

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 2021 r. za rok 2021	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 r.

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 2020 r. poz. 443, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 września 2020 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2021 (Dz. U. poz. 2062). 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
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						
Odbiorycy 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						
Odbiorycy 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		
	na Towarowej Gieldzie Energii S.A.	05		

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 opłaty mocowej	06
w tym od płatników opłaty mocowej	07
Przychody z rezerwacji zdolności przesyłowych (na połączeniach międzysystemowych)	08
Przychody z opłat przejściowych	09
Przychody za energię elektryczną sprzedaną w ramach rynku bilansującego	10
Przychody z tytułu transgranicznego przesyłu energii elektrycznej	11
Inne przychody	12
Razem przychody z działalności energetycznej (w. 01+02+04+ 06+08+... +12)	13
Koszty energii kupionej na pokrywanie strat w sieci przesyłowej	14
Koszty energii kupionej w ramach rynku bilansującego	15
Koszty usług systemowych	16
Wpłaty dokonane na rachunek opłaty przejściowej	17
Koszty wynikające z rozliczeń w ramach tranzytów międzynarodowych	18
Pozostałe koszty przeniesione	19
Opłaty OZE przekazane do operatora rozliczeń energii odnawialnej	20
Opłaty kogeneracyjne przekazane do operatora rozliczeń	21
Opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń	22
Koszty działalności własnej	23
Razem koszty uzyskania przychodu (w. 14 +... +23)	24
Wynik (w. 13 - 24)	25
Pozostałe przychody operacyjne	26
w tym przyłączanie odbiorców	27
Pozostałe koszty operacyjne	28
w tym przyłączanie odbiorców	29
Wynik z uwzględnieniem pozostałych przychodów i kosztów (w. 25 + 26 - 28)	30
Przychody finansowe	31
Koszty finansowe	32
Wynik z uwzględnieniem przychodów i kosztów finansowych (w. 30 + 31 - 32)	33

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/ Opłaty mocowe

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Moc umowna	Opłaty przejściowe	Opłaty mocowe
0			MW	tys. zł	tys. zł
		1	2	3	4
Opłaty przejściowe /Opłaty mocowe uzyskiwane od odbiorców końcowych		01			
z tego	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w w. 03)	02			X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*	03			X
Opłaty przejściowe/ Opłaty mocowe uzyskiwane od płatników opłaty przejściowej/ opłaty mocowej (OSD)		04			
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	05	X	
		od 500 kWh do 1200 kWh	06	X	
		od 1200 kWh do 2800 kWh **	07		
		powyżej 2800 kWh	08	X	
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)	09			
	Odbiorcy na SN	10			X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 12)	11			X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*	12			X
	Odbiorcy końcowi razem (z wyj. gospodarstw domowych) (w. 09+...+12)	13			X

*Patrz objaśnienia. ** W zakresie opłat końcowych obejmuje przedział: powyżej 1200 kWh.

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)