



Warszawa, 17 lutego 2006 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4211-7(3)/2006/2686/IIk/AB/OW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 75, poz. 1462)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Koncern Energetyczny ENERGA S.A. z siedzibą w Gdańsku,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: EN-SR-000001-2006 uzupełnionym  
pismami: z dnia 12 stycznia 2006 r., znak: EN-SR-000006-2006 oraz z dnia 1 lutego 2006 r.,  
znak: EN-SR-000012-2006

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej,  
zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-4211-149(14)/2005/2686/II/AB/OW z dnia  
16 grudnia 2005 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona  
moją decyzją DTA-4211-149(14)/2005/2686/II/AB/OW z dnia 16 grudnia 2005 r. i ogłoszona  
w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 63 (464) z  
dnia 17 grudnia 2005 r.



Pismem z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: EN-SR-000001-2006, uzupełnionym pismami z dnia 12 stycznia 2006 r., znak: EN-SR-000006-2006 oraz z dnia 1 lutego 2006 r., znak: EN-SR-000012-2006 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

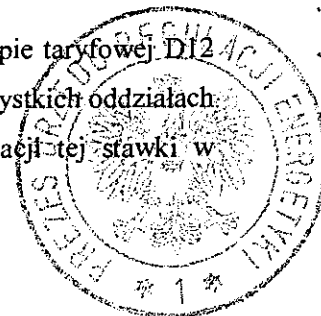
Korekta taryfy dotyczy zmiany cen energii i stawek opłat dystrybucyjnych w części zmiennej w grupie taryfowej G12r (778 odbiorców) w Oddziale Zakład Energetyczny Płock KE ENERGA S.A., która w poprzedniej taryfie występowała pod nazwą G12w. Zmiana polega na podniesieniu w I strefie ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty dystrybucyjnej i obniżeniu w II strefie ceny energii i stawki zmiennej opłaty dystrybucyjnej. Wniosek o korektę jest uzasadniony, gdyż zatwierdzone ceny energii i stawki opłat dystrybucyjnych w części zmiennej skutkują u części odbiorców (296 odbiorców) przekroczeniem 6,5% progu wzrostu płatności w stosunku do poprzedniej taryfy. Powyższa sytuacja jest skutkiem pomyłki, która wystąpiła na etapie porządkowania oraz zmian nazw grup taryfowych, w ramach ujednoczenia taryfy Koncernu, polegającej na porównaniu proponowanych stawek zmiennych opłaty dystrybucyjnej w grupie G12r Oddział Płock do niewłaściwych stawek zmiennych obowiązujących w 2005 r. W efekcie mimo, iż nie został przekroczony łączny wzrost przychodów dla tej grupy zaistniała znacząca rozbieżność pomiędzy wzrostami sumy zmiennych płatności w poszczególnych strefach czasowych; w strefie I spadek o 12,28 %, w strefie II wzrost o 44,96 %.

Ponadto zasadność zmiany potwierdza fakt, że w chwili obecnej generowany jest niewłaściwy sygnał cenowy dla odbiorców innych grup taryfowych, poprzez zachwianie relacji pomiędzy cenami w grupach taryfowych G12r i G11 w Oddziale Zakład Energetyczny Płock – suma składników zmiennych w I strefie G12r jest niższa od całodobowej G11. Może on skutkować znaczącą migracją odbiorców z grupy jednostrefowej G11 do grupy dwustrefowej G12r, co wiązałoby się z wysokimi kosztami dostosowywania układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Ponadto zmiana wynika z konieczności sprostowania dwóch oczywistych pomyłek popełnionych w:

a) punkcie 12 taryfy tj. tabeli stawek opłat za usługi dystrybucji,

Korekta polega na zmianie opisu składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej D12 dla oddziału Zakładu Energetyczny Płock oraz w grupie taryfowej R we wszystkich oddziałach ze "zł/miesiąc" na zapis "zł/kW/miesiąc", co wynika ze sposobu kalkulacji tej stawki w odniesieniu do przyjętych mocy kalkulacyjnych.



b) punkcie 3.2.9 tj. tabeli stref czasowych stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r i G12r.

