

<b>MINISTERSTWO GOSPODARKI I PRACY</b> pl. Trzech Krzyży 3/5, 00 - 507 Warszawa		
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>G - 10.4 k</b> Sprawozdanie o działalności przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłem i obrotem energii elektryczną za kwartał ..... 2005 r <sup>a)</sup> za rok 2005	Agencja Rynku Energii S.A. 00 - 950 Warszawa 1. skr. poczt. 143
Numer identyfikacyjny - REGON		Przekazać / wysłać w terminie do 20. dnia po kwartale sprawozdawczym, do dnia 5 lutego za IV kwartał, do dnia 31 marca za rok

\* Niepotrzebne skreślić

**Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci**

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Energia czynna		Opłata abonamentowa	Opłaty za usługi przesyłowe
		ilość	wartość		
		MWh	tys. zł		
0	1	2	3	4	5
Razem odbiorcy	01				
odbiorcy na WN – grupy A	02				
odbiorcy na SN – grupy B	03				
odbiorcy na nN – grupy C	04				
odbiorcy grup G	05				
w tym: gospodarstwa domowe w mieście i na wsi	06				

**Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci (dok.)**

Wyszczególnienie		Pozostałe opłaty	Bonifikaty i upusty	Razem przychody (kol. 3 + 4 + 5 + 6 - 7)	Średnia łączna cena (kol. 8/2)
		tys. zł			zł/MWh
0		6	7	8	9
Razem odbiorcy	01				
odbiorcy na WN – grupy A	02				
odbiorcy na SN – grupy B	03				
odbiorcy na nN – grupy C	04				
odbiorcy grup G	05				
w tym: gospodarstwa domowe w mieście i na wsi	06				

**Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom korzystającym z dostępu do sieci**

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców	Ilość	Wartość	Pozostałe przychody	Średnia cena (kol. (3 + 4) / 2)
		MWh	tys. zł		zł/MWh
0	1	2	3	4	5
Odbiorcy końcowi	NN	01			
	WN	02			
	SN	03			
	nN	04			
Pozostali odbiorcy	pompowanie wody	05			
	inne przedsiębiorstwa sieciowe	06			
	przedsiębiorstwa obrotu	07			
	giełda energii	08	X		
	rynek bilansujący	09	X		
	eksport	10			
	inni odbiorcy	11			
	odsprzedaż energii z pełnego skojarzenia pozostałym odbiorcom	12			
	w tym: do OSP/OSR	13			
	odsprzedaż energii z OZE pozostałym odbiorcom	14			
Razem sprzedaż (w. od 01 do w. 12 + w. 14)	15				

## Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych

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 końcowi			01				
z tego:	niekorzystający z dostępu do sieci	opłaty zależne od mocy	02				
		opłaty niezależne od mocy	03	X			
	korzystający z dostępu do sieci	WN	04				
		SN	05				
		nN	06				
Pozostali odbiorcy	inne przedsiębiorstwa sieciowe		07				
	w tym: PSE		08				
	Spółki dystrybucyjne		09				
	przedsiębiorstwa wytwórcze		10				
	pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych		11				
	przedsiębiorstwa obrotu		12				
	eksport		13				
			14				
Razem sprzedaż			15				

## Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych (dokończenie)

Wyszczególnienie				Przychody według stawek systemowych	Przychody według stawek rozliczeniowych	Pozostałe przychody	Oplaty abonamentowe	Bonifikaty i upusty	Razem wartość (kol. 3+5+6+7+8+9-10)
				tys. zł					
0				6	7	8	9	10	11
Odbiorcy końcowi			01						
z tego:	niekorzystający z dostępu do sieci	Opłaty zależne od mocy	02						
		Opłaty niezależne od mocy	03						
	korzystający z dostępu do sieci	WN	04						
		SN	05						
		nN	06						
Pozostali odbiorcy	inne przedsiębiorstwa sieciowe		07						
	w tym: PSE		08						
	Spółki dystrybucyjne		09						
	przedsiębiorstwa wytwórcze		10						
	pompowanie wody w elektrowniach szczytowo-pompowych		11						
	przedsiębiorstwa obrotu		12						
	eksport		13						
			14						
Razem sprzedaż			15						

**Dział 4. Zakup usług przesyłowych**

Wyszczególnienie	Opłaty wg stawek sieciowych				Opłaty wg stawek systemowych
	stałe		zmiennie		
	moc umowna MW	wartość tys. zł	energia pobrana MWh	wartość tys. zł	
0	1	2	3	4	5
OSP	01				
OSR	02	X			X
	03				
Razem	04				

**Dział 4. Zakup usług przesyłowych (dokończenie)**

Wyszczególnienie	Opłaty wg stawek rozliczeniowych		Pozostałe opłaty	Bonifikaty i upusty	Razem opłaty (kol. 2 + 4 + 5 + 7 + 8 - 9)
	energia zgłoszona MWh	wartość tys. zł			
	6	7			
OSP	01				
OSR	02				
	03				
Razem	04				

