

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G - 10.4 (P) k</b> <b>Sprawozdanie o działalności</b> <b>przesyłowej i obrocie energią</b> <b>elektryczną</b> <b>za kwartał ..... 2005 r<sup>a)</sup></b> <b>za rok 2005<sup>a)</sup></b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> 00 - 950 Warszawa 1, skr. poczt. 143  Przekazać / wysłać w terminie do 20 dnia po kwartale sprawozdawczym, do dnia 5 lutego za IV kwartał, do dnia 31 marca za rok
Numer identyfikacyjny - REGON		

<sup>a)</sup> Niepotrzebne skreślić

**Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej**

Wyszczególnienie				Energia	Oplaty abonamentowe	Bonifikaty i upusty	Razem
0				1	2	3	4
Kontrakty bezpośrednie	Spółkom dystrybucyjnym	według taryfy (MIE)	ilość (MWh)	01			
			wartość (tys.zł)	02			
			śr. cena (zł/MWh)	03			
		pozostałe kontrakty	ilość (MWh)	04			
			wartość (tys.zł)	05			
			śr. cena (zł/MWh)	06			
	Odbiorcom finalnym	pobór z sieci NN	ilość (MWh)	07			
			wartość (tys.zł)	08			
			śr. cena (zł/MWh)	09			
		pobór z sieci WN	ilość (MWh)	10			
			wartość (tys.zł)	11			
			śr. cena (zł/MWh)	12			
	Przedsiębiorstwom obrotu	ilość (MWh)	13				
		wartość (tys.zł)	14				
		śr. cena (zł/MWh)	15				
	Elektrowniom wodnym na pompowanie wody	ilość (MWh)	16				
		wartość (tys.zł)	17				
		śr. cena (zł/MWh)	18				
	Na eksport	ilość (MWh)	19				
		wartość (tys.zł)	20				
		śr. cena (zł/MWh)	21				
Na giełdzie energii	ilość (MWh)	22					
	wartość (tys.zł)	23					
	śr. cena (zł/MWh)	24					
Na rynku bilansującym	ilość (MWh)	25					
	wartość (tys.zł)	26					
	śr. cena (zł/MWh)	27					
Sprzedaż do PSE – OPERATOR S.A. na pokrycie strat	ilość (MWh)	28					
	wartość (tys.zł)	29					
	śr. cena (zł/MWh)	30					
Razem sprzedaż	ilość (MWh)	31					
	wartość (tys.zł)	32					
	śr. cena (zł/MWh)	33					

## Dział 2. Zakup energii elektrycznej

Wyszczególnienie			Zakup
0			1
Bezpośrednie kontrakty	Elektrownie ciepłe na węglu brunatnym	ilość (MWh)	01
		wartość (tys.zł)	02
		śr. cena (zł/MWh)	03
	Elektrownie ciepłe na węglu kamiennym	ilość (MWh)	04
		wartość (tys.zł)	05
		śr. cena (zł/MWh)	06
	Elektrociepłownie	ilość (MWh)	07
		wartość (tys.zł)	08
		śr. cena (zł/MWh)	09
	Elektrownie wodne	ilość (MWh)	10
		wartość (tys.zł)	11
		śr. cena (zł/MWh)	12
	w tym: szczytowo - pompowe	ilość (MWh)	13
		wartość (tys.zł)	14
		śr. cena (zł/MWh)	15
	Import	ilość (MWh)	16
		wartość (tys.zł)	17
		śr. cena (zł/MWh)	18
	Przedsiębiorstwa obrotu	ilość (MWh)	19
		wartość (tys.zł)	20
		śr. cena (zł/MWh)	21
w tym: kontrakt długoterminowy	ilość (MWh)	22	
	wartość (tys.zł)	23	
	śr. cena (zł/MWh)	24	
Na giełdzie energii	ilość (MWh)	25	
	wartość (tys.zł)	26	
	śr. cena (zł/MWh)	27	
Na rynku bilansującym	ilość (MWh)	28	
	wartość (tys.zł)	29	
	śr. cena (zł/MWh)	30	
Na pokrycie strat energii w sieci	ilość (MWh)	31	
	wartość (tys.zł)	32	
	śr. cena (zł/MWh)	33	
Razem zakup	ilość (MWh)	34	
	wartość (tys.zł)	35	
	śr. cena (zł/MWh)	36	
w tym: ze źródeł odnawialnych	ilość (MWh)	37	
	wartość (tys.zł)	38	
	śr. cena (zł/MWh)	39	

**Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych**

Wyszczególnienie		Przychody według stawek sieciowych			
		stawka stała		stawka zmienna	
		moc umowna	wartość	energia dostarczona	wartość
		MW	tys. zł	MWh	tys. zł
0		1	2	3	4
Przedsiębiorstwa dystrybucyjne	01				
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02				
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03				
Odbiorycy finalni	04				
Przedsiębiorstwa obrotu	05				
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06				
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07				
Razem	08				

**Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych (dok.)**

Wyszczególnienie		Przychody według stawki systemowej	Przychody według stawki rozliczeniowej	Pozostałe przychody	Bonifikaty i upusty	Razem (kol. 2+4+5+6+7-8)
		tys. zł				
0		5	6	7	8	9
Przedsiębiorstwa dystrybucyjne	01					
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02					
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03					
Odbiorycy finalni	04					
Przedsiębiorstwa obrotu	05					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07					
Razem	08					

