

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej

G-10.1(w)k
Sprawozdanie o działalności instalacji odnawialnego źródła energii oraz elektrowni szczytowo-pompowej

Agencja Rynku Energii S.A.
 Portal sprawozdawczy ARE
 www.are.waw.pl

Numer identyfikacyjny - REGON

za kwartał 2024 r.
 za 2024 r.

Termin przekazania:
 do 22 kwietnia 2024 r. za I kwartał 2024 r.,
 do 22 lipca 2024 r. za II kwartał 2024 r.,
 do 21 października 2024 r. za III kwartał 2024 r.,
 do 10 lutego 2025 r. za IV kwartał 2024 r.,
 do 2 kwietnia 2025 r. za rok 2024

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 773).
 Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Wyszczególnienie			Elektrownie				Obrót	Magazynowanie energii elektrycznej	Razem		
			wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe	wiatrowe	fotowoltaiczne					
0			1	2	3	4	5	6	7		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem łącznie z przychodami ze spełnienia obowiązku mocowego			01								
Usługi systemowe	RUS	Udział w regulacji pierwotnej	02				X	X			
		Udział w regulacji wtórnej	03				X	X			
		Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem	04				X	X			
		Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej	05				X	X			
	Usługa uruchomienia JG _{wa}		06				X	X			
	Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS)		07				X	X			
	Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego		08				X	X			
	z tego	Kontrakty bezpośrednie	Operatorzy (OSP, OSD)	09					X		
Przedsiębiorstwa obrotu			10					X			
w tym z wiersza 10 bilansowanie energii			11					X			
w tym z wiersza 10 sprzedawca zobowiązany			12					X			
w tym z wierszy 09 i 10 w ramach własnej grupy kapitałowej			13					X			
Odbiorycy końcowi			14								
z tego			posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	15					X	
				na średnim napięciu	16					X	
				na niskim napięciu	17					X	
posiadający umowy kompleksowe*			na średnim napięciu	18					X		
		na niskim napięciu	19					X			
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)		20					X				
Giełda towarowa		21					X				
z tego		sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		22					X		
		sprzedaż na rynek terminowy		23					X		
Zorganizowana platforma obrotu		24					X				
z tego		sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		25					X		
		sprzedaż na rynek terminowy		26					X		
Rynek bilansujący		27					X				

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł (cd.)

Wyszczególnienie	0	Elektrownie				Obrót	Magazynowanie energii elektrycznej	Razem
		wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe	wiatrowe	fotowoltaiczne			
	1	2	3	4	5	6	7	
Przychody ze sprzedaży praw majątkowych	28		X			X	X	
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda	29						X	
Koszty wytworzenia sprzedanych produktów	30							
Koszty obrotu	31	X	X				X	
w tym koszt energii zakupionej do odsprzedaży	32	X	X				X	
Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	33						X	
Koszty sprzedaży	34						X	
w tym opłaty przesyłowe	35					X	X	
Koszty zarządu	36							
Wpłaty na Fundusz	37							
Zysk/strata na sprzedaży (w. 01+28+29-30-31-33-34-36-37+50-51)	38							
Pozostałe przychody	39							
Pozostałe koszty	40							
Przychody finansowe	41							
Koszty finansowe związane z energią elektryczną	42							
Łączny wynik finansowy (w. 38+39-40+41-42)	43							
W tym z wiersza 01 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego	44						X	
w tym z wiersza 14								
przychody od odbiorców uprawnionych wg ustawy o limitach zużycia	45						X	
przychody od odbiorców uprawnionych wg art. 2 pkt 2 lit. a) ustawy o limitach cen	46						X	
przychody od odbiorców uprawnionych wg art. 2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy o limitach cen	47						X	
w tym z wiersza 01								
rekompensaty wg w ustawy o limitach zużycia	48						X	
rekompensaty wg ustawy o limitach cen	49						X	
w tym z wiersza 38 przychody ze sprzedaży gwarancji pochodzenia	50							
w tym z wiersza 38 koszty umorzonych gwarancji pochodzenia	51							