**Dział 5. Zakup energii elektrycznej**

Kierunek zakupu		ilość MWh	Wartość tys. zł	Średnia cena zł/MWh
0		1	2	3
PSE	wg taryfy (MIE)	01		
	pozostałe kontrakty	02		
	opłaty abonamentowe	03	X	X
	upusty z tytułu taryfy pracowniczej	04	X	X
Z elektrowni zawodowych	ogółem	05		
	w tym: energia elektryczna w ramach obowiązku zakupu	pełne skojarzenie	06	
		OZE	07	
Z elektrowni przemysłowych	ogółem	08		
	w tym: energia elektryczna w ramach obowiązku zakupu	pełne skojarzenie	09	
		OZE	10	
Z elektrowni własnych i zależnych	ogółem	11		
	w tym: OZE	12		
	pełne skojarzenie	13		
Ze źródeł odnawialnych bezpośrednio (OZE)		14		
Z importu		15		
Z innych przedsiębiorstw sieciowych	ogółem	16		
	w tym: OZE	17		
	pełne skojarzenie	18		
Za pośrednictwem przedsiębiorstw obrotu	energia elektryczna	19		
	w tym OZE	20		
	opłaty za usługę	21	X	X
Na giełdzie energii	energia elektryczna	22		
	w tym OZE	23		
	opłaty za usługę	24	X	X
Na rynku bilansującym		25		
		26		

**Dział 5. Zakup energii elektrycznej (dokończenie)**

Kierunek zakupu		Ilość	Wartość	Średnia cena
0		1	2	3
Razem zakup (w. 01+02+03-04+05+08+11+14+15+16+19+21+22+24+25+26)		27		
w tym:	energia elektryczna (w.01+02+05+08+11+14+15+16+19+22+25+26)	28		
	w tym: pełne skojarzenie (w.06+09+13+18)	29		
	OZE (w. 07 + 10 + 12 + 14 + 17 + 20 + 23)	30		
	opłaty (w. 03 + 21 + 24)	31	X	X
Z wiersza „Razem zakup” przypada na:	sprzedaż odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci	32		
	pozostała sprzedaż	33		
	potrzeby przedsiębiorstwa	34		
	straty i różnice bilansowe	35		

**Dział 6. Wynik finansowy na obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Przychody ogółem	01		Razem koszty uzyskania przychodów (w. 03 + 05 + 06 + 07)	08	
w tym opłata rekompensująca	02		Wynik na obrocie (w. 01 – 08)	09	
Koszty energii zakupionej	03		Pozostałe przychody	10	
w tym dla odbiorców niekorzystających z dostępu do sieci	04		Pozostałe koszty	11	
Opłaty abonamentowe	05		Przychody finansowe	12	
Pozostałe koszty zakupu	06		Koszty finansowe	13	
Koszty działalności własnej	07				

**Dział 7. Wynik finansowy na działalności przesyłowej i dystrybucyjnej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość	Wyszczególnienie		Wartość
0		1	0		1
Przychody ogółem	01		Pozostałe przychody	07	
Zakup usług przesyłowych	02		w tym: czynności dodatkowe	08	
Zakup energii elektrycznej na pokrycie strat i różnicy bilansowej	03		nielegalny pobór	09	
Koszty działalności własnej	04		Pozostałe koszty	10	
Razem koszty uzyskania przychodów (w. 02 + 03 + 04)	05		Przychody finansowe	11	
Wynik na przesyłach i dystrybucji (w. 01 – 05)	06		Koszty finansowe	12	

**Dział 8. Łączny wynik na energii elektrycznej, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Wartość
0		1
Przychody na obrocie i działalności dystrybucyjnej	01	
Zakup energii elektrycznej i usług przesyłowych	02	
Koszty działalności własnej	03	
Razem koszty uzyskania przychodu na obrocie i działalności dystrybucyjnej (w. 02 + 03)	04	
Wynik na obrocie i działalności dystrybucyjnej (w. 01 - 04)	05	
Pozostałe przychody	06	
w tym: przyłączenie odbiorców	07	
Pozostałe koszty	08	
Wynik na działalności operacyjnej (w. 05 + 06 – 08)	09	
Przychody finansowe	10	
w tym: odsetki od należności przeterminowanych	11	
Koszty finansowe	12	
Wynik na działalności gospodarczej (w. 09 + 10 – 12)	13	

**Dział 9. Koszty wg rodzajów działalności koncesjonowanych - Układ kalkulacyjny, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Obrót	Przesył i dystrybucja				Wytwarzanie
			WN	SN	nN	Razem	
0		1	2	3	4	5	6
Koszty zmienne	01						X
w tym: energia elektryczna	02		X	X	X	X	X
energia na straty i różnice bilansowe	03	X					X
opłaty przesyłowe zmienne	04	X					X
Koszty stałe (w. 06 + 08)	05						
koszty przeniesione	06	X					X
w tym: opłaty przesyłowe stałe	07	X					X
koszty własne	08						
w tym: koszty zarządu	09						
Razem koszty (w. 01 + 05)	10						
w tym (bez narzutu kosztów zarządu):	remonty	11					
	wydziały pomocnicze	12					

**Dział 10. Koszty własne wg rodzajów działalności koncesjonowanych - Układ rodzajowy, w tys. zł**

Wyszczególnienie		obrót	Koszty własne				wytwarzanie	razem koszty (k. 1+5+6)
			przesył i dystrybucja					
			WN	SN	nN	Razem		
0		1	2	3	4	5	6	7
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	07						
Koszty pośrednie	08							
Razem koszty własne (w. 07 + 08)	09							

**Dział 11. Należności w obrocie energią elektryczną i działalności przesyłowej, w tys. zł**

Wyszczególnienie				Ogółem	Przeterminowane	
					ogółem	w tym co najmniej 3 miesiące
0				1	2	3
Obrót energią elektryczną	odbiorcy rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	01			
		dłuższym niż 1 miesiąc	02			
Przesył i dystrybucja	odbiorcy taryfowi rozliczani w cyklu	1-miesięcznym	03			
		dłuższym niż 1 miesiąc	04			

