

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G - 10.4 (P) k</b> <b>Sprawozdanie o działalności operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON	za kwartał ..... 2009 r <sup>1)</sup> za rok 2009 <sup>1)</sup>	Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do 11 lutego 2010 r. za IV kwartał 2009 r., do dnia 31 marca 2010 r. za rok 2009.

<sup>1)</sup> Niepotrzebne skreślić

**Dział 1. Sprzedaż usług przesyłania**

Wyszczególnienie		Przychody według stawek sieciowych				Przychody według stawki systemowej	
		stawka stała		stawka zmienna			
		moc umowna	wartość	energia dostarczona	wartość	MWh	tys. zł
		MW	tys. zł	MWh	tys. zł		
0		1	2	3	4	5	6
Operatorzy systemów dystrybucyjnych	01						
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02						
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03						
Odbiorcy końcowi	04						
Przedsiębiorstwa obrotu	05						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07						
Razem	08						
Eksport rozliczany finansowo	09	X	X		X	X	X
Import rozliczany finansowo	10	X	X		X	X	X

**Dział 1. Sprzedaż usług przesyłania (c.d.)**

Wyszczególnienie		Przychody według stawki rozliczeniowej	Przychody według stawki rynkowej	Ponadumowny pobór energii biernej	Przekroczenie mocy	Inne przychody
		tys. zł				
0		7	8	9	10	11
Operatorzy systemu dystrybucyjnego	01					
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02					
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03					
Odbiorcy końcowi	04					
Przedsiębiorstwa obrotu	05					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07					
Razem	08					
Eksport rozliczany finansowo	09	X	X	X	X	X
Import rozliczany finansowo	10	X	X	X	X	X

**Dział 1 Sprzedaż usług przesyłania (dok.)**

Wyszczególnienie		Oplaty abonamentowe	Bonifikaty i upusty	Razem (kol. 2+ 4+ ... +12-13)
		tys. zł		
0		12	13	14
Operatorzy systemu dystrybucyjnego	01			
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02			
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03			
Odbiorcy końcowi	04			
Przedsiębiorstwa obrotu	05			
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06			
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07			
Razem	08			
Eksport rozliczany finansowo	09	X	X	X
Import rozliczany finansowo	10	X	X	X

**Dział 2. Zakup energii elektrycznej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej oraz na potrzeby własne stacji**

Kierunek zakupu		Ilość	Wartość	Średnia cena
		MWh	tys. zł	zł/MWh
0		1	2	3
Razem zakup	01			
w tym	z przedsiębiorstw obrotu	02		
	z elektrowni i elektrociepłowni	03		
	z rynku bilansującego	04		

**Dział 3. Zakup usług systemowych, tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	
0		1	
Regulacyjne usługi systemowe (RUS)	01		
w tym elektrownie ciepłe	02		
Usługa pracy interwencyjnej	03		
w tym ESP	04		
Usługi dyspozycyjności jednostek wytwórczych (GWS)	05		
Inne usługi	06		

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym**

Wyszczególnienie		Zakup			
		razem		w tym	
		ilość	wartość	ilość	wartość
		MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
0		1	2	3	4
Energia bilansująca planowana	01				
w tym generacja wymuszona	02				
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)	03				
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa	04			X	X

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (c.d.)**

Wyszczególnienie	Zakup			
	w tym			
	przedsiębiorstwa obrotu		operatorzy systemów dystrybucyjnych	
	ilość	wartość	ilość	wartość
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
0	5	6	7	8
Energia bilansująca planowana	01			
w tym generacja wymuszona	02			
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)	03			
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa	04			

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (c.d.)**

Wyszczególnienie	Sprzedaż			
	razem		w tym	
			wytwórcy	
	ilość	wartość	ilość	wartość
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł
0	9	10	11	12
Energia bilansująca planowana	01			
w tym generacja wymuszona	02			
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)	03			
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa	04		X	X

**Dział 4. Obroty na rynku bilansującym (dok.)**

Wyszczególnienie	Sprzedaż				Saldo obrotów (kol. 2 - kol. 10) tys. zł
	w tym				
	przedsiębiorstwa obrotu		operatorzy systemów dystrybucyjnych		
	ilość	wartość	ilość	wartość	
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	
0	13	14	15	16	17
Energia bilansująca planowana	01				
w tym generacja wymuszona	02				
Energia bilansująca nieplanowana (odchylenia)	03				
w tym awaryjna wymiana międzysystemowa	04				