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

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

Wyszczególnienie	0	Elektrownie				Obrót	Magazynowanie energii elektrycznej	
		wodne o dopływie naturalnym		wodne szczytowo-pompowe	wiatrowe			fotowoltaiczne
		< 10MW	≥10MW					
	1	2	3	4	5	6	7	
Koszty zmienne	01							
w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody	02	X	X		X	X	X	
Koszty stałe (w. 04+06+08+10+11)	03							
Materiały	04						X	
w tym na remonty	05						X	
Wynagrodzenia i świadczenia	06						X	
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	07						X	
Amortyzacja	08						X	
w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych	09						X	
Podatki i opłaty	10						X	
Pozostałe koszty	11						X	
w tym usługi obce	12						X	
Razem koszty wytworzenia (w. 01+03)	13							
w tym na remonty	14						X	
koszty wydziałów pomocniczych	15						X	
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						X	

* należy wypełniać w sprawozdaniu za rok

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wyszczególnienie			Elektrownie				Obrót	Razem			
			wodne o dopływie naturalnym	wodne szczytowo-pompowe		wiatrowe			fotowoltaiczne		
				człon pompowy	dopływ naturalny						
0			1	2	3	4	5	6	7		
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		06							
		z tego	posiadający umowy sprzedaży	na wysokim napięciu	07						
				na średnim napięciu	08						
				na niskim napięciu	09						
			posiadający umowy kompleksowe*	na średnim napięciu	10						
		na niskim napięciu		11							
		Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)		12							
	Giełda towarowa		13								
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		14							
		sprzedaż na rynek terminowy		15							
	Zorganizowana platforma obrotu		16								
	z tego	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)		17							
		sprzedaż na rynek terminowy		18							
	Rynek bilansujący		19								
	Za granicę		20								
Razem sprzedaż energii (w.01+02+06+12+13+16+19+20)			21								
w tym	do odbiorców uprawnionych wg ustawy o limitach zużycia		22								
	do odbiorców uprawnionych wg art.2 pkt 2 lit. a) ustawy o limitach ceny		23								
	do odbiorców uprawnionych wg art.2 pkt 2 lit. b) - e) ustawy o limitach ceny		24								
Zakup energii do odsprzedaży			25								
w tym z zagranicy			26								

* 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 2022 r. poz. 1385, 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 mocy	05	MW				
	przychody	06	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	07	tys. zł				
	koszty	08	tys. zł				
Jednostka rynku mocy zmodernizowana	obowiązek mocy	09	MW				
	przychody	10	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	11	tys. zł				
	koszty	12	tys. zł				
Jednostka rynku mocy nowa / planowana	obowiązek mocy	13	MW				
	przychody	14	tys. zł				
	kary za niedotrzymanie	15	tys. zł				
	koszty	16	tys. zł				
Jednostka redukcji zapotrzebowania	obowiązek mocy	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)

Objaśnienia do formularza G-10.1(w)k

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza za poszczególne kwartały 2024 r. i za 2024 rok.

Do sporządzania sprawozdania są zobowiązane elektrownie i zespoły elektrowni wodnych zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1, elektrownie wiatrowe o mocy zainstalowanej $P_z \geq 10$ MW oraz instalacje fotowoltaiczne o mocy zainstalowanej $P_z \geq 10$ MW.

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Przy ustalaniu przychodów i kosztów obowiązują ogólne zasady rachunkowości, w tym zasada memoriałowa i współmierności.

W myśl zasady memoriałowej przychody zalicza się do osiągniętych i koszty do poniesionych w okresie ich wystąpienia, a nie w okresie, w którym dokonano zapłaty czy też poniesiono faktyczne wydatki. Zgodnie z zasadą współmierności uznaje się za koszty danego okresu sprawozdawczego te koszty, które są związane z przychodami tego okresu.