**Dział 12. Zobowiązania w działalności przesyłowej i obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Wyszczególnienie		Długoterminowe		Krótkoterminowe	
		obrót	przesył i dystrybucja	obrót	przesył i dystrybucja
0		1	2	3	4
Pożyczki, obligacje i inne papiery wartościowe	01				
Kredyty bankowe	02				
Pozostałe zobowiązania	03				

**Dział 13. Działalność przyłączeniowa, w tys. zł**

Wyszczególnienie			Grupy przyłączeniowe				
			grupa II	grupa III	grupa IV	grupa V	grupa VI
0			1	2	3	4	5
Przyłączenie odbiorców według stawek taryfowych	przychody	01					
	nakłady inwestycyjne	02					
	w tym: nakłady na przyłączenia	03					
	nakłady na rozbudowę sieci	04					
	z wiersza 02: nakłady inwestycyjne finansowane z kredytów i pożyczek	05					
	koszty finansowe	06					
	pozostałe koszty	07					
Przyłączenie odbiorców według opłat poza-taryfowych	przychody	08					
	nakłady inwestycyjne	09					
	w tym: nakłady na przyłączenia	10					
	nakłady na rozbudowę sieci	11					
	z wiersza 09: nakłady inwestycyjne finansowane z kredytów i pożyczek	12					
	koszty finansowe	13					
pozostałe koszty	14						

**Dział 14. Bilans energii elektrycznej w sieci spółek dystrybucyjnych – nie wypełniać w sprawozdaniu za rok**

Wyszczególnienie			MWh	Wyszczególnienie			MWh	
0			1	0			1	
Przychód	Z sieci najwyższych napięć		01		Sprzedaż odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci		12	
	Z elektrowni i elektrociepłowni	kondensacyjnych	02		Dostawa do odbiorców korzystających z dostępu do sieci		13	
		elektrociepłowni	obowiązek zakupu	03		Nielegalny pobór energii elektrycznej		14
			pozostałe	04		Zużycie na potrzeby przedsiębiorstwa		15
		elektrowni wodnych	05		w tym: potrzeby własne sieci		16	
		w tym szczytowo-pompowych lub z członem pompowym	06		Pompowanie wody w elektrowniach wodnych		17	
	Z elektrowni przemysłowych	07		Innym przedsiębiorstwom dystrybucyjnym		18		
	Z źródeł odnawialnych	08		Do sieci PSE		19		
	Z innych spółek dystrybucyjnych	09		Eksport		20		
	Z importu	10		Potrzeby ogólne elektrowni		21		
	Razem przychód (w. 01 do 05 + 07 do 10)	11		Pozostały rozchód		22		
				Rozchód		23		
				Straty i różnice bilansowe (w. 11 – 23)		24		
				Wskaźnik strat i różnic bilansowych (w %)		25		

**Dział 15. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców niekorzystających z dostępu do sieci –  
wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok. <sup>1)</sup> odbiory bez kontroli poboru mocy <sup>2)</sup> odbiory z kontrolą poboru mocy**

Grupa taryfowa		Liczba odbiorców	Moc umowna MW	Energia czynna		Opłata abonamentowa tys. zł
				ilość MWh	wartość	
0		1	2	3	4	5
Odbiory na WN (grupy A)	jednostrefowi	01				
	dwustrefowi	02				
	trójstrefowi	03				
	razem grupy A (w. 01 do 03)	04				
	w tym odbiory na 220kV	05				
Odbiory na SN (grupy B)	jednostrefowi <sup>1)</sup>	06				
	jednostrefowi <sup>2)</sup>	07				
	dwustrefowi	08				
	trójstrefowi	09				
	razem grupy B (w. 06 do 09)	10				
	w tym:					
	trakcja miejska	11				
	gospodarstwa rolne	12				
Odbiory na nN (grupy C <sub>2</sub> )	jednostrefowi	13				
	dwustrefowi a)	14				
	dwustrefowi b)	15				
	trójstrefowi	16				
	razem grupy C <sub>2</sub> (w. 13 do 16)	17				
Odbiory na nN (grupy C <sub>1</sub> )	jednostrefowi	18				
	dwustrefowi a)	19				
	dwustrefowi b)	20				
	trójstrefowi	21				
	razem grupy C <sub>1</sub> (w. 18 do 21)	22				
Razem grupy C (w. 17 + 22)		23				
w tym: oświetlenie ulic		24				
gospodarstwa rolne		25				
Odbiory grup G	jednostrefowi	26				
	dwustrefowi	27				
	trójstrefowi	28				
	razem grupy G (w. 26 do 28)	29				
	w tym:					
	taryfa pracownicza	30				
	odbiory na SN	31				
w tym:	gospodarstwa domowe (grupy G) miasto	jednostrefowe	32			
		wielostrefowe	33			
		razem gospodarstwa domowe (w. 32 + 33)	34			
	gospodarstwa domowe (grupy G) wieś	jednostrefowe	35			
		wielostrefowe	36			
		razem gospodarstwa domowe (w. 35 + 36)	37			
Odbiory grupy R		38				
Razem sprzedaż odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 38)		39				
w tym: odbiory z prawem dostępu do sieci		40				
Nielegalny pobór energii elektrycznej	WN +SN	41		X		X
	nN	42		X		X

**Dział 15. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców niekorzystających z dostępu do sieci –****wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok. (dokończenie)** <sup>1)</sup> odbiorcy bez kontroli poboru mocy <sup>2)</sup> odbiorcy z kontrolą poboru mocy

