

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.4(Ob)k Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną za kwartał 2019 r. za rok 2019	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2019 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. 2018 poz. 997) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. 2018 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 energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.))

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Energia czynna		Pozostałe opłaty w zakresie obrotu	Bonifikaty w zakresie obrotu	Razem przychody ze sprzedaży
		ilość	wartość			
		MWh	tys. zł			
0	1	2	3	4	5	6
Razem odbiorcy (w. 02 + ... + 05 + 08 + ... + 11), (w kol. 1 w. 02 + ... + 05 + 08)	01					
z tego	odbiorcy końcowi	odbiorcy na WN	02			
		odbiorcy na SN	03			
		odbiorcy na nN	04			
		odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wyłączeniem placówek handlowo usługowych ^{*)}	05			
		w tym gospodarstwa domowe	06			
		w tym sprzedawca z urzędu	07			
		odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe	08			
	drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	odbiorcy na WN	09			
odbiorcy na SN		10				
odbiorcy na nN		11				

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (cd.)

Wyszczególnienie		Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej (kol.6/ kol.2*1000)	Oplaty za usługi dystrybucji**	Razem przychody (kol. 6 + 8)**	Średnia łączna cena (kol. 9/kol.2*1000)**
		zł/MWh	tys. zł		zł/MWh
0		7	8	9	10
Razem odbiorcy (w.02+...+05+08+...+11), (w kol. 1 w. 02 +...+05+08)	01				
z tego	odbiorcy końcowi	odbiorcy na WN	02		
		odbiorcy na SN	03		
		odbiorcy na nN	04		
		odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wyłączeniem placówek handlowo usługowych [*]	05		
		w tym gospodarstwa domowe	06		
		w tym sprzedawca z urzędu	07		
		Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe	08		
	drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	odbiorcy na WN	09	X	X
odbiorcy na SN		10	X	X	X
odbiorcy na nN		11	X	X	X

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (dok.)

Wyszczególnienie			w tym z kol. 2 ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	w tym z kol. 3 wartość pobranego podatku akcyzowego	w tym z kol. 2 ilość energii do odbiorców przemysłowych	w tym z kol. 3 wartość energii do odbiorców przemysłowych	w tym
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	wartość pobranego podatku akcyzowego
0			11	12	13	14	15
Razem odbiorcy (w.02+...+05+08+...+11), (w kol. 1 w. 02 +...+05+08)		01					
z tego	odbiorcy końcowi	odbiorcy na WN	02				
		odbiorcy na SN	03				
		odbiorcy na nN	04				
		odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wyłączeniem placówek handlowo usługowych*	05				
		w tym gospodarstwa domowe	06				
		w tym sprzedawca z urzędu	07				
		Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe	08				
	drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	odbiorcy na WN	09	X	X		
		odbiorcy na SN	10	X	X		
		odbiorcy na nN	11	X	X		

* Patrz objaśnienia do Działu 11.

** Wartości w kol. 8, 9, 10 w wierszach 02, 03, 04 dotyczą łącznie energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym na zużycie końcowe oraz do odsprzedania.

Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)

Wyszczególnienie			Liczba odbiorców	Energia elektryczna		Pozostałe opłaty w zakresie obrotu	Bonifikaty i upusty	Średnia cena (kol. (3 + 4-5)/ kol. 2*1000)
				ilość	wartość			
				MWh	tys. zł	tys. zł	tys. zł	zł/MWh
0			1	2	3	4	5	6
Odbiorcy końcowi	NN	01						
	WN	02						
	SN	03						
	nN (bez gospodarstw domowych)	04						
	gospodarstwa domowe	05						
	Razem (w. 01+... +05)	06						
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania)	NN	07						
	WN	08						
	SN	09						
	nN	10						
	Razem (w. 07+... +10)	11						

Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (cd.)

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Energia elektryczna		Pozostałe opłaty w zakresie obrotu	Bonifikaty i upusty	Średnia cena (kol. (3 + 4-5)/ kol. 2*1000)	
			ilość	wartość				
			MWh	tys. zł				
0		1	2	3	4	5	6	
Pozostali odbiorcy	pompowanie wody	12						
	operator systemu przesyłowego	13						
	operatorzy systemów dystrybucyjnych	14						
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	15					
		poza własną grupę kapitałową	16					
	przedsiębiorstwa obrotu	17						
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	18					
		poza własną grupę kapitałową	19					
	w tym z wiersza 17 ramach bilansowania energii	20						
	giełda	21	X					
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	22	X				
		sprzedaż na rynek terminowy	23	X				
	rynek bilansujący	24	X					
	za granicę	25						
	przedsiębiorstwa wytwórcze	26						
	w tym w ramach bilansowania energii	27						
inni odbiorcy	28							
Razem sprzedaż (w. 06+11+12+13+14+17+21+24+25+26+28), w kol. 1 (w. 06+12+13+14+17+25+26+28)		29						
w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		30						
w tym z wiersza 29 przez pośredników		31						

Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (cd.)

Wyszczególnienie			w tym z kol. 2 ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	w tym z kol. 3 wartość pobranego podatku akcyzowego	w tym z kol. 2 ilość energii do odbiorców przemysłowych	w tym z kol. 3 wartość energii do odbiorców przemysłowych	w tym
			MWh	tys. zł	MWh	tys.zł	wartość pobranego podatku akcyzowego
0			7	8	9	10	11
Odbiorcy końcowi	NN	01					
	WN	02					
	SN	03					
	nN (bez gospodarstw domowych)	04					
	gospodarstwa domowe	05					
	Razem (w. 01+... +05)	06					

Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (dok.)

Wyszczególnienie			w tym z kol. 2 ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	w tym z kol. 3 wartość pobranego podatku akcyzowego	w tym z kol. 2 ilość energii do odbiorców przemysłowych	w tym z kol. 3 wartość energii do odbiorców przemysłowych	w tym wartość pobranego podatku akcyzowego	
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	tys. zł	
0			7	8	9	10	11	
Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży)	NN	07	X	X				
	WN	08	X	X				
	SN	09	X	X				
	nN	10	X	X				
	Razem (w. 07+... +10)	11	X	X				
Pozostali odbiorcy	pompowanie wody	12	X	X	X	X	X	
	operator systemu przesyłowego	13	X	X	X	X	X	
	operatorzy systemów dystrybucyjnych	14	X	X	X	X	X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	15	X	X	X	X	X
		poza własną grupę kapitałową	16	X	X	X	X	X
	przedsiębiorstwa obrotu	17	X	X	X	X	X	
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	18	X	X	X	X	X
		poza własną grupę kapitałową	19	X	X	X	X	X
	w tym z wiersza 17 w ramach bilansowania energii	20	X	X	X	X	X	
	gielda	21	X	X	X	X	X	
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	22	X	X	X	X	X
		sprzedaż na rynek terminowy	23	X	X	X	X	X
	rynek bilansujący	24	X	X	X	X	X	
	za granicę	25	X	X	X	X	X	
	przedsiębiorstwa wytwórcze	26	X	X	X	X	X	
w tym w ramach bilansowania energii	27	X	X	X	X	X		
inni odbiorcy	28	X	X	X	X	X		
Razem sprzedaż (w. 06+11+12+13+14+17+21+24+25+26+28), w kol. 1 (w. 06+12+13+14+17+25+26+28)	29							
w tym w ramach własnej grupy kapitałowej	30	X	X	X	X	X		
w tym z wiersza 29 przez pośredników	31	X	X	X	X	X		

Dział 3. Sprzedaż usług dystrybucji do odbiorców końcowych w ramach umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)

Wyszczególnienie		Liczba odbiorców	Przychody według stawek sieciowych				
			stawki stałe		stawki zmienne		
			moc umowna	wartość	energia dostarczona	wartość	
			MW	tys. zł	MWh	tys. zł	
0		1	2	3	4	5	
Odbiorcy posiadający umowy kompleksowe		01					
z tego	WN	02					
	SN	03					
	nN (bez gospodarstw domowych)	zależne od mocy	04				
		niezależne od mocy	05	X			
	gospodarstwa domowe	06	X				
Pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych		07					
Razem sprzedaż (w. 01 + 07)		08					
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	09	X	X	X	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	10	X	X	X	X
		powyżej 1200 kWh	11	X	X	X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		12		X	X	X
	Odbiorcy na SN		13		X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 15)		14		X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*		15		X	X	X

Dział 3. Sprzedaż usług dystrybucji do odbiorców końcowych w ramach umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) (cd.)

Wyszczególnienie		Przychody według stawki jakościowej		Ponadumowny pobór energii biernej	Przekroczenie mocy	Inne przychody	
		MWh	tys. zł				
0		6	7	8	9	10	
Odbiorcy posiadający umowy kompleksowe		01				X	
z tego	WN	02				X	
	SN	03				X	
	nN (bez gospodarstw domowych)	zależne od mocy	04				X
		niezależne od mocy	05				X
	gospodarstwa domowe	06				X	
Pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych		07					
Razem sprzedaż (w. 01 + 07)		08				X	
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	09	X	X	X	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	10	X	X	X	X
		powyżej 1200 kWh	11	X	X	X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		12	X	X	X	X
	Odbiorcy na SN		13	X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 15)		14	X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*		15	X	X	X	X

Dział 3. Sprzedaż usług dystrybucji do odbiorców końcowych w ramach umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne) (dok.)

Wyszczególnienie			Oplaty abonamentowe	Bonifikaty i upusty	Oplaty końcowe	Oplaty OZE	Razem wartość (kol. 3 + 5 + 7 + 8 + 9 + 10 + 11 - 12 + 13 + 14)	Średnia opłata dystrybucyjna (kol. 15/ kol. 4-1000)
								tys. zł
0			11	12	13	14	15	16
Odbiorcy posiadający umowy kompleksowe			01					
z tego	WN		02					
	SN		03					
	nN (bez gospodarstw domowych)	zależne od mocy	04					
		niezależne od mocy	05					
	gospodarstwa domowe		06					
Pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych			07					
Razem sprzedaż (w. 01 + 07)			08					
z tego	Gospodarstwa domowe zużywające rocznie	poniżej 500 kWh	09	X	X		X	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	10	X	X		X	X
		powyżej 1200 kWh	11	X	X		X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		12	X	X		X	X
	Odbiorcy na SN		13	X	X		X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 15)		14	X	X		X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki*		15	X	X		X	X

Patrz objaśnienia.

Dział 4. Zakup energii elektrycznej

Kierunek zakupu			0	Ilość	Wartość	Średnia cena
				MWh	tys. zł	zł/MWh
			1	2	3	
Z elektrowni zawodowych	ogółem		01			
	w tym OZE*		02			
	w tym z w. 01	w ramach własnej grupy kapitałowej	03			
		poza własną grupę kapitałową	04			
	w tym z w. 01 w ramach bilansowania energii		05			
Z elektrowni przemysłowych	ogółem		06			
	w tym OZE*		07			
Z elektrowni własnych	ogółem		08			
	w tym OZE*		09			
Z instalacji odnawialnego źródła energii bezpośrednio (OZE)*			10			
Z zagranicy			11			
Z przedsiębiorstw obrotu	energia elektryczna		12			
	z tego	w ramach własnej grupy kapitałowej	13			
		poza własną grupę kapitałową	14			
	w tym z wiersza 12 w ramach bilansowania energii		15			
	opłaty za usługę		16	X		X
	w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		17	X		X
Na giełdzie energii	energia elektryczna		18			
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	19			
		zakup na rynku terminowym	20			
	opłaty za usługę		21	X		X

Dział 4. Zakup energii elektrycznej (dok.)

Kierunek zakupu			Ilość	Wartość	Średnia cena
			MWh	tys. zł	zł/MWh
0			1	2	3
Na rynku bilansującym			22		
Inne kierunki zakupu			23		
Sprzedawca zobowiązany: (w. 29+30+31+32+33+34)			24		
energia od/dla prosumenta (pomiar)	o mocy nie większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	25	X	X
		z tego energia pobrana z sieci	26	X	X
	o mocy większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	27	X	X
		z tego energia pobrana z sieci	28	X	X
energia z mikroinstalacji innych niż prosument	innych niż wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy		29		
	wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy		30		
energia z instalacji innej niż mikroinstalacja	o mocy mniejszej niż 500 kW od wytwórców którzy wygrali aukcję	innej niż wykorzystująca wyłącznie biogaz rolniczy	31		
		wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy	32		
	od pozostałych wytwórców	innej niż wykorzystująca wyłącznie biogaz rolniczy	33		
		wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy	34		
Razem zakup (w. 01+06+08+10+11+12+16+18+21+22+23+24)			35		
w tym przez pośredników			36		
Z wiersza „Razem zakup” przypada na	sprzedaż odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)		37		
	w tym jako sprzedawca z urzędu		38		
	pozostała sprzedaż		39		
	potrzeby własne przedsiębiorstwa		40		

* energia elektryczna poza obowiązkowym zakupem przez sprzedawcę zobowiązanego

Dział 5. Wynik finansowy na działalności energetycznej - energia elektryczna, w tys. zł

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody z działalności energetycznej	01	
w tym przychody ze sprzedaży odbiorcom końcowym (łącznie z energią do odsprzedaży)	02	
w tym sprzedawca z urzędu	03	
Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda	04	
Koszty energii zakupionej	05	
Koszty zakupionych usług dystrybucji (przeniesione)	06	
w tym opłaty za usługę dystrybucji od energii pobranej przez prosumenta	07	
Koszty z tytułu rozliczeń z prosumentem	08	
Pozostałe opłaty w zakresie obrotu	09	
Koszt z tytułu zwrotu salda dodatniego	10	
Pozostałe koszty zakupu	11	
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii	12	
w tym		
umorzenie świadectw pochodzenia (i opłata zastępcza)	13	
umorzenie świadectw efektywności energetycznej (i opłata zastępcza)	14	
Koszty działalności własnej	15	
Akcyza	16	
Razem koszty uzyskania przychodów z działalności energetycznej (w. 05+06+08+09+10+11+12+15+16)	17	
w tym koszty wynikające z funkcji sprzedawcy z urzędu	18	
Wynik (w. 01+04-17)	19	
Pozostałe przychody	20	
Pozostałe koszty	21	
Przychody finansowe	22	
w tym odsetki od należności przeterminowanych	23	
Koszty finansowe	24	
Wynik na działalności energetycznej (w. 19+20-21+22-24)	25	

Dział 6. Koszty według rodzajów działalności koncesjonowanych – układ kalkulacyjny, w tys. zł

Wyszczególnienie		Obrót	Wytwarzanie
0		1	2
Koszty zmienne	01		
w tym energia elektryczna do odsprzedaży	02		X
energia na różnicę bilansową	03		X
zakup usług dystrybucji	04		X
opłata rozliczeniowa	05		X
opłata rynkowa	06		X
bilansowanie handlowe	07		X
Koszty stałe	08		
w tym koszty działalności własnej	09		
w tym koszty zarządu	10		
Razem koszty (w. 01 + 08)	11		

Dział 7. Koszty własne według rodzajów działalności koncesjonowanych – układ rodzajowy, w tys. zł

Wyszczególnienie		Koszty własne		
		Obrót	Wytwarzanie	Razem (k. 1+2)
0		1	2	3
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 (w. 07 + 08)	09			

Dział 8. Nakłady na środki trwale oraz zatrudnienie – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Obrót	Wytwarzanie	Razem (k. 1+2)
0			1	2	3
Nakłady na środki trwale	01	tys. zł			
z tego					
inwestycje odtworzeniowe	02				
inwestycje rozwojowe	03				
pozostałe	04				
Zatrudnienie	05	etaty			

Dział 9. Należności w obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Wyszczególnienie			Ogółem	w tym przeterminowane	
				ogółem	w tym co najmniej 3 miesiące
0			1	2	3
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	odbiorcy rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	01		
		dłuższym niż 1 miesiąc	02		
w tym sprzedawca z urzędu	odbiorcy rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	03		
		dłuższym niż 1 miesiąc	04		
Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	odbiorcy rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	05		
		dłuższym niż 1 miesiąc	06		
Umowy rozdzielone - umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	odbiorcy rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	07		
		dłuższym niż 1 miesiąc	08		

Dział 10. Zobowiązania w obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Wyszczególnienie		Długoterminowe	Krótkoterminowe
0		1	2
Pożyczki, obligacje i inne papiery wartościowe	01		
Kredyty bankowe	02		
Pozostałe zobowiązania	03		

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Moc umowna MW	Energia czynna		Pozostałe opłaty w zakresie obrotu tys. zł	Bonifikaty (w zakresie obrotu)
				ilość MWh	wartość tys. zł		
				tys. zł			
0		1	2	3	4	5	6
Odbiorcy na WN	jednostrefowi	01					
	dwustrefowi	02					
	trójstrefowi	03					
	razem (w. 01 do 03)	04					
	w tym odbiorcy na 220 kV	05					
Odbiorcy na SN	jednostrefowi*	06					
	jednostrefowi**	07					
	dwustrefowi	08					
	trójstrefowi	09					
	razem (w. 06 do 09)	10					
	w tym						
	trakcja miejska	11					
	gospodarstwa rolne	12					
Odbiorcy na nN o mocy umownej >40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego >63A	jednostrefowi	13					
	dwustrefowi a)	14					
	dwustrefowi b)	15					
	trójstrefowi	16					
	razem (w. 13 do 16)	17					
Odbiorcy na nN o mocy umownej ≤40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego ≤63A	jednostrefowi	18					
	dwustrefowi a)	19					
	dwustrefowi b)	20					
	trójstrefowi	21					
	razem (w. 18 do 21)	22					
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)	23						
w tym oświetlenie ulic	24						
gospodarstwa rolne	25						

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok (cd.)

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Moc umowna MW	Energia czynna		Pozostałe opłaty w zakresie obrotu tys. zł	Bonifikaty (w zakresie obrotu) tys. zł
				ilość	wartość		
				MWh	tys. zł		
0		1	2	3	4	5	6
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wył. placówek handlowo – usługowych****	jednostrefowi		26				
	dwustrefowi		27				
	trójstrefowi		28				
	razem (w. 26 do 28)		29				
	w tym	taryfa pracownicza	30				
		odbiorcy na SN	31				
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32				
		wielostrefowe	33				
		razem (w. 32 + 33)	34				
		w tym sprzedawca z urzędu	35				
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	36				
		wielostrefowe	37				
		razem (w. 36 + 37)	38				
		w tym sprzedawca z urzędu	39				
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		40					
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 40)		41					
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta		42					
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta		43					
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta		44					
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta		45					
Z wiersza 38 przypada na sprzedaż do prosumenta		46					

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok (cd.)

Grupa taryfowa			Razem przychody ze sprzedaży	Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej (kol.7/kol.3*1000)	Opłaty za usługi dystrybucji	Razem przychody (kol. 7 + 9)	
			tys. zł	zł/MWh	tys. zł	tys. zł	
0			7	8	9	10	
Odbiorcy na WN	jednostrefowi		01				
	dwustrefowi		02				
	trójstrefowi		03				
	razem (w. 01 do 03)		04				
	w tym odbiorcy na 220 kV		05				
Odbiorcy na SN	jednostrefowi*		06				
	jednostrefowi**		07				
	dwustrefowi		08				
	trójstrefowi		09				
	razem (w. 06 do 09)		10				
	w tym	trakcja miejska		11			
		gospodarstwa rolne		12			

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok (cd.)

Grupa taryfowa			Razem przychody ze sprzedaży	Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej (kol.7/kol.3*1000)	Opłaty za usługi dystrybucji	Razem przychody (kol. 7 + 9)
			tys. zł	zł/MWh	tys. zł	tys. zł
0			7	8	9	10
Odbiorcy na nN o mocy umownej >40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego >63A		jednostrefowi	13			
		dwustrefowi a)	14			
		dwustrefowi b)	15			
		trójstrefowi	16			
		razem (w. 13 do 16)	17			
Odbiorcy na nN o mocy umownej ≤40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego ≤63A		jednostrefowi	18			
		dwustrefowi a)	19			
		dwustrefowi b)	20			
		trójstrefowi	21			
		razem (w. 18 do 21)	22			
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)			23			
w tym oświetlenie ulic			24			
gospodarstwa rolne			25			
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wył. placówek handlowo – usługowych****		jednostrefowi	26			
		dwustrefowi	27			
		trójstrefowi	28			
		razem (w. 26 do 28)	29			
		w tym	taryfa pracownicza	30		
		odbiorcy na SN	31			
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32			
		wielostrefowe	33			
		razem (w. 32 + 33)	34			
		w tym sprzedawca z urzędu	35			
	gospodarstwa domowe - wieś	jednostrefowe	36			
		wielostrefowe	37			
		razem (w. 36 + 37)	38			
		w tym sprzedawca z urzędu	39			
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe			40			
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 40)			41			
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta			42			
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta			43			
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta			44			
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta			45			
Z wiersza 38 przypada na sprzedaż do prosumenta			46			

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok (dok.)

Grupa taryfowa			Średnia łączna cena (kol. 10/ kol.3.1000)	w tym z kol. 3 ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	w tym z kol. 4 wartość pobranego podatku akcyzowego	w tym z kol. 3 ilość energii do odbiorców przemysłowych	w tym z kol. 4 wartość energii do odbiorców przemysłowych	w tym wartość pobranego podatku akcyzowego
			zł/MWh	MWh	tys. zł	MWh	tys.zł	tys.zł
0			11	12	13	14	15	16
Odbiorcy na WN		jednostrefowi	01					
		dwustrefowi	02					
		trójstrefowi	03					
		razem (w. 01 do 03)	04					
		w tym odbiorcy na 220 kV	05					
Odbiorcy na SN		jednostrefowi*	06					
		jednostrefowi**	07					
		dwustrefowi	08					
		trójstrefowi	09					
		razem (w. 06 do 09)	10					
	w tym	trakcja miejska	11					
	gospodarstwa rolne	12						
Odbiorcy na nN o mocy umownej >40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego >63A		jednostrefowi	13					
		dwustrefowi a)	14					
		dwustrefowi b)	15					
		trójstrefowi	16					
		razem (w. 13 do 16)	17					
Odbiorcy na nN o mocy umownej ≤40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego ≤63A		jednostrefowi	18					
		dwustrefowi a)	19					
		dwustrefowi b)	20					
		trójstrefowi	21					
		razem (w. 18 do 21)	22					
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)			23					
w tym oświetlenie ulic			24					
gospodarstwa rolne			25					
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wył. placówek handlowo – usługowych***		jednostrefowi	26					
		dwustrefowi	27					
		trójstrefowi	28					
		razem (w. 26 do 28)	29					
	w tym	taryfa pracownicza	30					
		odbiorcy na SN	31					
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32					
		wielostrefowe	33					
		razem (w. 32 + 33)	34					
		w tym sprzedawca z urzędu	35					
	gospodarstwa domowe - wieś	jednostrefowe	36					
		wielostrefowe	37					
		razem (w. 36 + 37)	38					
		w tym sprzedawca z urzędu	39					
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe			40					
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 40)			41					
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta			42					
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta			43					
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta			44					
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta			45					
Z wiersza 38 przypada na sprzedaż do prosumenta			46					

*Odbiorcy bez kontroli poboru mocy.

** Odbiorcy z kontrolą poboru mocy.

*** Patrz objaśnienia.

Dział 12. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Energia czynna		Razem przychody ze sprzedaży
			ilość	wartość	
			MWh	tys. zł	tys. zł
0		1	2	3	4
Odbiorcy na WN	jednostrefowi	01			
	dwustrefowi	02			
	trójstrefowi	03			
	razem (w. 01 do 03)	04			
	w tym odbiorcy na 220 kV	05			
Odbiorcy na SN	jednostrefowi*	06			
	jednostrefowi**	07			
	dwustrefowi	08			
	trójstrefowi	09			
	razem (w. 06 do 09)	10			
	w tym				
	trakcja miejska	11			
	gospodarstwa rolne	12			
Odbiorcy na nN o mocy umownej >40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego >63A	jednostrefowi	13			
	dwustrefowi a)	14			
	dwustrefowi b)	15			
	trójstrefowi	16			
	razem (w. 13 do 16)	17			
Odbiorcy na nN o mocy umownej ≤40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego ≤63A	jednostrefowi	18			
	dwustrefowi a)	19			
	dwustrefowi b)	20			
	trójstrefowi	21			
	razem (w. 18 do 21)	22			
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)		23			
w tym oświetlenie ulic		24			
gospodarstwa rolne		25			
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wył. placówek handlowo – usługowych***	jednostrefowi	26			
	dwustrefowi	27			
	trójstrefowi	28			
	razem (w. 26 do 28)	29			
	w tym				
	taryfa pracownicza	30			
	odbiorcy na SN	31			
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32		
		wielostrefowe	33		
		razem (w. 32 + 33)	34		
		w tym sprzedawca z urzędu	35		
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	36		
		wielostrefowe	37		
		razem (w. 36 + 37)	38		
		w tym sprzedawca z urzędu	39		
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		40			
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 40)		41			

Dział 12. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok (dok.)

Grupa taryfowa			w tym z kol. 2 ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	w tym z kol. 3 wartość pobranego podatku akcyzowego	w tym z kol. 2 ilość energii do odbiorców przemysłowych	w tym z kol. 3 wartość energii do odbiorców przemysłowych	w tym	
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	wartość pobranego podatku akcyzowego tys. zł	
0			5	6	7	8	9	
Odbiorcy na WN	jednostrefowi		01					
	dwustrefowi		02					
	trójstrefowi		03					
	razem (w. 01 do 03)		04					
	w tym odbiorcy na 220 kV		05					
Odbiorcy na SN	jednostrefowi*		06					
	jednostrefowi**		07					
	dwustrefowi		08					
	trójstrefowi		09					
	razem (w. 06 do 09)		10					
	w tym	trakcja miejska		11				
gospodarstwa rolne		12						
Odbiorcy na nN o mocy umownej >40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego >63A	jednostrefowi		13					
	dwustrefowi a)		14					
	dwustrefowi b)		15					
	trójstrefowi		16					
	razem (w. 13 do 16)		17					
Odbiorcy na nN o mocy umownej ≤40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego ≤63A	jednostrefowi		18					
	dwustrefowi a)		19					
	dwustrefowi b)		20					
	trójstrefowi		21					
	razem (w. 18 do 21)		22					
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)		23						
w tym oświetlenie ulic		24						
gospodarstwa rolne		25						
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wył. placówek handlowo – usługowych***	jednostrefowi		26		X	X	X	
	dwustrefowi		27		X	X	X	
	trójstrefowi		28		X	X	X	
	razem (w. 26 do 28)		29		X	X	X	
	w tym	taryfa pracownicza		30		X	X	X
		odbiorcy na SN		31		X	X	X
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32		X	X	X	
		wielostrefowe	33		X	X	X	
		razem (w. 32 + 33)	34		X	X	X	
		w tym sprzedawca z urzędu	35		X	X	X	
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	36		X	X	X	
		wielostrefowe	37		X	X	X	
		razem (w. 36 + 37)	38		X	X	X	
		w tym sprzedawca z urzędu	39		X	X	X	
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		40						
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 40)		41						

*Odbiorcy bez kontroli poboru mocy.

** Odbiorcy z kontrolą poboru mocy.

*** Patrz objaśnienia.

Dział 13. Liczba umów – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie		Stan na początek okresu sprawozdawczego	Stan na koniec okresu sprawozdawczego
0		1	2
Liczba umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	01		
Liczba umów sprzedaży w ramach umowy kompleksowej (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	02		
Liczba umów sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)	03		

Dział 14. Zakup energii elektrycznej na rynkach zorganizowanych przez domy maklerskie na zlecenie odbiorców końcowych oraz przez odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Ilość	Wartość	Cena średnia ze wszystkich transakcji
		MWh	tys. zł	zł/MWh
0	1	2	3	4
Razem odbiorcy	01			

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 miejscami 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-10.4(Ob)k

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza za poszczególne kwartały 2019 r. i za 2019 rok.

Do sporządzania sprawozdania w zakresie działów 1–13 zobowiązane są podmioty zajmujące się obrotem energią elektryczną, wybrane metodą doboru celowego.

Do sporządzania sprawozdania w zakresie działu 14 zobowiązane są:

- towarowe domy maklerskie lub domy maklerskie, o których mowa w ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2018 r. poz. 622, z późn. zm.), w odniesieniu do transakcji realizowanych na zlecenie odbiorców końcowych na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany,

- odbiorcy końcowi, będący członkami giełdy towarowej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub członkami rynku organizowanego przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, w odniesieniu do transakcji zawieranych we własnym imieniu na giełdzie towarowej lub na rynku organizowanym przez ten podmiot.

Przedsiębiorstwo obrotu uwzględnia przy sporządzaniu sprawozdania podległe mu spółki lub spółki, w których jednostka macierzysta posiada udział większościowy, o ile działają na rzecz obrotu energią elektryczną. Jeśli spółka córka lub spółka zależna wydzielona została w celu prowadzenia działalności polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej nie powinna ona być objęta sprawozdaniem G-10.4(Ob)k. Zgodnie z programem badań statystycznych statystyki publicznej jednostka taka obowiązana jest składać odpowiednie dla niej sprawozdania (G-10.m, G-10.1k i G-10.2 albo G-10.m i G-10.1(w)k).

W tak określonym zakresie sprawozdanie G10.4(Ob)k jest sprawozdaniem skonsolidowanym, które należy sporządzać zgodnie z zasadami wynikającymi z ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2018 r. poz. 395, z późn. zm.).

Przy wypełnianiu sprawozdania należy stosować zasady zawarte w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 2500).

Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.)

W dziale 1 należy podawać dane dotyczące sprzedaży energii elektrycznej realizowanej na podstawie umowy zawierającej zarówno postanowienia umowy sprzedaży jak i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

W przypadku stosowania opłat za obsługę handlową przez przedsiębiorstwo przychody z tego tytułu należy uwzględnić w kolumnie 4.

W kolumnie 11 w wierszach 02–08 należy wykazać ilość energii sprzedanej podmiotom nabywającym energię na własny użytek i jednocześnie nie posiadającym koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót tą energią w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Cena sprzedaży energii tym odbiorcom zawiera podatek akcyzowy (ustawa z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r. poz. 1114)). Wielkość pobranej akcyzy należy wykazać w kolumnie 12.

Sprzedaż energii odbiorcom końcowym należy wykazywać analogicznie w działach 2 i 11.

Opłaty za usługi dystrybucji (kolumna 8) są sumą wszystkich opłat związanych z dystrybucją energii elektrycznej pobieranych od odbiorców.

Drobni dystrybutorzy lokalni są to przedsiębiorstwa w części dokonujące zakupu energii na własny użytek (wykazywanej w wierszach 02–08) a w części (wykazanej w wierszach 09–11) dostarczające energię innym odbiorcom za pośrednictwem lokalnych sieci dystrybucyjnych. Sprzedaż energii do drobnych dystrybutorów lokalnych podlegającej dalszej odsprzedaży realizowana jest na podstawie ceny energii elektrycznej nie obciążonej kosztami obowiązkowego zakupu praw majątkowych OZEE i z kogeneracji. W tych pozycjach należy ujmować także sprzedaż do drobnych operatorów systemu dystrybucyjnego (o liczbie odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego nie większej niż sto tysięcy).

W pozycji „**Liczba odbiorców**” należy podać liczbę miejsc dostarczania energii elektrycznej do odbiorców zużywających energię na własny użytek lub/i odsprzedających tę energię, określonych w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.

Uwaga!

W wierszach 09-11 w kolumnie 8 nie wykazywane są opłaty za usługi dystrybucji. Wartości wykazywane w kolumnach: „Opłaty za usługi dystrybucji”, „Razem przychody” oraz „Średnia łączna cena” w odniesieniu do odbiorców na WN, SN i nN dotyczą łącznie energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym na zużycie końcowe oraz do odsprzedania.

Sprzedaż energii elektrycznej na potrzeby różnicy bilansowej oraz energii elektrycznej zużywanej na potrzeby sieciowe (związane z dostawą odbiorcom) należy wykazywać łącznie ze sprzedażą energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

Do grupy gospodarstw domowych należy zaliczać również małe gospodarstwa rolne rozliczane w taryfie G.

Sprzedaż energii elektrycznej obejmuje również sprzedaż do prosumentów zdefiniowanych w art. 2 pkt 27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.).

W kolumnach 13-15 należy wykazać dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej, przychodach ze sprzedaży (w tym wartość pobranego podatku akcyzowego) odbiorcom przemysłowym zdefiniowanym w art. 9a ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne. Ilość świadectw pochodzenia, świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, świadectw pochodzenia z kogeneracji, którą muszą pozyskać i umorzyć odbiorcy przemysłowi zużywający co najmniej 100 GWh energii rocznie, jest zależna od stosunku kosztów energii elektrycznej do wartości dodanej brutto i kształtuje się w granicach od 15 do 80 procent energii zakupionej na własny użytek.

Zasady ujmowania przychodów powinny być zgodne z przyjętymi w objaśnieniach do Działu 11.

Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 oraz art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)

W dziale tym należy wykazywać sprzedaż realizowaną na podstawie umów kompleksowych, na mocy których sprzedawca działając na rzecz i w imieniu odbiorcy końcowego zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji z operatorem systemu a także sprzedaż energii elektrycznej prowadzoną na podstawie umowy sprzedaży.

Do grup odbiorców pobierających energię elektryczną na poszczególnych napięciach nie należy zaliczać gospodarstw domowych (łącznie z małymi gospodarstwami rolnymi rozliczanymi w taryfie G), dla których dane należy podać w wierszu 05.

Do wartości energii nie należy doliczać żadnych opłat związanych z obrotem energią elektryczną.

W wierszach 07–11 należy ujmować także sprzedaż realizowaną do drobnych operatorów systemu dystrybucyjnego (o liczbie odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego nie większej niż sto tysięcy).

W wierszu 14 należy wykazać sprzedaż do operatorów systemów dystrybucyjnych – dawnych spółek dystrybucyjnych.

W wierszu 17 należy wykazać sprzedaż energii elektrycznej do przedsiębiorstwa obrotu zdefiniowanego jako przedsiębiorstwo energetyczne, którego podstawową działalność gospodarczą stanowi handel hurtowy lub detaliczny energią. Przedsiębiorstwo obrotu nie posiada własnej sieci przesyłowej ani dystrybucyjnej.

Energię wykazywaną w wierszach 14, 17 należy rozdzielić na dwa kierunki sprzedaży: w ramach własnej grupy kapitałowej i poza własną grupę kapitałową.

W wierszu 20 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej do przedsiębiorstw obrotu w ramach bilansowania energii.

W kolumnach 9-11 należy wykazać dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej, przychodach ze sprzedaży (w tym wartość pobranego podatku akcyzowego) odbiorcom przemysłowym zdefiniowanym w art. 9a ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne.

Dział 3. Sprzedaż usług dystrybucji do odbiorców końcowych w ramach umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne)

W dziale tym należy rozliczyć sprzedaż usług dystrybucji do odbiorców końcowych w ramach umów kompleksowych według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz na pompowanie wody w elektrowniach szczytowo–pompowych.

Do grup odbiorców pobierających energię elektryczną na poszczególnych napięciach nie należy zaliczać gospodarstw domowych (łącznie z małymi gospodarstwami rolnymi), dla których dane należy podawać w wierszu 06.

W kolumnie 13 – opłaty końcowe – należy wykazać wielkość opłat z tytułu świadczenia usługi dystrybucji związanej z zakupem usługi udostępniania krajowego systemu elektroenergetycznego, przeznaczonych na pokrycie kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania umów długoterminowych wytwórców energii elektrycznej, kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1571) oraz kosztów działalności Zarządcy Rozliczeń S.A.

W kolumnie 14 – opłata OZE – należy wykazać wielkość opłat pobranych od odbiorców końcowych oraz przedsiębiorstw energetycznych w celu zapewnienia dostępności energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w krajowym systemie elektroenergetycznym zgodnie z art. 95 ust.3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii

W wierszach 09-15 należy wykazać wysokość opłaty końcowej należnej od odbiorców końcowych w podziale na następujące grupy odbiorców:

1. odbiorcy końcowi pobierający energię elektryczną w gospodarstwie domowym zużywający rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

2. odbiorcy nie wymienieni w punkcie 1, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:

- a) niskiego napięcia,
- b) średniego napięcia,
- c) wysokich i najwyższych napięć (nie wymienieni w punkcie 3).

3. odbiorcy, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku poprzedzającym dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji (**wiersz 15**).

Wiersze 09–15 - podział odbiorców powinien być zgodny z przyjętą przez przedsiębiorstwo klasyfikacją stosowaną przy obliczaniu wielkości opłat końcowych przekazywanych do Operatora (art.10 ust.1 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej). Wiersze te dotyczą sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom, w odniesieniu do których, w taryfie za świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej została ustalona opłata końcowa. Wobec powyższego wielkości wykazywane w wierszu 08 w kolumnach 1, 2, 13 powinny być większe bądź równe sumie wielkości wykazywanych w wierszach 09–15.

Dział 4. Zakup energii elektrycznej

W tym dziale należy podawać dane dotyczące całkowitego zakupu energii elektrycznej przeznaczonej na obrót oraz na pokrycie potrzeb własnych przedsiębiorstwa.

Zakup z elektrowni zawodowych i przemysłowych obejmuje energię zakupioną bezpośrednio w elektrowni.

Zakup energii elektrycznej wykazywany w wierszach 01 i 12 należy rozdzielić na dwa kierunki zakupu: w ramach własnej grupy kapitałowej i poza własną grupę kapitałową.

Zakup z elektrowni własnych (wiersz 08) obejmuje energię elektryczną wytworzoną przez elektrownie działające w strukturze przedsiębiorstwa, niewyodrębnione pod względem prawnym. Cena zakupu powinna być równa kosztowi wytwarzania w tych elektrowniach.

Zakup energii elektrycznej z OZE obejmuje energię elektryczną wytworzoną w instalacjach odnawialnego źródła energii określonych w art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Zakup energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wykazywany w wierszach: 02, 07, 09 i 10 obejmuje energię poza obowiązkowym zakupem przez sprzedawcę zobowiązanego.

Zakup z zagranicy obejmuje energię elektryczną dostarczoną przez dostawcę zagranicznego na podstawie bezpośrednio zawartej umowy.

Przez zakup na rynku bilansującym należy rozumieć zakup energii wynikający z konieczności zbilansowania zakupu i sprzedaży energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo.

W przypadku zakupu energii elektrycznej na giełdzie należy podawać tylko opłaty związane z zakupem energii.

W wierszu 24 należy wykazać zakup energii elektrycznej przez sprzedawcę zobowiązanego zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 40 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz energię podlegającą rozliczeniu z prosumentem. **W wierszach 29-34** należy wykazać zakup według kierunków obowiązkowego zakupu. **W wierszach 25 i 27** należy wykazać ilość energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta, zdefiniowanego w art. 2 pkt.27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, do sieci elektroenergetycznej a **w wierszach 26 i 28** ilość energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej, podlegającej rozliczeniu przez sprzedawcę na podstawie

wskazań urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego dla danej mikroinstalacji zgodnie z ust.1 i 2 art.4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Energia elektryczna wykazywana w podziale na kierunki przeznaczenia powinna być wyceniona według średniego kosztu zakupu ze wszystkich kierunków dostawy. Dopuszczalne są inne zasady wyceny przyjmowane w przedsiębiorstwie, np. według ceny zakupu od największego dostawcy.

W wierszu 38 należy wykazać ilość i wartość energii elektrycznej zakupionej na rzecz odbiorców, w ramach świadczenia usługi kompleksowej, dla których przedsiębiorstwo działa jako sprzedawca z urzędu.

Dział 5. Wynik finansowy na działalności energetycznej - energia elektryczna, 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.

Na przychody z działalności energetycznej składają się: przychody ze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne), sprzedaż energii elektrycznej pozostałym odbiorcom (uwzględnionym w Dziale 2) oraz przychody za usługi dystrybucji uzyskiwane od odbiorców posiadających umowy kompleksowe według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Przychody sprzedawcy zobowiązanego z tytułu pokrycia ujemnego salda uzyskane od operatora rozliczeń energii odnawialnej (art. 93 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii) wynikające z realizacji obowiązku zakupu należy wykazać **w wierszu 04**.

Koszty energii zakupionej (**wiersz 05**) są sumą opłat za energię elektryczną kupowaną ze wszystkich kierunków w ilości przeznaczonej do odsprzedaży (wartość energii przeznaczonej do odsprzedaży w cenie zakupu) oraz kosztów energii elektrycznej wytworzonej we własnych elektrowniach.

W wierszu 06 należy wykazać wartość usług dystrybucji zakupionych od operatorów systemów dystrybucyjnych w celu realizacji umów kompleksowych (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne). W pozycji tej należy wykazać wielkość pobranych kwot opłaty końcowej w wysokości wynikającej z ilości sprzedanych usług dystrybucji.

W wierszu 07 należy wykazać wartość opłat za usługę dystrybucji energii elektrycznej pobranej przez prosumenta uiszczanych przez sprzedawcę zobowiązanego wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączona jest mikroinstalacja.

W wierszu 08 należy wykazać opłaty z tytułu rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta do sieci elektroenergetycznej wobec energii pobranej z sieci, o którym mowa w art.4 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

W wierszu 09 należy wykazać m.in. koszt rezerwowania zdolności przesyłowych w wymianie międzynarodowej.

Sprzedawca zobowiązany w pozycji tej wykazuje koszty bilansowania handlowego energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW.

W wierszu 10 należy wykazać ewentualne koszty z tytułu zwrotu salda dodatniego, o którym mowa w art. 93 ust. 12 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

W wierszu 11 należy wykazać m.in. wielkość poniesionej opłaty za usługi przesyłania energii elektrycznej (opłata rozliczeniowa i rynkowa).

W wierszu 12 należy wykazać:

- koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. koszty uzyskania świadectw pochodzenia z kogeneracji 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. 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. poz. 831, z późn. zm.), 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 i świadectw pochodzenia z kogeneracji (tj. praw majątkowych otrzymanych z tytułu wytworzenia energii elektrycznej w OZE czy z kogeneracji), 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, umorzeniem, koszty poniesionej opłaty zastępczej.

Koszty działalności własnej (**wiersz 15**) są to koszty poniesione w związku z prowadzeniem obrotu energią elektryczną, dla których miejscem powstania jest własne przedsiębiorstwo z uwzględnieniem kosztów ponoszonych w związku z realizacją umów kompleksowych w zakresie dystrybucji energii (wynagrodzenia pracowników obsługujących umowy kompleksowe w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, koszty amortyzacji środków trwałych używanych przez tych pracowników itd.).

Koszty uzyskania przychodów z działalności energetycznej (**wiersz 17**) są sumą kosztów zmiennych i stałych wykazywanych w Dziale 6 dla działalności „obróć”.

Wynik na obrocie (**wiersz 19**) stanowi różnicę pomiędzy przychodami (wiersze 01+04) a kosztami uzyskania przychodów (wiersz 17).

Wiersz 20 – pozostałe przychody – obejmuje przede wszystkim:

- zyski nadzwyczajne wynikające z działalności związanej z obrotem energią elektryczną,
- otrzymane odszkodowania i kary umowne,
- odpisane przedawnione lub umorzone zobowiązania, z wyjątkiem zobowiązań bezwarunkowo umorzonych w wyniku postępowania naprawczego lub układowego, które zwiększają kapitał własny,
- zmniejszenie odpisów aktualizacyjnych należności z działalności operacyjnej.

Wiersz 21 – pozostałe koszty – obejmuje przede wszystkim pozostałe koszty operacyjne oraz straty nadzwyczajne wynikające z działalności związanej z obrotem oraz z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Do pozostałych kosztów operacyjnych należą:

- odpisy aktualizujące należności od dłużników (z wyjątkiem związanych z operacjami finansowymi),
- odpisane należności przedawnione, umorzone i nieściągalne, na które nie dokonano wcześniej odpisów aktualizujących ich wartość,
- koszty postępowania sądowego i egzekucyjnego od dochodzonych roszczeń i należności z działalności operacyjnej,
- jednorazowe odszkodowania z tytułu wypadków przy pracy i chorób zawodowych.

Wiersz 22 – przychody finansowe – obejmuje przede wszystkim odsetki od lokat oraz udzielonych pożyczek.

Wiersz 24 – koszty finansowe – w tej pozycji należy wykazywać przede wszystkim sumę następujących elementów kosztów finansowych:

1. Koszty zachowania płynności płatniczej (m.in. koszty obsługi kredytów i pożyczek).
2. Koszty z tytułu ściągania należności.
3. Ujemne różnice kursowe z działalności operacyjnej.

Dział 6. Koszty według rodzajów działalności koncesjonowanych - układ kalkulacyjny, w tys. zł

W dziale tym należy podać koszty zmienne i stałe w układzie kalkulacyjnym odpowiednio do rodzaju prowadzonej działalności (obróć, wytwarzanie).

Koszty zmienne działalności „obróć” są to: koszty energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży, koszty usług dystrybucyjnych zakupionych w ramach świadczenia usługi kompleksowej, koszty umorzonych praw majątkowych i opłaty zastępczej, wielkość poniesionej opłaty rozliczeniowej i opłaty rynkowej, koszty bilansowania handlowego oraz pozostałe zmienne koszty zakupu.

Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne obejmuje zużycie na cele administracyjno-gospodarcze i jest zaliczane do kosztów stałych.

Dział 7. Koszty własne według rodzajów działalności koncesjonowanych - układ rodzajowy, w tys. zł

Należy wykazywać koszty własne bezpośrednie (bez tzw. kosztów przeniesionych) według rodzaju. Są to koszty bezpośrednio przypisywane wyznaczonym na formularzu rodzajom działalności koncesjonowanych.

W wierszu 08 należy wykazać koszty pośrednie przypisywane do poszczególnych rodzajów działalności wg stosowanych w przedsiębiorstwie kluczy podziału kosztów pośrednich.

Do usług obcych należy zaliczać usługi wykonywane na rzecz przedsiębiorstwa przez inne przedsiębiorstwa spoza grupy kapitałowej. Nie należy zaliczać wzajemnie świadczonych usług pomiędzy jednostkami (spółkami zależnymi) własnego przedsiębiorstwa, o ile działają na rzecz obrotu energią elektryczną.

Dział 8. Nakłady na środki trwałe oraz zatrudnienie – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W wierszu 01 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.

Wielkość poniesionych nakładów inwestycyjnych należy podzielić według następujących kryteriów klasyfikacyjnych:

- inwestycje odtworzeniowe – polegające na zastępowaniu zużytych lub przestarzałych urządzeń nowymi w celu zapobieżenia procesowi starzenia się majątku,
- inwestycje rozwojowe – mające na celu zwiększenie potencjału produkcyjnego w znaczeniu wydajności parku maszynowego lub służące wdrażaniu do produkcji nowych wyrobów, lepiej zaspokajających istniejące potrzeby potencjalnych nabywców,
- inwestycje pozostałe.

W wierszu 05 należy podać przeciętne zatrudnienie w przeliczeniu na pełne etaty.

Dział 9. Należności w obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Jako należności w obrocie energią elektryczną:

- nie należy ujmować odsetek i nadpłat,
- należy ująć należności w postępowaniach sądowych, egzekucyjnych i upadłościowych do momentu odpisania ich jako należności nieściągalne (tj. w koszty spółki).

Przez należności rozumie się kwoty należne od odbiorców z tytułu sprzedaży energii elektrycznej. Do należności nie należy zaliczać opłat za przekroczenie terminu płatności.

Należności ogółem na koniec miesiąca sprawozdawczego ustala się jako saldo wartości faktur rozliczeniowych wystawionych odbiorcom za energię elektryczną i kwot zapłaconych w ramach rozliczeń jako faktury zaliczkowe i wszelkie inne opłaty.

Należności przeterminowane ogółem (kolumna 2) będą stanowić sumę faktur, których płatność przypada do końca miesiąca sprawozdawczego, pomniejszoną o kwoty faktur zapłaconych. Należności przeterminowane co najmniej trzy miesiące (kolumna 3) są to należności, których termin płatności upłynął przed trzema miesiącami.

Uwaga! *Gospodarstwa domowe rozliczane miesięcznie należy wykazywać jako odbiorców rozliczanych w cyklu dłuższym niż 1 miesiąc.*

Dział 10. Zobowiązania w obrocie energią elektryczną, w tys. zł

Dział ten dotyczy zobowiązań przedsiębiorstwa związanych z prowadzoną działalnością energetyczną.

Wiersz 01 – wykazuje się zobowiązania długoterminowe oraz zobowiązania krótkoterminowe z tytułu zaciągniętych pożyczek, wyemitowanych obligacji i innych papierów wartościowych, z których uzyskane środki pieniężne zostały przeznaczone na działalność „obróć”.

Zobowiązania długoterminowe obejmują pożyczki, obligacje i inne papiery wartościowe wymagające spłaty w okresie dłuższym niż rok od zakończenia okresu sprawozdawczego, a zobowiązania krótkoterminowe z tych tytułów są to zobowiązania wymagające spłaty w okresie krótszym niż rok od zakończenia okresu sprawozdawczego.

Wiersz 02 – wykazuje się zobowiązania z tytułu zaciągniętych kredytów bankowych długoterminowych i krótkoterminowych, z których środki pieniężne zostały przeznaczone na działalność „obróć”.

Kredyty długoterminowe są to kredyty wymagające spłaty w okresie dłuższym niż rok od zakończenia okresu sprawozdawczego, a kredyty krótkoterminowe są to kredyty wymagające spłaty w okresie krótszym niż rok od zakończenia okresu sprawozdawczego.

Wiersz 03 – wykazuje się niewymienione wyżej zobowiązania długoterminowe oraz zobowiązania krótkoterminowe z tytułu dostaw towarów i usług, podatków, ceł, wynagrodzeń, ubezpieczeń społecznych oraz inne niewymienione wyżej.

Dział 11. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W dziale należy podawać dane dotyczące sprzedaży energii elektrycznej - odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, czyli zawierające zarówno postanowienia umowy sprzedaży jak i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Sprzedaż jest podzielona na grupy zdefiniowane wg kryterium napięciowego oraz według ilości stref czasowych występujących w rozliczeniu za sprzedaną energię elektryczną.

Do odbiorców jednostrefowych należy zaliczać odbiorców, dla których cena za energię elektryczną nie jest zróżnicowana w strefach czasowych doby.

Do odbiorców dwustrefowych należy zaliczać odbiorców, dla których cena za energię elektryczną jest zróżnicowana w strefie szczytowej i pozaszczytowej lub strefie dziennej i nocnej.

Do grupy G – gospodarstwa domowe należy również zaliczyć małe gospodarstwa rolne.

Średnia łączna cena wynika z sumy opłat za energię elektryczną oraz za usługę dystrybucyjną odniesionych do ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom.

Moc umowna – moc określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych/dystrybucji lub umowie sprzedaży energii elektrycznej. Należy wykazywać dane dla odbiorców, od których pobierane są opłaty za przesyłanie/dystrybucję zależne od mocy.

W wierszach 26–31 należy wykazać odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby m.in.: wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty (służące potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadające charakteru handlowo-usługowego), kościołów, kaplic, mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych, oświetlenia, zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, rolnych bez prawa zabudowy i prowadzenia działalności gospodarczej.

W wierszach 42-46 należy wydzielić z wolumenu energii elektrycznej sprzedanej, wykazywanej odpowiednio w wierszach: 10, 23, 29, 34, 38, sprzedaż do prosumentów zdefiniowanych w art. 2 pkt 27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Dział 12. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców posiadających umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W dziale należy podać dane dotyczące sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom posiadającym umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 i art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne).

Poszczególne pozycje w dziale 12 należy wypełniać zgodnie z zasadami przedstawionymi w objaśnieniach do działu 11.

Dział 13. Liczba umów – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W dziale należy wykazać liczbę umów kompleksowych zawartych zgodnie: z art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 01**) liczbę umów sprzedaży w ramach umowy kompleksowej zawartej zgodnie z art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 02**) oraz liczbę umów sprzedaży zawartych zgodnie z art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 03**).

Dział 14. Zakup energii elektrycznej na rynkach zorganizowanych przez domy maklerskie na zlecenie odbiorców końcowych oraz przez odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W dziale należy podawać dane dotyczące łącznego wolumenu oraz wartości wszystkich transakcji zakupu energii elektrycznej przez odbiorców końcowych lub przez towarowe domy maklerskie i domy maklerskie na zlecenie odbiorców końcowych, przeznaczonej do zużycia w okresie sprawozdawczym.

W kolumnie 1 należy podać liczbę odbiorców końcowych, na zlecenie których zrealizowany został zakup energii elektrycznej. W kolumnie 4 należy podać średnią cenę ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji. Należy uwzględnić także energię elektryczną zużywaną przez domy maklerskie na potrzeby własne.

Odbiorca końcowy, objęty obowiązkiem sprawozdawczym, powinien wykazać wielkość i wartość zakupionej i zużytej energii elektrycznej, cenę zużytej energii. W kolumnie 1 odbiorca ten wpisuje 1.