Wiersze 01–27 – należy podać przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, usług systemowych, obrotu energią elektryczną, w podziale na energię z dopływu naturalnego, energię z wody przepompowanej oraz energię w elektrowniach wiatrowych, instalacjach fotowoltaicznych i magazynowania energii. W przypadku sprzedaży energii odbiorcom uprawnionym, przychody powinny obejmować również rekompensaty, o których mowa w art. 12 ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. poz. 2127) [*ustawa o limitach zużycia*] oraz w art. 8 ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz. 2243) [*ustawa o limitach cen*], zgodnie z art. 16 ust. 4 ustawy o limitach zużycia oraz z art. 10 ust. 4 ustawy o limitach cen.

Wiersz 01 zawiera ponadto przychody ze spełnienia obowiązku mocowego, o którym mowa w art. 2 pkt. 23 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854) wraz z przysługującą premią dla dostawcy mocy, który w danym okresie zagrożenia dostarczył moc ponad skorygowany obowiązek mocy jednostki rynku mocy zlokalizowanej w systemie (art. 2 pkt. 66 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy). Przychody te należy wykazać **w wierszu 48**.

Podziału usług systemowych (**wiersze 02-08**) należy dokonać zgodnie z katalogiem usług systemowych przedstawionym w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”.

W wierszu 09 należy wykazać wartość energii elektrycznej sprzedanej do operatora systemu przesyłowego oraz operatorów systemów dystrybucyjnych na pokrywanie strat oraz na potrzeby własne stacji.

W wierszu 11 należy podać wartość energii elektrycznej sprzedanej w celu bilansowania energii.

W wierszu 12 należy wykazać sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii do sprzedawcy zobowiązanego zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.).

W wierszu 17 należy podać wartość energii elektrycznej sprzedanej do przedsiębiorstw prowadzących działalność w ramach zintegrowanej grupy kapitałowej.

W wierszu 21 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na Towarowej Gieldzie Energii S.A. w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 170, z późn. zm.), w tym na, prowadzonej od maja 2020 r. przez TGE, Zorganizowanej Platformie Obrotu (OTF).

W wierszu 24 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na giełdach towarowych innych niż TGE i na innych platformach obrotu prowadzonych przez spółki prowadzące na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

Wiersz 27 – sprzedaż energii elektrycznej wynikająca z rozliczeń w ramach prowadzonego przez operatora systemu przesyłowego bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Wiersz 28 – należy podawać przychody (uzyskane oraz oszacowane) dotyczące praw majątkowych z tytułu wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, a także przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej.

Wiersz 29 – przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, należne wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, który wygrał aukcję, wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, o którym mowa w art. 70a ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, sprzedającemu energię elektryczną podmiotowi innemu niż sprzedawca zobowiązany.

Koszty wytworzenia sprzedanych produktów (**wiersz 30**) powinny być równe kosztom ogółem wykazanym w Dziale 2 (wiersz 13) łącznie z kosztami poniesionymi na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy.

W wierszu 33 należy wykazać:

- koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. koszty uzyskania świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE i umorzonych decyzją Prezesa URE celem realizacji powyższego obowiązku lub wartość uiszczonej opłaty zastępczej),
- koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166), tj. koszty realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego lub koszty uzyskania świadectw efektywności energetycznej przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE i umorzonych decyzją Prezesa URE celem realizacji powyższego obowiązku lub wartość uiszczonej opłaty zastępczej).

Powyższe koszty obejmują: wartość zakupionych praw majątkowych, wartość „własnych” praw majątkowych wynikających z ww. świadectw pochodzenia (tj. praw majątkowych otrzymanych z tytułu wytworzenia energii elektrycznej w OZE), wartość „własnych” praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej, będących potwierdzeniem planowanej do zaoszczędzenia ilości energii finalnej, o których mowa w art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej a także, koszty związane z ich zakupem, dokonaniem zmian w rejestrze świadectw oraz umorzeniem, koszty poniesionej opłaty zastępczej.