**Dział 4. Zakup regulacyjnych usług systemowych, pozostałych rezerw mocy i dyspozycyjności, tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	Do wykorzystania przez jednostkę
0		2	2
Regulacyjne usługi systemowe (RUS)	01		
w tym: elektrownie ciepłne	02		
ESP	03		
w tym: rezerwa mocy operacyjnej	04		
Usługi dyspozycyjności (GWS)	05		
Rezerwa trwała	06		
Rezerwa długoterminowa połączenia Polska-Szwecja	07		

**Dział 5. Obroty na rynku bilansującym**

Wyszczególnienie	Zakup energii		Sprzedaż, w tym:						Saldo obrotów (kol. 2 - kol. 4) tys. zł	
			razem		w tym:					
	ilość	wartość	ilość	wartość	wytwórcy		dystrybutorzy			
	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	MWh	tys. zł		
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Generacja wymuszona – względny techniczny sieci	01									
Bilansowanie systemu	02									

**Dział 6. Wynik finansowy na obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	
		kraj	export
0		1	2
Przychody ogółem	01		
Koszty energii zakupionej	02		
Oplaty abonamentowe	03		
Koszty działalności własnej	04		
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 do 04)	05		
Wynik na obrocie (w. 01 – 05)	06		
Pozostałe przychody operacyjne	07		
Pozostałe koszty operacyjne	08		
Przychody finansowe	09		
Koszty finansowe	10		

**Dział 7. Wynik finansowy na działalności przesyłowej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	Do wykorzystania przez jednostkę
0		1	2
Przychody ogółem	01		
Pozataryfowe przychody OSP – rezerwacja zdolności przesyłowych	02		
Koszty przeniesione	03		
z tego:			
opłaty wyrównawcze	04		
opłaty kompensacyjne	05		
Koszty działalności własnej	06		
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 03 + 06)	07		
Wynik na działalności przesyłowej (w. 01 – 07)	08		
Pozostałe przychody operacyjne	09		
Pozostałe koszty operacyjne	10		
Przychody finansowe	11		
Koszty finansowe	12		

**Dział 8. Łączny wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody na obrocie i przesyle	01	
Zakup z innych podsektorów	02	
Koszty działalności własnej	03	
Koszty sprzedaży	04	
Koszty zarządu	05	
Razem koszty uzyskania przychodu na obrocie i przesyle (w. 02 + 03 + 04 + 05)	06	
Wynik na obrocie i przesyle (w. 01 – 06)	07	
Pozostałe przychody operacyjne	08	
w tym: przyłączanie odbiorców	09	
Pozostałe koszty operacyjne	10	
w tym: przyłączanie odbiorców	11	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 07 + 08 - 10)	12	
Przychody finansowe	13	
Koszty finansowe	14	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 12 + 13 - 14)	15	

**Dział 9. Koszty według rodzajów działalności koncesjonowanych -układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Obrót	w tym: pozataryfowy	Przesył
0		1	2	3
Koszty zmienne	01			
w tym: energia elektryczna	02			X
energia na straty i różnice bilansowe	03	X	X	
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	X	
	w tym: koszty systemów bilansowo-rozliczeniowych	13	X	X

**Dział 10. Koszty własne wg rodzajów działalności koncesjonowanych - układ rodzajowy, w tys. zł**

Wyszczególnienie			Koszty własne						
			Obrót	Przesył i dystrybucja				Wytwarzanie	Razem koszty
				WN	SN	nN	Razem		
0			1	2	3	4	5	6	7
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	07							
Koszty pośrednie		08							
Razem koszty własne		09							

**Dział 11. Przychody i koszty z tytułu przyłączenia odbiorców, w tys. zł**

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

**Dział 12. Zobowiązania w działalności przesyłowej i obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Długoterminowe		Krótkoterminowe	
		obrót	przesył i dystrybucja	obrót	przesył i dystrybucja
0		1	2	3	4
Pożyczki, dłużne papiery wartościowe	01				
Kredyty bankowe	02				
Pozostałe zobowiązania	03				

**Dział 13. Bilans energii elektrycznej w sieci najwyższych napięć**

Wyszczególnienie				MWh	Wyszczególnienie				MWh
0				1	0				1
PRZYCHÓD	z elektrowni i elektrociepłowni	na węglu brunatnym	01		ROZCHÓD	dostawa do odbiorców finalnych	08		
		na węglu kamiennym	02			nielegalny pobór	09		
		wodnych	03			potrzeby własne ogółem	10		
		innych	04			w tym potrzeby własne stacji	11		
	Z sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych	05		do sieci przedsiębiorstw dystrybucyjnych		12			
	Z zagranicy	06		pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych		13			
	Razem (w. 01 do 06)	07		za granicę		14			
				potrzeby ogólne elektrowni		15			
						Straty i różnice bilansowe (w. 07 - 08 - 09 - 10 - 12 - 13 - 14 - 15)	16		
						Wskaźnik strat i różnic bilansowych (%)	17		

**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 przeczytać objaśnienia!

Nazwisko, imię i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie

Pieczętka imienna i podpis osoby działającej w imieniu sprawozdawcy

( miejscowość i data )