Grupa taryfowa			Oplaty za usługi przesyłowe	Pozostałe opłaty	Bonifikaty i upusty	Razem przychody (kol. 4 + 5 + 6 + 7 - 8)	Średnia łączna cena (kol. 9/3)
			tys. zł				zł/MWh
0			6	7	8	9	10
Odbiorcy na WN (grupy A)	jednostrefowi		01				
	dwustrefowi		02				
	trójstrefowi		03				
	razem grupy A (w. 01 do 03)		04				
	w tym odbiorcy na 220kV		05				
Odbiorcy na SN (grupy B)	jednostrefowi <sup>1)</sup>		06				
	jednostrefowi <sup>2)</sup>		07				
	dwustrefowi		08				
	trójstrefowi		09				
	razem grupy B (w. 06 do 09)		10				
	w tym:	trakcja miejska	11				
	gospodarstwa rolne	12					
Odbiorcy na nN (grupy C <sub>2</sub> )	jednostrefowi		13				
	dwustrefowi a)		14				
	dwustrefowi b)		15				
	trójstrefowi		16				
	razem grupy C <sub>2</sub> (w. 13 do 16)		17				
Odbiorcy na nN (grupy C <sub>1</sub> )	jednostrefowi		18				
	dwustrefowi a)		19				
	dwustrefowi b)		20				
	trójstrefowi		21				
	razem grupy C <sub>1</sub> (w. 18 do 21)		22				
Razem grupy C (w. 17 + 22)			23				
w tym: oświetlenie ulic			24				
gospodarstwa rolne			25				
Odbiorcy grup G	jednostrefowi		26				
	dwustrefowi		27				
	trójstrefowi		28				
	razem grupy G (w. 26 do 28)		29				
	w tym:	taryfa pracownicza	30				
	odbiorcy na SN	31					
w tym:	gospodarstwa domowe (grupy G) miasto	jednostrefowe	32				
		wielostrefowe	33				
		razem gospodarstwa domowe (w. 32 + 33)	34				
	gospodarstwa domowe (grupy G) wieś	jednostrefowe	35				
wielostrefowe		36					
razem gospodarstwa domowe (w. 35 + 36)		37					
Odbiorcy grupy R			38				
Razem sprzedawców odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci (w. 04 + 10 + 23 + 29 + 38)			39				
w tym: odbiorcy z prawem dostępu do sieci			40				
Nielegalny pobór energii elektrycznej	WN + SN		41		X		X
	nN		42		X		X

**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 przeczytać objaśnienia!

Nazwisko, imię i telefon osoby,  
która sporządziła sprawozdanie

.....  
( miejscowość i data )

Pieczętka imienna i podpis osoby  
działającej w imieniu sprawozdawcy

.....

## **OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA G – 10.4 k / na 2005 rok**

Do sporządzania sprawozdania są zobowiązane podmioty zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, zaklasyfikowane według PKD do grupy 40.1

Podmioty posiadające mniej niż 100 tys. odbiorców zobowiązane są do wypełniania raz do roku działów 1,2,3,4 i 15 sprawozdania.

Sprawozdanie ze sprzedaży energii elektrycznej jest sprawozdaniem skonsolidowanym, obejmującym działające na rzecz dystrybucji i obrotu energią elektryczną podległe spółki lub spółki, w których jednostka macierzysta posiada udział większościowy.

Reguły sporządzania sprawozdania G - 10.4 k pod tym względem są analogiczne jak sprawozdań finansowych dla jednostek sprawozdawczych posiadających jednostki wewnętrzne lub zorganizowanych w postaci grupy kapitałowej (ustawa o rachunkowości).

### **Dział 1. Sprzedaż energii elektrycznej i usług przesyłowych odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci**

W dziale 1 – należy podawać dane dotyczące sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci, czyli tym, którzy kupują od jednostki sprawozdawczej zarówno usługę przesyłową, jak i energię elektryczną.

Zasady zaliczania odbiorców do grup taryfowych powinny być zgodne z przyjętymi w taryfie przedsiębiorstwa.

Zasady ujmowania przychodów powinny być zgodne z przyjętymi w objaśnieniach do działu 15.

### **Dział 2. Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom korzystającym z dostępu do sieci**

Dział ten dotyczy sprzedaży energii elektrycznej prowadzonej przez spółkę na rzecz odbiorców korzystających z dostępu do sieci, w tym sprzedaży na giełdzie, na rynku bilansującym oraz ewentualnej odsprzedaży energii kupowanej w ramach obowiązkowego zakupu energii produkowanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (wiersz 12) lub pochodzącej z OZE (wiersz 13).

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

Opłaty związane z obrotem należy wykazywać w kolumnie 4 – pozostałe przychody.

### **Dział 3. Sprzedaż usług przesyłowych**

W dziale trzecim należy rozliczyć sprzedaż usług przesyłowych dla wszystkich grup odbiorców, zarówno odbiorców niekorzystających z dostępu do sieci, jak i korzystających z dostępu do sieci.

Pozostałe przychody (przychody ze sprzedaży energii biemej i przekroczeń mocy), o ile takie wystąpią i są uwzględnione w taryfach przedsiębiorstw, należy wykazywać w kolumnie 8.

### **Dział 4. Zakup usług przesyłowych**

W dziale czwartym należy rozliczyć zakup usług przesyłowych kupowanych od innych przedsiębiorstw sieciowych.

Opłaty abonamentowe należy wykazać w kolumnie 8.

## **Dział 5. Zakup energii elektrycznej**

W tym dziale należy podawać dane dotyczące całego zakupu energii elektrycznej przeznaczonego na pokrycie wszystkich potrzeb przedsiębiorstwa.

**W wierszach 01 i 02** – należy wykazać ilość i wartość energii elektrycznej zakupionej od PSE według cen i zasad ich stosowania, określonych w taryfie PSE S.A.

Zakup z elektrowni zawodowych obejmuje energię zakupioną bezpośrednio w elektrowni, (bez pośrednictwa przedsiębiorstw obrotu) dostarczaną do sieci spółki dystrybucyjnej wprost lub za pośrednictwem sieci przesyłowej.

Zakup z elektrowni przemysłowych obejmuje energię elektryczną zafakturowaną przez dostawcę spółce dystrybucyjnej zgodnie z zawartą umową.

Zakup z elektrowni własnych i zależnych obejmuje energię elektryczną wytworzoną przez elektrownie spółki dystrybucyjnej lub przez spółkę z o.o. zależną od spółki dystrybucyjnej.

Jeżeli elektrownia jest własnością jednostki dominującej (spółki dystrybucyjnej), cena zakupu powinna być równa technicznemu kosztowi wytwarzania w tej elektrowni.

Jeżeli elektrownia stanowi jednostkę zależną (spółka z o.o.), zakup następuje wg cen ustalonych w umowie sprzedaży.

Zakup z pełnego skojarzenia obejmuje energię elektryczną kupowaną w ramach obowiązku zakupu z produkcji w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Zakup ze źródeł odnawialnych obejmuje energię zakupioną w ramach obowiązkowego zakupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (OZE).

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

Przez zakup na rynku bilansującym należy rozumieć zakup energii wynikający z konieczności utrzymania równowagi systemu elektroenergetycznego.

Energia elektryczna wykazywana w podziale na kierunki przeznaczenia (wiersze 32 do 35) powinna być wyceniona wg średniego kosztu zakupu ze wszystkich kierunków dostawy. Dopuszczalne są inne zasady wyceny przyjmowane w przedsiębiorstwie, np. wg ceny zakupu od największego dostawcy.

**W wierszu 35** – należy również uwzględnić koszt zakupu energii na pokrycie nielegalnego poboru.

## **Dział 6. Wynik finansowy na obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Przy ustalaniu przychodów i kosztów obowiązują ogólne zasady rachunkowości, w tym zasada realizacji (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 (określone przez zasadę realizacji).

Na przychody z działalności „Obrót energią elektryczną” składa się sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci według cen ustalonych w taryfie przedsiębiorstwa, z uwzględnieniem zastosowanych upustów i bonifikat oraz sprzedaż energii elektrycznej pozostałym odbiorcom (uwzględnionym w dziale 2) oraz przychody z tytułu opłat rekompensujących zakup energii elektrycznej w skojarzeniu uzyskiwane od Operatora Systemu Przesyłowego.

Koszty energii zakupionej (wiersz 03) są sumą opłat za energię elektryczną kupowaną ze wszystkich kierunków w ilości przeznaczonej do odsprzedaży (wartość energii przeznaczonej do odsprzedaży w cenie zakupu). Koszty te zawierają również koszty wytwarzania energii elektrycznej we własnych elektrowniach.

Opłaty abonamentowe płacone w związku z zakupem energii elektrycznej należy wykazywać w wierszu 05.

Koszty działalności własnej (wiersz 07) są to koszty poniesione w związku z zakupem i dostawą energii elektrycznej, dla których miejscem powstania jest własne przedsiębiorstwo. Koszty uzyskania przychodów (wiersz 08) są sumą kosztów zmiennych i stałych wykazywanych w dziale 9 (wiersz 10) dla działalności obrót.

Wynik na obrocie (wiersz 09) stanowi różnicę pomiędzy przychodami (wiersz 01) a kosztami uzyskania przychodów (wiersz 08).

**Wiersze 10 – 13** - obejmują przychody i koszty związane wyłącznie z działalnością koncesjonowaną „obróć”.

**Wiersz 10** – (pozostałe przychody) obejmuje przede wszystkim:

- zyski nadzwyczajne wynikające z działalności związanej z obrotem energią elektryczną,
- otrzymanie 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 11** – (pozostałe koszty) obejmuje przede wszystkim pozostałe koszty operacyjne oraz straty nadzwyczajne wynikające z działalności związanej z obrotem energią elektryczną.

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 12** – (przychody finansowe) obejmuje przede wszystkim odsetki od lokat oraz udzielonych pożyczek (wysokość odsetek przypadających na obrót można naliczyć proporcjonalnie do wielkości przychodów z obrotu w okresie założenia lokaty lub udzielenia pożyczki).

**Wiersz 13** – w tej pozycji należy wykazywać przede wszystkim sumę następujących elementów kosztów finansowych dotyczących działalności obrót:

1. Koszty zachowania płynności płatniczej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną (m. in. koszty obsługi kredytów i pożyczek zaciąganych na ten cel)
2. Koszty związane z modernizacją i rozwojem przedsiębiorstwa w zakresie działalności energetycznej oraz związane z inwestycjami z zakresu ochrony środowiska
3. Koszty z tytułu ściągania należności
4. Ujemne różnice kursowe z działalności operacyjnej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną.

Koszty te mogą być naliczone proporcjonalnie do kosztów uzyskania przychodów w działalności obrót.

## **Dział 7. Wynik finansowy na działalności przesyłowej i dystrybucyjnej, w tys. zł**

Przychody z działalności przesyłowej i dystrybucyjnej stanowią sumę opłat za:

- przesyłanie energii elektrycznej,
- ponadstandardowy pobór energii biernej,
- przekroczenie mocy umownej,

z uwzględnieniem zastosowanych upustów i bonifikat.

