

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	G-10.4(Ob)k Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną <hr/> za kwartał 2021r. za rok 2021	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny - REGON		Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2021 r.

Obowiązek przekazywania danych 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.).
Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

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 2020 r. poz. 833, 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				
w tym z wiersza 06 sprzedaż według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE	12					

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
w tym z wiersza 06 sprzedaż według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE	12				

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		
	w tym z wiersza 06 sprzedaż według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE		12				

* 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	tys. zł	tys. zł	tys. zł	zł/MWh
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 towarowa	21	X					
	w tym	sprzedaż na rynek chwilowy (spotowy)	22	X				
		sprzedaż na rynek terminowy	23	X				
	zorganizowana platforma obrotu	24	X					
	rynek bilansujący	25	X					
	za granicę	26						
	przedsiębiorstwa wytwórcze	27						
	w tym w ramach bilansowania energii	28						
inni odbiorcy	29							
Razem sprzedaż (w. 06+11+12+13+14+17+21+24+25+26+27+29), w kol. 1 (w. 06+12+13+14+17+26+27+29)		30						
w tym w ramach własnej grupy kapitałowej		31						
w tym z wiersza 30 przez pośredników		32						
w tym z wiersza 05 sprzedaż według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE		33						

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	w tym z kol. 3	w tym z kol. 2	w tym z kol. 3	w tym
			ilość energii uwzględniającej podatek akcyzowy	wartość pobranego podatku akcyzowego	ilość energii do odbiorców przemysłowych	wartość energii do odbiorców przemysłowych	wartość pobranego podatku akcyzowego
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	tys. zł
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	
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	wartość pobranego podatku akcyzowego	
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	
	giełda towarowa	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
	zorganizowana platforma obrotu	24	X	X	X	X	X	
	rynek bilansujący	25	X	X	X	X	X	
	za granicę	26	X	X	X	X	X	
	przedsiębiorstwa wytwórcze	27	X	X	X	X	X	
	w tym w ramach bilansowania energii	28	X	X	X	X	X	
inni odbiorcy	29	X	X	X	X	X		
Razem sprzedaż (w. 06+11+12+13+14+17+21+24+25+26+27+29), w kol. 1 (w. 06+12+13+14+17+26+27+29)	30							
w tym w ramach własnej grupy kapitałowej	31	X	X	X	X	X		
w tym z wiersza 30 przez pośredników	32	X	X	X	X	X		
w tym z wiersza 05 sprzedaż według taryf zatwierdzonych przez Prezesa URE	33							

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
		od 1200 kWh do 2800 kWh *	11		X	X	X	X
		powyżej 2800 kWh	12		X	X	X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		13			X	X	X
	Odbiorcy na SN		14			X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 16)		15			X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki**		16			X	X	X
	Odbiorcy końcowi razem (z wyj. gospodarstw domowych) (w. 13+..+16)		17			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	Opłaty abonamentowe	
			MWh	tys. zł					tys. zł
0			6	7	8	9	10	11	
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	X	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	10	X	X	X	X	X	X
		od 1200 kWh do 2800 kWh*	11	X	X	X	X	X	X
		powyżej 2800 kWh	12	X	X	X	X	X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		13	X	X	X	X	X	X
	Odbiorcy na SN		14	X	X	X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 16)		15	X	X	X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki**		16	X	X	X	X	X	X
	Odbiorcy końcowi razem (z wyj. gospodarstw domowych) (w. 13+..+16)		17	X	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) (dok.)

Wyszczególnienie		Bonifikaty i upusty	Opłata końcowa	Opłata OZE	Opłata kogeneracyjna	Opłata mocowa	Razem wartość (kol. 3 + 5 + 7 + 8 + 9 + 10 + 11 - 12 + 13 + 14 + 15 + 16)	Średnia opłata dystrybucyjna (kol. 17/ kol. 4*1000)	
								zł/MWh	
0		12	13	14	15	16	17	18	
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	X
		od 500 kWh do 1200 kWh	10	X		X	X	X	X
		od 1200 kWh do 2800 kWh*	11	X		X	X	X	X
		powyżej 2800 kWh	12	X		X	X	X	X
	Odbiorcy na nN (z wyjątkiem gospodarstw domowych)		13	X		X	X	X	X
	Odbiorcy na SN		14	X		X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN (z wyjątkiem odbiorców wykazywanych w wierszu 16)		15	X		X	X	X	X
	Odbiorcy na WN i NN spełniający warunki**		16	X		X	X	X	X
Odbiorcy końcowi razem (z wyj. gospodarstw domowych) (w. 13+...+16)		17	X	X	X	X	X	X	

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

Dział 4. Zakup energii elektrycznej

Kierunek zakupu		Ilość MWh	Wartość tys. zł	Średnia cena	
				zł/MWh	
0		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
Giełda towarowa	energia elektryczna		18		
	w tym	zakup na rynku chwilowym (spotowym)	19		
		zakup na rynku terminowym	20		
	opłaty za usługę		21	X	X
Na zorganizowanej platformie obrotu	energia elektryczna		22		
	opłaty za usługę		23		

Dział 4. Zakup energii elektrycznej (dok.)