Jeżeli jednostka sprawozdawcza ponosi opłaty przesyłowe na rzecz operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, to należy je traktować jako koszty sprzedaży (**wiersze 34 i 35**).

Wiersz 37 – należy wykazać odpisy na Fundusz, o których mowa w art. 2 pkt 10) ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz.2243), realizowane zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 21 ust. 1 ww. ustawy.

39 – należy wykazać pozostałe przychody operacyjne oraz zyski nadzwyczajne związane z działalnością w zakresie wytwarzania oraz, o ile są prowadzone, dystrybucji i obrotu energią elektryczną.

Wiersz 40 – należy wykazać pozostałe koszty operacyjne oraz straty nadzwyczajne związane z działalnością w zakresie energii elektrycznej.

Wiersz 41 – pozycja ta obejmuje przychody finansowe związane z wytwarzaniem, obrotem i dystrybucją energii elektrycznej:

- odsetki od środków pieniężnych uzyskiwanych z działalności związanej z wytwarzaniem, obrotem i dystrybucją energii elektrycznej,
- odsetki od przeterminowanych należności.

Wiersz 42 – w tej pozycji należy wykazywać sumę następujących elementów kosztów finansowych:

1. Koszty zachowania płynności płatniczej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną (m.in. koszty obsługi kredytów i pożyczek zaciąganych na ten cel).

2. Koszty związane z modernizacją i rozwojem przedsiębiorstwa w zakresie działalności energetycznej oraz związane z inwestycjami z zakresu ochrony środowiska.
3. Koszty z tytułu ściągania należności.
4. Ujemne różnice kursowe z działalności operacyjnej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną.

Kolumnę dotyczącą obrotu energią elektryczną wypełniają jednostki, które uzyskały koncesje i prowadzą obrót energią elektryczną.

W wierszu 45 należy wykazywać przychody ze sprzedaży do odbiorców końcowych objętych ochroną przed nadmiernym wzrostem cen energii w roku 2023 zgodnie z ustawą z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. poz. 2127) [ustawa o limitach zużycia].

W wierszach 46 i 47 należy wykazywać przychody ze sprzedaży do odbiorców końcowych uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 2) ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. poz.2243) [ustawa o limitach cen], przy czym w **wierszu 47** dane powinny obejmować odbiorców uprawnionych, którzy złożyli oświadczenie zgodnie z art. 5 ww. ustawy, czyli tych, dla których stosowany jest przez przedsiębiorstwo limit ceny 785 zł/MWh.

Do przychodów z działalności energetycznej należy zaliczyć również rekompensaty, o których mowa w art. 12 ustawy o limitach zużycia (**wiersz 48**) oraz w art. 8 ustawy o limitach cen (**wiersz 49**), zgodnie z art. 16 ust. 4 ustawy o limitach zużycia oraz z art. 10 ust. 4 ustawy o limitach cen.

Ilość energii elektrycznej sprzedanej w ramach ww. limitów należy wykazać w odpowiednich wierszach Działu 3.

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

W dziale tym należy wykazać koszty w układzie kalkulacyjnym dla wymienionych rodzajów działalności.

Wiersz 01 – obejmuje koszty zmienne, do których należy zaliczać zakup energii elektrycznej na pompowanie wody lub na potrzeby własne.

Wiersze 03–12 – obejmują koszty stałe w podziale na następujące składniki:

- materiały,
- wynagrodzenia i świadczenia,
- amortyzację,
- podatki i opłaty,
- pozostałe koszty.

Wiersz 06 – obejmuje:

- wynagrodzenia pracowników,
- narzuty na wynagrodzenia,
- pozostałe świadczenia na rzecz pracowników.