Na koszty uzyskania przychodów składają się:

- zakup usług przesyłowych od PSE S A i innych spółek dystrybucyjnych. Usługi przesyłowe obejmują część zmienną i stałą opłat za przesył, które powinny być wykazane w dziale 4,
- zakup energii elektrycznej na pokrycie strat w sieci (różnicy bilansowej),
- koszty działalności własnej obejmujące koszty poniesione przez przedsiębiorstwo na eksploatację i utrzymanie sieci,
- koszty sprzedaży, koszty zarządu.

Wynik na przesyłaniu i dystrybucji stanowi różnicę pomiędzy przychodami (wiersz 01) a kosztami uzyskania przychodów (wiersz 05).

**Wiersze 07 – 12** – obejmują przychody i koszty związane wyłącznie z działalnością „przesyłanie i dystrybucja”.

**Wiersz 07** – (pozostałe przychody) – obejmuje przede wszystkim:

- zyski nadzwyczajne wynikające z działalności przesyłanie i dystrybucja,
- otrzymanie 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,
- zysk ze sprzedaży środków trwałych zaangażowanych w działalność przesyłanie i dystrybucja,
- opłaty za czynności dodatkowe – nielegalny pobór.

**Wiersz 10** – (pozostałe koszty) – obejmuje przede wszystkim:

- straty nadzwyczajne wynikające z działalności „przesyłanie i dystrybucja”,
- 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,
- koszty czynności dodatkowych określonych w taryfie oraz koszty wykrycia nielegalnego poboru.

**Wiersz 11** – (przychody finansowe) – obejmuje przede wszystkim odsetki od lokat oraz udzielonych pożyczek (wysokość odsetek przypadających na przesyłanie i dystrybucję można naliczyć proporcjonalnie do wielkości przychodów z przesyłu i dystrybucji w okresie założenia lokaty lub udzielenia pożyczki).

**Wiersz 12** – (koszty finansowe) – obejmuje wymienione w dziale 6 składniki kosztów dotyczące przesyłania i dystrybucji.

Koszty te mogą być naliczane proporcjonalnie w stosunku do kosztów uzyskania przychodów w działalności przesyłanie i dystrybucja.

## **Dział 8. Łączny wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł**

Przychody i koszty zamieszczone w tym dziale dotyczą wyłącznie działalności w zakresie obrotu oraz przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej. Koszty wytwarzania energii elektrycznej we własnych elektrowniach znajdują się w kosztach energii zakupionej (dział 6 wiersz 03).

**Wiersz 01** – należy podać przychody osiągnięte na działalności przedsiębiorstwa związanej ze sprzedażą energii elektrycznej obejmującej obrót i dystrybucję energii elektrycznej (dział 6 wiersz 01 oraz dział 7 wiersz 01).

**Wiersz 02** - zakup energii i usług przesyłowych – należy wykazać wartość energii elektrycznej oraz usług przesyłowych zakupionych ze wszystkich kierunków (bez kosztów zaliczanych do działalności własnej lub zarządu); w wierszu tym należy uwzględnić opłaty abonamentowe oraz pozostałe koszty zakupu energii elektrycznej.

**Wiersz 03** - koszty działalności własnej – należy wykazać wszystkie koszty uzyskania przychodów podanych w wierszu 01, dla których miejscem powstawania jest własne przedsiębiorstwo. Wiersz stanowi sumę działu 6 wiersz 07 oraz działu 7 wiersz 04.

**Wiersz 06** – (pozostałe przychody) – pozycja ta obejmuje pozostałe przychody oraz zyski nadzwyczajne związane z prowadzeniem działalności związanej z obrotem, przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej, a w szczególności przychody uzyskiwane z działalności przyłączeniowej.

Pozostałe przychody w dziale 8 powinny być większe od sumy pozostałych przychodów w dziale 6 i 7 tylko o opłaty przyłączeniowe. Pozostałe koszty, przychody finansowe oraz koszty finansowe w dziale 8 powinny stanowić sumę odpowiednich pozycji z działu 6 i 7.

### **Dział 9. Koszty według rodzajów działalności koncesjonowanych - układ kalkulacyjny, w tys. zł**

W dziale tym należy podać koszty zmienne i stałe w układzie kalkulacyjnym podzielone na działalność obrotową, przesyłową i wytwarzanie energii elektrycznej.

Koszty zmienne działalności „obróć” są to koszty energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży, które są wykazywane w dziale 6 wiersz 03 powiększone o opłaty abonamentowe.

Koszty zmienne działalności dystrybucyjnej są sumą kosztów energii elektrycznej zakupionej na potrzeby strat (różnicy bilansowej) oraz części zmiennej opłat za przesyłanie.

**W wierszu 04** - należy wyodrębnić część zmienną opłat za przesyłanie w podziale na napięcia.

Opłaty przesyłowe na rzecz OSP i wymiany siecią 110 kV z innymi spółkami dystrybucyjnymi należy przypisać kosztom wysokiego napięcia (WN).

Opłaty przesyłowe dotyczące wymiany energii siecią SN i nN należy przypisać odpowiednio do kolumny 4 (SN) i kolumny 5 (nN).

Reguła ta obowiązuje również w odniesieniu do opłat przesyłowych stałych - wiersz 07.

**W wierszu 06** - należy podać opłatę przesyłową stałą naliczoną według stawki sieciowej stałej (prze-niesioną z wiersza 07), opłatę abonamentową oraz ewentualne koszty zakupu rezerwy zdolności przesyłowych z innych przedsiębiorstw sieciowych.