Kierunek zakupu		Ilość	Wartość	Średnia cena
		MWh	tys. zł	zł/MWh
0		1	2	3
Na rynku bilansującym		24		
Inne kierunki zakupu		25		
Sprzedawca zobowiązany: (w. 27+...+32)		26		
energia z mikroinstalacji innych niż prosument energii odnawialnej	innych niż wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy	27		
	wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy	28		
energia z instalacji innej niż mikroinstalacja	o mocy mniejszej niż 500 kW od wytwórców którzy wygrali aukcję	innej niż wykorzystująca wyłącznie biogaz rolniczy	29	
		wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy	30	
	od pozostałych wytwórców	innej niż wykorzystująca wyłącznie biogaz rolniczy	31	
		wykorzystującej wyłącznie biogaz rolniczy	32	
Razem zakup (w. 01+06+08+10+11+12+16+18+21+...+26)		33		
w tym przez pośredników		34		
w tym zakup w taryfie FIT		35		
w tym zakup w taryfie FIP		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
Kwota różnicy ceny/Rekompensata finansowa*		05
Koszty energii zakupionej		06
Koszty zakupionych usług dystrybucji		07
w tym opłaty za usługę dystrybucji od energii pobranej przez prosumenta energii odnawialnej		08
Koszty z tytułu rozliczeń z prosumentem energii odnawialnej		09
Pozostałe opłaty w zakresie obrotu		10
Koszt z tytułu zwrotu salda dodatniego		11
Pozostałe koszty zakupu		12
Koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii		13
w tym	umorzenie świadectw pochodzenia (i opłata zastępcza)	14
	umorzenie świadectw efektywności energetycznej (i opłata zastępcza)	15
Koszty działalności własnej		16
Akcyza		17
Razem koszty uzyskania przychodów z działalności energetycznej (w. 06+07+09+10+11+12+13+16+17)		18
w tym koszty wynikające z funkcji sprzedawcy z urzędu		19
Wynik (w. 01+04+05-18)		20
Pozostałe przychody		21
Pozostałe koszty		22
Przychody finansowe		23
w tym odsetki od należności przeterminowanych		24
Koszty finansowe		25
Wynik na działalności energetycznej (w. 20+21-22+23-25)		26
W tym z wiersza 05 rekompensata finansowa*		27

*Patrz objaśnienia.

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 trwałe oraz zatrudnienie – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

Wyszczególnienie		Jednostka miary	Obrót	Wytwarzanie	Razem (k. 1+2)
0			1	2	3
Nakłady na środki trwałe	01	tys. zł			
z tego					
inwestycje odtworzeniowe	02				
inwestycje rozwojowe	03				
	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) tys. zł
			ilość MWh	wartość tys. zł		
			3	4		
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 taryfa antysmogowa		35				
		w tym sprzedawca z urzędu		36				
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	37					
		wielostrefowe	38					
		razem (w. 37 + 38)		39				
		w tym taryfa antysmogowa		40				
		w tym sprzedawca z urzędu		41				
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		42						
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 42)		43						
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		44						
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		45						
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		46						
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		47						
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		48						
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		49						
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		50						
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		51						
Z wiersza 39 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		52						
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		53						

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 taryfa antysmogowa	35			
		w tym sprzedawca z urzędu	36			
	gospodarstwa domowe - wieś	jednostrefowe	37			
		wielostrefowe	38			
		razem (w. 37 + 38)	39			
		w tym taryfa antysmogowa	40			
		w tym sprzedawca z urzędu	41			
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe			42			
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 42)			43			
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej			44			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***			45			
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej			46			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***			47			
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej			48			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***			49			
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej			50			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***			51			
Z wiersza 39 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej			52			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***			53			

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 odbiorcy na SN	30					
w tym	gospodarstwa domowe - miasto	jednostrefowe	32				
		wielostrefowe	33				
		razem (w. 32 + 33)	34				
		w tym taryfa antysmogowa	35				
		w tym sprzedawca z urzędu	36				
	gospodarstwa domowe - wieś	jednostrefowe	37				
		wielostrefowe	38				
		razem (w. 37 + 38)	39				
		w tym taryfa antysmogowa	40				
		w tym sprzedawca z urzędu	41				

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	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
0	11	12	13	14	15	16
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe	42					
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 42)	43					
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej	44					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***	45					
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej	46					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***	47					
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej	48					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***	49					
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej	50					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***	51					
Z wiersza 39 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej	52					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***	53					

*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			

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 (cd.)