Wiersz 11 – należy podawać koszty, które nie zostały zaliczone do składników wyszczególnionych wcześniej, jak np. usługi obce oraz koszty poniesione na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy (wykazane w wierszu 20).

Wiersz 14 – koszty remontów obejmują remonty budynków i budowli, maszyn i urządzeń oraz innych środków trwałych zaliczanych do działalności wytwarzanie energii elektrycznej. Będą to remonty wykonane systemem własnym lub zleconym.

W kosztach remontów są zgrupowane wszystkie pozycje kosztów działalności operacyjnej, jak: materiały wraz z kosztem zakupu, płace i świadczenia na rzecz pracowników, amortyzacja sprzętu i transportu technologicznego, obce usługi remontowe itp.

Wiersz 15 – koszty wydziałów pomocniczych obejmują działalność niezaliczoną do działalności podstawowej, jak np.:

- wydział transportu i sprzętu zmechanizowanego,
- wydziały budowlane i naprawcze.

Wiersze 16–17 – przez środki trwałe produkcyjne rozumie się wszystkie środki trwałe, których amortyzacja obciąża koszty wytwarzania energii elektrycznej, rezerw mocy oraz świadczenia usług systemowych.

W wierszu 18 należy wykazać wartość nakładów na budowę lub (i) wartość zakupu środków trwałych (w tym także niewymagających montażu lub instalacji) wraz z kosztami ponoszonymi przy ich nabyciu, wartość nakładów na wytworzenie środków trwałych we własnym zakresie, koszty dostosowania środka trwałego do użytkowania, koszty montażu, wartość nakładów na ulepszenie istniejących środków trwałych, w tym również na ulepszenie obcych środków trwałych oraz pełną wartość nakładów na środki trwałe nabyte na mocy umowy o leasing.

W wierszu 19 należy podać przeciętne zatrudnienie w przeliczeniu na pełne etaty.

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wiersze 01–20 – należy podać ilość energii elektrycznej sprzedanej w podziale na kierunki wyszczególnione w kwestionariuszu.

W wierszu 04 należy wykazać sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii do sprzedawcy zobowiązanego zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

W wierszu 20 należy podać ilość energii elektrycznej sprzedanej za granicę w ramach własnych kontraktów.

W wierszu 25 należy podać ilość energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży.

W wierszu 25 należy wydzielić z wiersza 26 ilość energii elektrycznej zakupionej za granicą.

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

W dziale należy wykazać liczbę umów kompleksowych zawartych zgodnie z art. 5 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) (**wiersz 01 i 02**) oraz liczbę umów sprzedaży zawartych zgodnie z art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 03**).

W kolumnach 3 – 5 należy wykazać liczbę odbiorców końcowych, do których realizowana jest sprzedaż energii elektrycznej wykazywana w Dziale 3 sprawozdania.

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

W wierszach 01 do 04 należy podać moc osiągalną jednostek certyfikowanych dopuszczonych do aukcji mocy. Kwalifikacja jednostek zgodna z art. 25 ust. 1 ustawy o rynku mocy.

Wiersze od 05 do 20 przeznaczone są dla jednostek rynku mocy, w odniesieniu do których w wyniku aukcji mocy zostały zawarte umowy mocowe.

Dla jednostek mocy:

- istniejących,
- zmodernizowanych,
- nowych,
- jednostek redukcji zapotrzebowania

w odpowiednich wierszach należy podać:

- w wierszach 05, 09, 13, 17 należy podać wielkość wyznaczonego obowiązku mocowego,
- w wierszach 06, 10, 14, 18 należy podać wielkość przychodów wynikających ze spełnienia obowiązku mocowego,
- w wierszach 07, 11, 15, 19 należy podać wysokość kary wynikającej z niespełnienia obowiązku mocowego,
- w wierszach 08, 12, 16, 20 należy podać wielkość kosztów poniesionych na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy.