

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<p><b>G-10.4(P)k</b></p> <p><b>Sprawozdanie o działalności operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego</b></p>	<p><b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl</p>
Numer identyfikacyjny – REGON	<p>za kwartał ..... 2019 r. za rok 2019</p>	<p>Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2019 r.</p>

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 997, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. poz. 2103). 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					
Rezerwacja zdolności przesyłowych - tranzyt	09	X					
Razem	10	X					
Eksport rozliczany finansowo	11	X	X	X		X	X
Import rozliczany finansowo	12	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						
Rezerwacja zdolności przesyłowych - tranzyt	09						
Razem	10						
Eksport rozliczany finansowo	11	X	X	X	X	X	
Import rozliczany finansowo	12	X	X	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 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 opłaty OZE	02
w tym od płatników opłaty OZE	03
Przychody z opłaty kogeneracyjnej	04
w tym od płatników opłaty kogeneracyjnej	05
Przychody z rezerwacji zdolności przesyłowych (na połączeniach międzysystemowych)	06
Przychody z opłat przejściowych	07
Przychody za energię elektryczną sprzedaną w ramach rynku bilansującego	08
Przychody z tytułu transgranicznego przesyłu energii elektrycznej	09
Inne przychody	10
Razem przychody z działalności energetycznej (w. 01+ 02 + 04 + 06+... +10)	11
Koszty energii kupionej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej	12
Koszty energii kupionej w ramach rynku bilansującego	13
Koszty usług systemowych	14
Wpłaty dokonane na rachunek opłaty przejściowej	15
Koszty wynikające z rozliczeń w ramach tranzytów międzynarodowych	16
Pozostałe koszty przeniesione	17
Opłaty OZE przekazane do operatora rozliczeń energii odnawialnej	18
Opłaty kogeneracyjne przekazane do operatora rozliczeń	19
Koszty działalności własnej	20
Razem koszty uzyskania przychodu (w. 11 +... +20)	21
Wynik (w. 11 - 21)	22
Pozostałe przychody operacyjne	23
w tym przyłączanie odbiorców	24
Pozostałe koszty operacyjne	25
w tym przyłączanie odbiorców	26
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 22 + 23 - 25)	27
Przychody finansowe	28
Koszty finansowe	29
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 27 + 28 - 29)	30

**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		
	w tym podatki i opłaty związane ze środowiskiem	05		
	wynagrodzenia i świadczenia	06		
	pozostałe koszty	07		
	razem koszty bezpośrednie (w. 01+...+04+06+07)	08		
Koszty pośrednie		09		
Razem koszty własne		10		

**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
Pożyczki, 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		12		
		na węgla kamiennym	02			Dostawa do drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)		13		
		gazowych	03			Nielegalny pobór		14		
		wodnych	04			Potrzeby własne stacji		15		
		wiatrowych	05			Do sieci OSD (dawne SD)		16		
		innych	06			Pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych		17		
	Z sieci OSD (dawne SD)			07			Za granicę		18	
	Z zagranicy			08			Potrzeby elektrowni		19	
	Dostawa od odbiorców końcowych			09			z tego	potrzeby ogólne	20	
	Dostawa od drobnych OSD (mniej niż 100 tys. odbiorców)			10				potrzeby blokowe	21	
	Razem (w. 01 do 10)			11			Razem (w. 12 do 19)		22	
					Różnica bilansowa (w. 11 - 22)		23			
					Wskaźnik różnic bilansowych (%) (w. 23/w. 11*100)		24			

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)