

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G - 10.4 (P) k Sprawozdanie o działalności operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny – REGON	za kwartał 2013r za rok 2013	Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do 11 lutego 2014 r.za IV kwartał 2013 r. oraz do 31 marca 2014 r. za rok 2013

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. 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 usług przesyłania

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Przychody według stawek sieciowych				Przychody według stawki jakościowej	
		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	7
Operatorzy systemów dystrybucyjnych (dawne SD)	01						
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02						
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03						
Odbiorcy końcowi (łącznie z drobnymi OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców))	04						
Przedsiębiorstwa obrotu	05						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	06	X					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	07	X					
Razem	08	X					
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		Przychody według stawki rynkowej	Ponadumowny pobór energii biernej	Przekroczenie mocy	Inne przychody	Bonifikaty i upusty	Razem (kol. 3+ 5+ 7+...+11-12)
		tys. zł					
0		8	9	10	11	12	13
Operatorzy systemów dystrybucyjnych (dawne SD)	01						
Przedsiębiorstwa wytwórcze	02						
Na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych	03						
Odbiorcy końcowi (łącznie z drobnymi OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców))	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						
Import rozliczany finansowo	10						

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 ciepłne		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	
				wytwórcy	
		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 (cd.)

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 (cd.)

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	
Przychody z tytułu transgranicznego przesyłu energii elektrycznej	05	
Inne przychody	06	
Razem przychody z działalności energetycznej (w. 01+... +06)	07	
Koszty energii kupionej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej	08	
Koszty energii kupionej w ramach rynku bilansującego	09	
Koszty usług systemowych	10	
Wpłaty dokonane na rachunek opłaty przejściowej	11	
Koszty wynikające z rozliczeń w ramach tranzytów międzynarodowych	12	
Pozostałe koszty przeniesione	13	
Koszty działalności własnej	14	
Razem koszty uzyskania przychodu (w. 08 +... +14)	15	
Wynik (w. 07 - 15)	16	
Pozostałe przychody operacyjne	17	
w tym przyłączanie odbiorców	18	
Pozostałe koszty operacyjne	19	
w tym przyłączanie odbiorców	20	
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 16 + 17 - 19)	21	
Przychody finansowe	22	
Koszty finansowe	23	
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 21 + 22 - 23)	24	

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 – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

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

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
Pozyczki, dłużne papiery wartościowe	01		
Kredyty bankowe	02		
Pozostałe zobowiązania	03		

Dział 11. Opłaty przejściowe

Wyszczególnienie			Liczba odbiorców	Moc umowna	Opłaty przejściowe
0				1	2
				MW	tys. zł
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 *		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 *		11		

*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 (łącznie z drobnymi OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców))			09		
		na węgla kamiennym	02			Nielegalny pobór			10		
		wodnych	03			Potrzeby własne stacji			11		
		innych	04			Do sieci OSD (dawne SD)			12		
	Z sieci OSD (dawne SD)			05			Pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych			13	
	Z zagranicy			06			Za granicę			14	
	Dostawa od odbiorców końcowych (łącznie z drobnymi OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców))			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.

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	

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

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