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

**W wierszach 11 i 12** - należy podać odpowiednio:

- koszty remontów,
- koszty wydziałów pomocniczych.

Koszty remontów obejmują remonty budynków i budowli, maszyn i urządzeń oraz innych środków trwałych zaliczonych do miejsc powstawania kosztów wytworzenia i dystrybucji energii elektrycznej. Mogą to być remonty wykonane we własnym zakresie lub zlecone innym wykonawcom. Koszty remontów grupują wszystkie pozycje kosztów działalności operacyjnej, tj. materiały wraz z kosztami zakupu, płace i świadczenia na rzecz pracowników, amortyzację sprzętu i transportu technologicznego, obce usługi remontowe itp.

Koszty wydziałów pomocniczych obejmują koszty działalności wydziałów wyodrębnionych w wykazie miejsc powstawania kosztów jako pomocnicze, świadczące usługi na rzecz więcej niż jednego wydziału działalności podstawowej lub na rzecz odbiorców zewnętrznych, np. : wydziału transportu i sprzętu zmechanizowanego, budowlane i naprawcze.

**Dział 10. Koszty własne wg 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.

Podziału kosztów przesyłania i dystrybucji wg napięć dokonywać należy zgodnie z następującymi zasadami:

Do kosztów wysokiego napięcia należy zaliczać koszty związane z eksploatacją linii, częścią węzłów WN/SN współpracujących bezpośrednio z siecią WN oraz przyłączy odbiorców na wysokim napięciu.

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

Do kosztów średniego napięcia należy zaliczyć koszty związane z eksploatacją części węzłów 110/SN, współpracujących bezpośrednio z siecią SN, linii średnich napięć i węzłów SN/SN oraz przyłączy odbiorców pobierających energię elektryczną na średnim napięciu.

Do kosztów niskiego napięcia należy zaliczyć koszty związane z eksploatacją węzłów SN/nN, linie niskiego napięcia oraz przyłączy odbiorców niskiego napięcia.

Do usług obcych należy zaliczać usługi wykonywane na rzecz przedsiębiorstwa przez inne przedsiębiorstwa spoza grupy kapitałowej.

Do usług obcych nie należy zaliczać wzajemnie świadczonych usług pomiędzy jednostkami (spółkami zależnymi) własnego przedsiębiorstwa.

**Dział 11. Należności w obrocie energią elektryczną i działalności przesyłowej, w tys. zł**

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

Dla odbiorców fakturowanych w cyklu miesięcznym należności ogółem ustala się jako saldo wartości faktur rozliczeniowych wystawionych odbiorcom za energię elektryczną zużytą w miesiącu sprawozdawczym i kwot zapłaconych w ramach rozliczeń jako rachunki zaliczkowe i wszelkie inne wpłaty.

Należności przeterminowane będą stanowić sumę rachunków, których płatność przypada na miesiąc sprawozdawczy, pomniejszoną o kwoty rachunków zapłaconych.

Przez należności przeterminowane ogółem (kolumna 2) rozumie się należności, których płatność upłynęła w miesiącu sprawozdawczym. 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 w wierszach 02 i 04.*

**Dział 12. Zobowiązania w działalności przesyłowej i obrocie energią elektryczną, w tys. zł**

Dział ten dotyczy zobowiązań przedsiębiorstwa związanych z prowadzoną działalnością energetyczną.

Dane należy wykazywać w poszczególnych rodzajach działalności (przesyłanie i obrót) zgodnie z podziałem stosowanym w przedsiębiorstwie w zależności od przeznaczenia pożyczek, kredytów oraz dostaw materiałów i usług lub miejsca powstania zobowiązania odrębnie dla zobowiązań długoterminowych i krótkoterminowych.

**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 obrót lub przesyłanie i dystrybucja.

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 obrót lub przesyłanie i dystrybucja.

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 13. Działalność przyłączeniowa w tys. zł**

Przychody w działalności przyłączeniowej stanowią opłaty za przyłączenie wg stawek taryfowych lub umownych określonych w umowie o przyłączenie.

Nakłady inwestycyjne – należy podać nakłady poniesione na przyłączenie nowych odbiorców (wiersze 03 i 10) oraz rozwój sieci w ramach umów o przyłączenie do sieci.

Pozycja pozostałe koszty – zawiera koszty z tytułu tymczasowych przyłączeń do sieci.

### **Dział 14. Bilans energii elektrycznej**

Bilans energii elektrycznej odwzorowuje fizyczne przepływy energii w przedsiębiorstwie sieciowym (dystrybucyjnym).

#### **Przychód**

Z sieci najwyższych napięć (wiersz 01) należy podać energię pobraną z sieci PSE S A i pomierzoną w polu transformatorów 400/110 kV, 220/110 kV lub w polu liniowym 220 kV lub 110 kV.

Z elektrowni kondensacyjnych (wiersz 02) i elektrociepłowni (wiersz 03 i 04) jest to energia wprowadzona do sieci dystrybucyjnej (o napięciu 110 kV i niższym) łącznie z tzw. elektrowniami i elektrociepłowniami niezależnymi.

Z elektrowni wodnych (wiersz 05) jest to energia elektrowni szczytowo-pompowych oraz elektrowni wodnych własnych przedsiębiorstw dystrybucyjnych.

**W wierszu 07** - należy podać energię elektryczną zakupioną z elektrociepłowni przemysłowych.

**W wierszu 08** - należy wykazać energię elektryczną z elektrowni wykorzystujących odnawialne źródła energii, dla której na przedsiębiorstwa prowadzące obrót energią elektryczną został nałożony obowiązek zakupu energii.

**W wierszu 09** - należy podać energię elektryczną dostarczoną do sieci z innych spółek dystrybucyjnych, natomiast w wierszu 10 - z zagranicy.

#### **Rozchód**

**W wierszach od 12, 13** - należy podać sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom niekorzystającym z dostępu do sieci oraz energię przestaną do odbiorców korzystających z dostępu do sieci.

Wielkości te muszą być zgodne z ilością energii wykazywaną w działach 1 i 3 odpowiednio:

wiersz 12 = Dział 1 wiersz 1 kolumna 2

wiersz 13 = Dział 3 wiersz (04 + 05 + 06) kolumna 4.

**W wierszu 14** – należy wykazać ilość energii oszacowaną jako nielegalny pobór energii elektrycznej.

**W wierszu 15** - należy podać zużycie energii elektrycznej na potrzeby przedsiębiorstwa, wydzielając (w wierszu 16) potrzeby własne linii elektrycznych i stacji. Do potrzeb przedsiębiorstwa należy zaliczyć wszelkie zużycie pochodzące z sieci własnego przedsiębiorstwa.

**W wierszu 17** - wykazać należy energię elektryczną pobraną przez elektrownie wodne, szczytowo-pompowe lub posiadające człony pompowe zużywaną na pompowanie wody do górnego zbiornika.

**W wierszu 18** - należy wykazać energię przekazaną innym przedsiębiorstwom dystrybucyjnym w ramach wymiany poziomej.

**W wierszu 19** - należy wykazać przepływy energii z sieci przedsiębiorstwa dystrybucyjnego do sieci najwyższych napięć (PSE S A).

**W wierszu 20** - należy wykazać energię elektryczną przekazywaną na eksport w ramach wymiany przygranicznej siecią 110 kV lub niższych napięć.

**Wiersz 21** - jest to energia pobierana (kupowana) przez elektrownię ze wspólnej sieci. Pomiar tej energii odbywa się w punkcie sieci, który, patrząc od strony generatora (elektrowni) w kierunku sieci, znajduje się za miejscem dostarczenia (MD) energii z elektrowni do sieci.

**Wiersz 22** - należy traktować jako pozycję rezerwową.

**Wiersz 24** - są to straty i różnice bilansowe, które stanowią różnicę pomiędzy przychodem a rozchodem.

Wskaźnik strat należy odnosić do energii wprowadzonej do sieci przedsiębiorstwa.

#### **Dział 15. Opłaty za energię elektryczną od odbiorców – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok**

W dziale należy podawać dane dotyczące sprzedaży energii elektrycznej - odbiorcom niekorzystającym z prawa dostępu do sieci, czyli tym, którzy kupują od jednostki sprawozdawczej zarówno usługę przesyłową, jak i energię elektryczną.

W dziale tym należy podać przychody ze sprzedaży energii elektrycznej zaliczane do działalności „obróć” oraz „przesyłanie i dystrybucja”. Przychody w działalności „obróć” składają się z wartości energii elektrycznej wycenionej wg stawek za energię elektryczną oraz z opłat abonamentowych ustalonych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego. Do wartości sprzedanej energii elektrycznej nie należy zaliczać przychodów za nielegalny pobór energii.

Na formularzu, sprzedaż jest podzielona na grupy taryfowe.

Grupy taryfowe zostały zdefiniowane wg kryterium napięciowego oraz wg ilości stref czasowych występujących w rozliczeniu za sprzedaną energię elektryczną.

Taryfa za energię elektryczną może być jednostrefowa lub wielostrefowa.

Odbiorcy są zaliczani do taryfy jednostrefowej, jeżeli 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.

Czas trwania stref czasowych określa taryfa spółki dystrybucyjnej.

Do odbiorców dwustrefowych na niskim napięciu oznaczonych literą a) należy zaliczać odbiorców, dla których cena energii elektrycznej jest zróżnicowana w szczycie i strefie pozaszczytowej.

Do grupy oznaczonej literą b) należy zaliczać odbiorców, dla których cena jest zróżnicowana w strefie dziennej i nocnej.

Dla odbiorców trójstrefowych cena energii elektrycznej jest zróżnicowana w trzech strefach doby, tj. w szczycie przedpołudniowym, w szczycie popołudniowym i pozostałych godzinach doby.

Do działalności dystrybucyjnej należy zaliczać przychody z tytułu opłat za przesyłanie (część stałą i zmienną) oraz w kolumnie 7 opłaty za energię bierną i opłaty za przekroczenie mocy umownej.

Bonifikaty i upusty dotyczą przypadków niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w taryfach spółek lub umowach z odbiorcami. Jeżeli dane wykazywane w kolumnach od 4 do 7 określone są w wysokości przychodów zrealizowanych, czyli z zastosowaniem ewentualnych upustów lub bonifikat, to kolumny 8 nie należy wypełniać.

Średnia łączna cena wynika z sumy opłat zaliczonych do działalności „obróć” oraz „przesyłanie i dystrybucja”, odniesionych do ilości energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom w danej grupie taryfowej (kolumna 3).

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

**Nielegalny pobór** – w wierszach 41, 42 należy podać ilość energii elektrycznej przyjętą do rozliczeń z tytułu nielegalnego poboru.

Wartość tej energii będzie iloczynem ilości i ceny wynikającej z taryfy opłat za nielegalny pobór.

Opłaty za usługi przesyłowe należy podać wg opłat obowiązujących w taryfie.

Jeżeli naliczane są inne opłaty poza wartością energii i opłatami przesyłowymi, należy je podać w kolumnie 7.