**Dział 5. Wynik finansowy na działalności energetycznej, w tys. zł**

Wyszczególnienie	Wartość
0	1
Przychody ze sprzedaży usług przesyłania	01
Przychody z rezerwacji zdolności przesyłowych (na połączeniach międzysystemowych)	02
Przychody z opłat przejściowych	03
Przychody za energię elektryczną sprzedaną w ramach rynku bilansującego	04
Inne przychody	05
Razem przychody z działalności energetycznej (w. 01+... +05)	06
Koszty energii kupionej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej	07
Koszty energii kupionej w ramach rynku bilansującego	08
Koszty usług systemowych	09

**Dział 5. Wynik finansowy na działalności energetycznej, w tys. zł (dok.)**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Koszty opłat wyrównawczych	10	
Wpłaty dokonane na rachunek opłaty przejściowej	11	
Pozostałe koszty przeniesione	12	
Koszty działalności własnej	13	
Razem koszty uzyskania przychodu (w. 07 +... +13)	14	
Wynik (w. 06 – 14)	15	
Pozostałe przychody operacyjne	16	
w tym przyłączanie odbiorców	17	
Pozostałe koszty operacyjne	18	
w tym przyłączanie odbiorców	19	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 15 + 16 - 18)	20	
Przychody finansowe	21	
Koszty finansowe	22	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 20 + 21 - 22)	23	

**Dział 6. Koszty działalności energetycznej - układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Koszty zmienne	01	
w tym energia elektryczna	02	
energia na pokrywanie strat przesyłowych	03	
opłaty przesyłowe zmienne	04	
Koszty stałe	05	
w tym koszty przeniesione	06	
w tym opłaty przesyłowe stałe	07	
koszty własne	08	
w tym koszty zarządu	09	
Razem koszty (w. 01 + 05)	10	
w tym (bez narzutu kosztów zarządu)	remonty	11
	wydziały pomocnicze	12
	w tym koszty systemów bilansowo-rozliczeniowych	13

**Dział 7. Koszty własne wg rodzajów , w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Koszty bezpośrednie	materiały i energia	01
	usługi obce	02
	amortyzacja	03
	podatki i opłaty	04
	wynagrodzenia i świadczenia	05
	pozostałe koszty	06
	razem koszty bezpośrednie (w. 01+...+06)	07
Koszty pośrednie	08	
Razem koszty własne	09	

**Dział 8. Nakłady na środki trwałe oraz zatrudnienie<sup>\*)</sup>**

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Wartość
0			1
Nakłady na środki trwałe		01	
z tego	inwestycje odtworzeniowe	02	
	inwestycje rozwojowe	03	
	pozostałe	04	
Zatrudnienie		05	etaty

<sup>\*)</sup> Dział należy wypełniać w sprawozdaniu za rok

**Dział 9. Przychody i koszty z tytułu przyłączenia odbiorców, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody ogółem		01
Nakłady		02
Koszty finansowe		03

**Dział 10. Zobowiązania w działalności przesyłowej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Długoterminowe	Krótkoterminowe
0		1	2
Pożyczki, dłużne papiery wartościowe		01	
Kredyty bankowe		02	
Pozostałe zobowiązania		03	

**Dział 11. Opłaty przejściowe**

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Moc umowna	Opłaty przejściowe
0			MW	tys. zł
		1	2	3
Opłaty przejściowe uzyskiwane od odbiorców końcowych		01		
z tego	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w w 03)	02		
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki <sup>*)</sup>	03		
Opłaty przejściowe uzyskiwane od płatników opłaty przejściowej (OSD)		04		
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	05	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	06	X
		powyżej 1200 kWh	07	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)	08		
	Odbiorcy na SN	09		
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 11)	10		
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki <sup>*)</sup>	11		

<sup>\*)</sup> Patrz objaśnienia

**Dział 12. Bilans energii elektrycznej w sieci najwyższych napięć**

Wyszczególnienie			MWh	Wyszczególnienie			MWh		
0			1	0			1		
PRZYCHÓD	Z elektrowni i elektrociepłowni	na węgla brunatnym	01		ROZCHÓD	Dostawa do odbiorców końcowych		09	
		na węgla kamiennym	02			Nielegalny pobór		10	
		wodnych	03			Potrzeby własne stacji		11	
		innych	04			Do sieci OSD		12	
	Z sieci OSD		05			Pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych		13	
	Z zagranicy		06			Za granicę		14	
	Dostawa od odbiorców końcowych		07			Potrzeby elektrowni		15	
	Razem (w. 01 do 07)		08			z tego	potrzeby ogólne	16	
					potrzeby blokowe	17			
				Różnica bilansowa (w. 08 - 09 - 10 - 11 - 12 - 13 - 14 - 15)		18			
				Wskaźnik różnic bilansowych (%) (w. 18/w. 08*100)		19			

*Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku z wyjątkiem pozycji dotyczących cen i wskaźników, które należy wykazywać z dwoma znakami po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia!*

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

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