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Energia czynna		Razem przychody ze sprzedaży
			ilość MWh	wartość tys. zł	tys. zł
0		1	2	3	4
Razem odbiorcy na nN (w. 17 + 22)		23			
w tym oświetlenie ulic		24			
gospodarstwa rolne		25			
Odbiorcy typu gospodarstwa domowe oraz inne lokale z wyl. 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 taryfa antysmogowa	35		
		w tym sprzedawca z urzędu	36		
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	37		
		wielostrefowe	38		
		razem (w. 37 + 38)	39		
		w tym taryfa antysmogowa	40		
		w tym sprzedawca z urzędu	41		
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		42			
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 42)		43			
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		44			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		45			
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		46			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		47			
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		48			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		49			
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		50			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		51			
Z wiersza 39 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		52			
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		53			

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 (cd.)

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					

Dział 12. Oplaty 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 wartość pobranego podatku akcyzowego
			MWh	tys. zł	MWh	tys. zł	tys. zł
0			5	6	7	8	9
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
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 taryfa antysmogowa	35		X	X	X
		w tym sprzedawca z urzędu	36		X	X	X
	gospodarstwa domowe – wieś	jednostrefowe	37		X	X	X
		wielostrefowe	38		X	X	X
		razem (w. 37 + 38)	39		X	X	X
		w tym taryfa antysmogowa	40		X	X	X
		w tym sprzedawca z urzędu	41		X	X	X
Odbiorcy, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe		42					
Razem sprzedaż (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 42)		43					
Z wiersza 10 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		44					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		45					
Z wiersza 23 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		46					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		47					
Z wiersza 29 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		48					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		49					
Z wiersza 34 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		50					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		51					
Z wiersza 39 przypada na sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej		52					
w tym sprzedaż do prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą***		53					

* 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
0		1	MWh	tys. zł	zł/MWh
			2	3	4
Razem odbiorcy (w 02+03+04)		01			
z tego	odbiorcy na WN	02			
	odbiorcy na SN	03			
	odbiorcy na nN	04			

Dział 15. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej

Kierunek zakupu			Liczba prosumentów energii odnawialnej	Ilość energii elektrycznej
0			szt.	MWh
			1	2
Energia od/dla prosumenta energii odnawialnej (pomiar)	mikroinstalacje o mocy nie większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	01	
		energia pobrana z sieci	02	
	mikroinstalacje o mocy większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	03	
		energia pobrana z sieci	04	
W tym z wierszy 01-04 energia od/dla prosumenta energii odnawialnej będącego przedsiębiorcą* (pomiar)	mikroinstalacje o mocy nie większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	05	
		energia pobrana z sieci	06	
	mikroinstalacje o mocy większej niż 10 kW	energia wprowadzona do sieci	07	
		energia pobrana z sieci	08	

* Patrz objaśnienia.

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 2021 r. i za 2021 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 2019 r. poz. 312), 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 2019 r. poz. 351, z późn. zm.).

Przy wypełnianiu sprawozdania należy stosować zasady zawarte w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 503).

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 2020 r. poz. 833, 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 2020 r. poz. 722)). 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 oraz kosztami realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 264, z późn. zm.). 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 energii odnawialnej zdefiniowanych w art. 2 pkt 27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 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. 52 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Ilość świadectw pochodzenia, świadectw pochodzenia biogazu rolniczego, którą muszą pozyskać i umorzyć odbiorcy przemysłowi, którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku zużyli nie mniej niż 100 GWh energii, 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 wierszu 21 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

W wierszu 24 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

Wiersz 25 – 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.

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. 52 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

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 2019 r. poz. 1874) 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 kolumnie 15 – opłata kogeneracyjna - należy wykazać wielkość opłat pobranych od odbiorców końcowych oraz przedsiębiorstw energetycznych przeznaczonych na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej, premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikających z systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, zgodnie z art. 61 ust. 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250, z późn. zm.).

W kolumnie 16 – opłata mocowa - należy wykazać wielkość opłat pobranych od odbiorców końcowych oraz przedsiębiorstw energetycznych przeznaczonych na wypłatę wynagrodzenia za wykonywanie obowiązków mocowych, odpowiadającą kosztom zakupionego obowiązku mocowego oraz uzasadnionym kosztom rozliczeń zgodnie z art. 69 ust. 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247).

W wierszach 09-17 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 (w podziale na dwie grupy: od 1200 kWh do 2800 kWh oraz powyżej 2800 kWh).
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 16**).

Wiersze 09–17 - 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 2, 13 powinny być większe bądź równe sumie wielkości wykazywanych w wierszach 09–17.

