elektrycznej		10				
		Rynek bilansujący		11				
		Za granicę		12				
		Zakup energii do odsprzedaży		13				
		w tym z zagranicy		14				
		Ilość energii uprawniającej do ubiegania się o przyznanie świadectw pochodzenia		15				

Dział 4. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia*

Wyszczególnienie		Ilość	Wartość	Średnia cena (kol. 2/kol.1*1000)	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				

**) Należy wypełnić w sprawozdaniu za I kwartał 2009 roku; dotyczy danych za poprzedni rok kalendarzowy.*

Dział 5. 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 finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia.

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

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