

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 2015 r. za rok 2015	Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego miesiąca po zakończeniu kwartału, do 11 lutego 2016 r.za IV kwartał 2015 r. oraz do 31 marca 2016 r. za rok 2015

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2012 r. poz. 591, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2015 (Dz. U. poz.1330). 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	04						
Drobni dystrybutorzy lokalni (mniej niż 100 tys. odbiorców)	05						
Przedsiębiorstwa obrotu	06						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	07	X					
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	08	X					
Razem	09	X					
Eksport rozliczany finansowo	10	X	X	X		X	X
Import rozliczany finansowo	11	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	04						
Drobni dystrybutorzy lokalni (mniej niż 100 tys. odbiorców)	05						
Przedsiębiorstwa obrotu	06						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla importu energii	07						
Rezerwacja zdolności przesyłowych (mocy) dla eksportu energii	08						
Razem	09						
Eksport rozliczany finansowo	10						
Import rozliczany finansowo	11						

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	MW
				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*		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			10		
		na węgla kamiennym	02			Dostawa do drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)			11		
		wodnych	03			Nielegalny pobór			12		
		innych	04			Potrzeby własne stacji			13		
	Z sieci OSD (dawne SD)			05			Do sieci OSD (dawne SD)			14	
	Z zagranicy			06			Pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych			15	
	Dostawa od odbiorców końcowych			07			Za granicę			16	
	Dostawa od drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)			08			Potrzeby elektrowni			17	
	Razem (w. 01 do 08)			09			z tego	potrzeby ogólne		18	
					potrzeby blokowe			19			
Różnica bilansowa (w. 09 - 10 - 11 - 12 - 13 - 14 - 15 - 16 - 17)								20			
Wskaźnik różnic bilansowych (%) (w. 20/w. 09*100)								21			

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)