Wiersze 9-12 oraz wiersz 17 – kolumna 16 (Opłata mocowa) – podział odbiorców powinien być zgodny z klasyfikacją ustaloną przy kalkulowaniu stawek opłaty mocowej dla odbiorców końcowych określoną w art. 74 ust. 7 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.

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.

W wierszu 18 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej kupionej na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych. W przypadku zakupu energii elektrycznej na giełdzie należy podawać tylko opłaty związane z zakupem energii.

W wierszu 22 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej kupionej na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

W wierszu 24 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej kupionej na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany, o którym mowa w art. 49a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. Przez zakup na rynku bilansującym należy rozumieć zakup energii wynikający z konieczności zbilansowania zakupu i sprzedaży energii elektrycznej przez przedsiębiorstwo.

W wierszu 26 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 energii odnawialnej. **W wierszach 27-32** należy wykazać zakup według kierunków obowiązkowego zakupu. 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 35 należy wykazać zakup energii w ramach tzw. systemu taryf gwarantowanych (feed-in-tariff), będącego formą wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (ustawa z dnia 7 czerwca 2018 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1276)).

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**.

Wiersz 05 – Kwota różnicy ceny/rekompensata finansowa:

Za okres I półrocza 2019 r. - *kwota różnicy ceny*, o której mowa w art. 7 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw - rekompensata z tytułu obowiązku sprzedaży energii elektrycznej po cenach lub stawkach opłat za energię elektryczną określonych w art. 5 ust. 1 ustawy, obliczona zgodnie z § 3.1 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 19 lipca 2019 r. w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny i rekompensaty finansowej oraz sposobu wyznaczania cen odniesienia (Dz. U. poz.1369). Należy również wykazać ewentualne korekty tej kwoty.

Za okres II półrocza 2019 r. *rekompensata finansowa* – jest to rekompensata przysługująca przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną za okres od dnia 1 lipca 2019 r. do dnia 31 grudnia 2019 r., o której mowa w art. 7 ust. 1b ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, obliczona zgodnie z § 7.1 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 19 lipca 2019 r. w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny i rekompensaty finansowej oraz sposobu wyznaczania cen odniesienia. Należy również wykazać ewentualne korekty tej kwoty. Wielkość należnej kwoty rekompensaty finansowej należy wykazać również **w wierszu 27**.

Koszty energii zakupionej (**wiersz 06**) 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 07 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 08 należy wykazać wartość opłat za usługę dystrybucji energii elektrycznej pobranej przez prosumenta energii odnawialnej uiszczanych przez sprzedawcę zobowiązanego wobec operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do sieci którego przyłączona jest mikroinstalacja.

W wierszu 09 należy wykazać opłaty z tytułu rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta energii odnawialnej 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 10 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 11 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 12 należy wykazać m.in. wielkość poniesionej opłaty za usługi przesyłania energii elektrycznej (opłata rozliczeniowa i rynkowa).

W wierszu 13 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, 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, umorzeniem, koszty poniesionej opłaty zastępczej.

Koszty działalności własnej (**wiersz 16**) 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 18**) są sumą kosztów zmiennych i stałych wykazywanych w Dziale 6 dla działalności „obrot”.

Wynik na obrocie (**wiersz 20**) stanowi różnicę pomiędzy przychodami (wiersze 01+04+05) a kosztami uzyskania przychodów (wiersz 18).

Wiersz 21 – 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 22 – 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 23 – przychody finansowe – obejmuje przede wszystkim odsetki od lokat oraz udzielonych pożyczek.

Wiersz 25 – 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 „obrot”.

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 „obrot”.

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: 44, 46, 48, 50, 52 należy wydzielić z wolumenu energii elektrycznej sprzedanej, wykazywanej odpowiednio w wierszach: 10, 23, 29, 34, 39, sprzedaż do prosumentów energii odnawialnej zdefiniowanych w art. 2 pkt 27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

W przypadku sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu niebędącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, gdzie identyfikatorem wiodącym dla danego prosumenta energii odnawialnej jest Numer Identyfikacji Podatkowej (NIP) lub Rejestr Gospodarki Narodowej (REGON) i przy spełnieniu warunku, że prowadzona przez tego odbiorcę działalność wytwarzania energii elektrycznej nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2020 r. poz. 443, z późn. zm.) należy wypełnić odpowiednio wiersze 45, 47, 49, 51, 53.

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.

Dział 15. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumenta energii odnawialnej

W wierszach: 01, 03, 05 i 07 należy wykazać ilość energii elektrycznej wprowadzonej przez prosumenta energii odnawialnej, zdefiniowanego w art. 2 pkt. 27a) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, do sieci elektroenergetycznej, a **w wierszach: 02, 04, 06 i 08** ilość energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej, podlegającej rozliczeniu przez sprzedawcę na podstawie wskazań urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego dla danej mikroinstalacji zgodnie z art. 4 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.