

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.1(w)k Sprawozdanie o działalności elektrowni wodnej/elektrowni wiatrowej	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 r.
za kwartał 2021 r. za 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. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie			Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe		Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe	Obrót	Razem		
			energia z dopływu naturalnego	energia z wody przepompowanej					
0			1	2	3	4	5		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem łącznie z przychodami ze spełnienia obowiązku mocowego			01						
z tego	Usługi systemowe	RUS	Operacyjna rezerwa mocy	02			X		
			Udział w regulacji pierwotnej	03			X		
			Udział w regulacji wtórnej	04			X		
			Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	05			X		
			Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej	06			X		
			Usługa uruchomienia JG _{wa}	07			X		
		RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej	Praca interwencyjna	08			X		
			Interwencyjna rezerwa zimna	09			X		
			Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP	10			X		
		Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)			11			X	
		Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego			12			X	
		Energia elektryczna	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	13				
Przedsiębiorstwa obrotu	14								
w tym z wiersza 14 bilansowanie energii	15								
w tym z wiersza 14 sprzedawca zobowiązany	16								
w tym z wierszy 13 i 14 w ramach własnej grupy kapitałowej	17								
Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży			na wysokim napięciu	18				
				na średnim napięciu	19				
	posiadający umowy kompleksowe*			na niskim napięciu	20				
				na średnim napięciu	21				
na niskim napięciu				22					
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)			23						
Gielda towarowa			24						
Zorganizowana platforma obrotu			25						
Rynek bilansujący			26						
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych			27		X	X			
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda			28						
Kwota różnicy ceny/ Rekompensata finansowa **			29						
Koszty wytworzenia sprzedanych produktów			30						
Koszty obrotu			31	X	X				
w tym koszt energii zakupionej do odsprzedaży			32	X	X				
Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii			33						
Koszty sprzedaży			34						
w tym opłaty przesyłowe			35			X			
Koszty zarządu			36						
Zysk/strata na sprzedaży (w. 01+27+28+29-30-31-33-34-36)			37						
Pozostałe przychody			38						
Pozostałe koszty			39						
Przychody finansowe			40						
Koszty finansowe związane z energią elektryczną			41						
Łączny wynik finansowy (w. 37+38-39+40-41)			42						
W tym z wiersza 29 rekompensata finansowa **			43						
W tym z wiersza 01 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego			44						

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy ** Patrz objaśnienia.

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

Wyszczególnienie	0	Wytwarzanie energii elektrycznej, rezerwa mocy, usługi systemowe			Wytwarzanie energii elektrycznej - elektrownie wiatrowe	Obrót
		energia z dopływu naturalnego		energia z wody przepompowanej		
		< 10MW	≥10MW			
	1	2	3	4	5	
Koszty zmienne	01					
w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody	02	x	x		x	x
Koszty stałe (w. 04 + 06 + 08 + 10 + 11)	03					
Materiały	04					
w tym na remonty	05					
Wynagrodzenia i świadczenia	06					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	07					
Amortyzacja	08					
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	09					
Podatki i opłaty	10					
Pozostałe koszty	11					
w tym usługi obce	12					
Razem koszty wytworzenia (w. 01 + 03)	13					
w tym na remonty	14					
koszty wydziałów pomocniczych	15					
Przeciętna wartość brutto środków trwałych produkcyjnych*	16					
Przeciętna wartość netto środków trwałych produkcyjnych*	17					
Nakłady na środki trwałe*	18					
Zatrudnienie (etaty)*	19					
W tym z wiersza 11 koszty rynku mocy	20					

* należy wypełniać w sprawozdaniu za rok

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wyszczególnienie	0	Elektrownie				Obrót			
		wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe		wiatrowe				
			człon pompowy	dopływ naturalny					
	1	2	3	4	5				
Sprzedaż energii elektrycznej według kierunków	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)		01					
		Przedsiębiorstwa obrotu		02					
		w tym z wiersza 02 bilansowanie energii		03					
		w tym z wiersza 02 sprzedawca zobowiązany		04					
		w tym z wierszy 01 i 02 w ramach własnej grupy kapitałowej		05					
		Odbiorcy końcowi	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	06				
				na średnim napięciu	07				
				na niskim napięciu	08				
		posiadający umowy kompleksowe*	na średnim napięciu	09					
			na niskim napięciu	10					
		Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)		11					
	Giełda towarowa		12						
	Zorganizowana platforma obrotu		13						
	Rynek bilansujący		14						
	Za granicę		15						
Zakup energii do odsprzedazy		16							
w tym z zagranicy		17							

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 4. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie	Liczba umów		Liczba odbiorców końcowych		
	Stan na początek okresu sprawozdawczego	Stan na koniec okresu sprawozdawczego	WN	SN	nN
0	1	2	3	4	5
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.))	01				
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	02				
Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	03				

Dział 5. Jednostki rynku mocy – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie			Jednostka miary	Jednostki			
0				1	2	3	4
Jednostka rynku mocy certyfikowana	istniejąca	01	MW				
	zmodernizowana	02	MW				
	nowa	03	MW				
	redukcji zapotrzebowania	04	MW				
Jednostka rynku mocy istniejąca	obowiązek mocowy	05	MW				
	przychody	06	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	07	tys. zł				
	koszty	08	tys. zł				
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocowy	09	MW				
	przychody	10	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	11	tys. zł				
	koszty	12	tys. zł				
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocowy	13	MW				
	przychody	14	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	15	tys. zł				
	koszty	16	tys. zł				
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocowy	17	MW				
	przychody	18	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	19	tys. zł				
	koszty	20	tys. zł				

Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem 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)