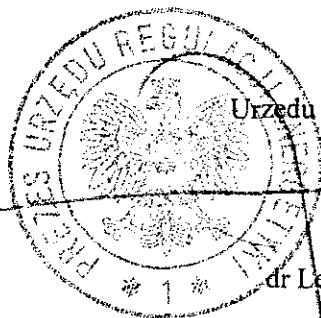
Korekta polega na powrocie do stosowanego w poprzedniej taryfie zakresu czasowego stref dla ww. grup w Oddziale Zakład Energetyczny Płock; korekta spowoduje wydłużenie o godzinę drugiej tańszej strefy czasowej i skrócenie o godzinę pierwszej droższej strefy czasowej, co będzie powrotem do stanu z ostatniej taryfy.

Zaproponowana przez Przedsiębiorstwo korekta jest korzystna dla odbiorców (ograniczenia wzrostu płatności) i prowadzi do usunięcia błędów redakcyjnych, które wystąpiły na etapie opracowywania tekstu taryfy.

W związku z tym postanawiam jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
**Koncern Energetyczny ENERGA S.A.**  
**ul. Marynarki Polskiej 130**  
**80-557 Gdańsk**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZALĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia .....

nr .....

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*dr Leszek Jurbitiewicz*

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej  
Koncern Energetyczny ENERGA SA**



Koncern Energetyczny ENERGA SA  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-957 Gdańsk  
NIP 583-000-11-90

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. STRATEGII

*Barbara Puto*  
Barbara Puto

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. OBROTU

*Leszek Nowak*  
Leszek Nowak

W Taryfie dla energii elektrycznej Koncern Energetyczny SA zatwierdzonej decyzją Prezesa URE nr Nr DTA 4211-149(14)/2005/2686/II/AB/OW z dnia 16 grudnia 2005 roku wprowadza się następujące zmiany:

- pkt 3.2.9 otrzymuje następujące brzmienie:

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r, G12r:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup> , 13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>

- pkt 10. „Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:

## 10. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
	[zł/MWh]					
A0 zima	130,47					
A0 lato	130,47					
A23 zima				149,09	213,41	107,01
A23 lato				147,27	210,70	106,90
A23n zima				147,32	217,44	108,20
A23n lato				147,11	216,30	108,55
A33 zima				146,30	218,60	112,39
A33 lato				145,80	217,45	110,86
B11	129,78					
B21	127,01					
B22		177,37	107,72			
B23 zima				143,06	213,26	106,16
B23 lato				142,22	212,90	105,80
	[zł/kWh]					
C21	0,1307					
C22a		0,1808	0,1138			
C22b		0,1458	0,1050			
C22c		0,1664	0,1184			
C23 zima				0,1457	0,2303	0,1124
C23 lato				0,1441	0,2279	0,1098
C11	0,1333					
C11o	0,1366					
C12a		0,1636	0,1145			
C12b		0,1600	0,1065			
C12w		0,1755	0,1040			
C12r		0,1608	0,1086			
D12		0,1778	0,1125			
G11	0,1342					
G11e*	0,1339					
G12		0,1483	0,1077			
G12e*		0,1502	0,0951			
G12w		0,1603	0,1077			
G12r		0,1923	0,0878			
		0,1642	0,0403**			
			0,0329***			
G12p*			0,0249****			
R	0,1400					

- \* dotyczy odbiorców dotychczas rozliczanych wg tej grupy  
 \*\* za pierwsze 400 kWh  
 \*\*\* za następne 400 kWh  
 \*\*\*\* za każdą kWh ponad 800 kWh

- pkt 10.1 „Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej” otrzymuje brzmienie:

**10.1. Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej**

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
	CALODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZCIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZCIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTALYCH GODZINACH DOBY
	[zł/MWh]					
A0 zima	122,05					
A0 lato	122,05					
A23 zima				140,67	204,99	98,59
A23 lato				138,85	202,28	98,48
A23n zima				138,90	209,02	99,78
A23n lato				138,69	207,88	100,13
A33 zima				137,88	210,18	103,97
A33 lato				137,38	209,03	102,44
B11	121,36					
B21	118,59					
B22		168,95	99,30			
B23 zima				134,64	204,84	97,74
B23 lato				133,80	204,48	97,38
	[zł/kWh]					
C21	0,1223					
C22a		0,1724	0,1054			
C22b		0,1374	0,0966			
C22c		0,1580	0,1100			
C23 zima				0,1373	0,2219	0,1040
C23 lato				0,1357	0,2195	0,1014
C11	0,1249					
C11o	0,1282					
C12a		0,1552	0,1061			
C12b		0,1516	0,0981			
C12w		0,1671	0,0956			
C12r		0,1524	0,1002			
D12		0,1694	0,1041			

- pkt. 12 otrzymuje brzmienie:

## 12. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

### 12.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CALODOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCNY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				15,17	19,32	8,19	5,97	
A23 LATO	44,21				15,17	19,32	8,19	5,97	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11									
B21	44,21	43,48						8,24	
B22	44,21		83,08	39,56				8,24	
B23 ZIMA	44,21				34,44	45,38	17,66	8,24	
B23 LATO	44,21				34,44	45,38	17,66	8,24	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]		
C21	0,0442	0,1038						11,89	
C22a	0,0442		0,1333	0,0588				11,89	
C22b	0,0442		0,1030	0,0540				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1538						3,09	
C11o									
C12a	0,0442		0,1832	0,0552				3,09	
C12b	0,0442		0,1913	0,0361				3,09	
C12w	0,0442		0,2185	0,0092				3,09	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,2302						1,48	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1555					1,99	3,33	
G11e *)									
G12	0,0442		0,1689	0,0321			4,60	6,43	
G12e *)									
G12w	0,0442		0,2079	0,0321			4,60	6,43	
G12r									
G12p *)									

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i pośrednie układy pomiarowe

## 12.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTALE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				11,01	11,01	11,01	7,33	
A23 LATO	44,21				11,01	11,01	11,01	7,33	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	70,37						7,94	
B21	44,21	24,11						9,28	
B22	44,21		45,41	12,92				9,28	
B23 ZIMA	44,21				23,86	36,90	10,01	8,38	
B23 LATO	44,21				19,14	35,04	7,78	8,38	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,0906						11,31	
C22a	0,0442		0,1352	0,0819				11,89	
C22b	0,0442		0,0824	0,0329				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1311						3,56	
C11o									
C12a	0,0442		0,1393	0,0615				3,63	
C12b	0,0442		0,1309	0,0672				3,63	
C12w	0,0442		0,1776	0,0114				3,63	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,1593						6,30	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1279					2,56	4,41	
G11e *)									
G12	0,0442		0,1478	0,0252			5,70	8,07	
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1545	0,0252			5,70	8,07	
G12r									
G12p *)									

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe



### 12.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Energetyka Kaliska

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA	4,31	4,47						2,63		
A0 LATO	4,31	4,47						2,63		
A23 ZIMA	44,21				8,69	10,70	6,60	3,27		
A23 LATO	44,21				7,94	9,23	6,45	3,27		
A23n ZIMA										
A23n LATO										
A33 ZIMA	44,21				7,86	9,68	5,72	3,27		
A33 LATO	44,21				7,27	8,45	5,64	3,27		
B11	44,21	40,90						5,21		
B21	44,21	48,39						6,91		
B22	44,21		60,97	34,75				6,91		
B23 ZIMA	44,21				27,88	42,64	15,37	6,41		
B23 LATO	44,21				19,18	23,78	13,99	6,41		
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	0,0442	0,1042						11,53		
C22a	0,0442		0,1151	0,0941				11,53		
C22b	0,0442		0,1076	0,0394				11,53		
C22c										
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96		
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96		
C11	0,0442	0,1394						3,55		
C11o	0,0442	0,0826						3,55		
C12a	0,0442		0,1994	0,0558				3,55		
C12b	0,0442		0,1693	0,0316				3,55		
C12w	0,0442		0,1900	0,0080				3,55		
C12r										
D12										
R	0,0442	0,1027						2,03		
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
								[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1564						0,96	2,36	
G11e *)										
G12	0,0442		0,1789	0,0140				3,76	5,67	
G12e *)										
G12w	0,0442		0,2112	0,0140				3,68	5,59	
G12r										
G12p *)										

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*)- dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Koszalin

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCTNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				43,84	78,05	14,28	9,35	
A23 LATO	44,21				38,91	58,98	12,45	9,35	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	73,16						8,63	
B21	44,21	65,54						9,56	
B22	44,21		90,96	48,66				9,56	
B23 ZIMA	44,21				57,31	99,51	20,32	9,56	
B23 LATO	44,21				47,73	70,88	16,28	9,56	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1303						13,21	
C22a	0,0442		0,1810	0,0964				13,21	
C22b	0,0442		0,1348	0,0657				13,21	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1668						1,78	
C11o									
C12a	0,0442		0,2239	0,0921				1,78	
C12b	0,0442		0,1868	0,0245				1,78	
C12w	0,0442		0,1840	0,0251				1,84	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,2083						1,41	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0442	0,1549						1,76	3,14
G11e *)									
G12	0,0442		0,1730	0,0204				4,21	6,02
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1701	0,0204				4,21	6,02
G12r									
G12p *)									

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*)- dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				20,81	40,50	12,01	7,21	
A23 LATO	44,21				20,81	40,50	12,01	7,21	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	82,75						6,00	
B21	44,21	47,21						9,38	
B22	44,21		55,73	24,33				9,38	
B23 ZIMA	44,21				34,78	42,00	8,63	9,38	
B23 LATO	44,21				32,74	39,03	5,78	9,38	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1114						11,89	
C22a	0,0442		0,1348	0,0964				11,89	
C22b	0,0442		0,1031	0,0225				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1238						2,20	
C11o									
C12a	0,0442		0,1765	0,0345				2,20	
C12b	0,0442		0,1337	0,0228				2,20	
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,2158						3,87	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1297					1,97	2,95	
G11e *)									
G12	0,0442		0,1466	0,0190			3,70	5,55	
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1365	0,0190			3,68	5,59	
G12r									
G12p *)									

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.6. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Płock

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	44,21				30,00	45,00	12,01	7,75
A23 LATO	44,21				25,46	40,16	10,97	7,75
A23n ZIMA	44,21				32,77	48,13	10,52	7,75
A23n LATO	44,21				27,78	43,43	10,55	7,75
A33 ZIMA								
A33 LATO								
B11	44,21	85,10						3,61
B21	44,21	75,00						9,11
B22	44,21		105,02	74,66				9,11
B23 ZIMA	44,21				60,69	80,15	28,43	8,60
B23 LATO	44,21				55,83	75,95	25,35	8,60
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1474						11,96
C22a	0,0442		0,1235	0,0898				11,96
C22b	0,0442		0,1324	0,0611				11,96
C22c	0,0442		0,1436	0,0709				11,96
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96
C11	0,0442	0,2281						1,30
C11o								
C12a	0,0442		0,2722	0,1420				1,30
C12b	0,0442		0,2719	0,0887				1,30
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30
C12r	0,0442		0,2521	0,0852				1,30
D12	0,0442		0,1519	0,0733				12,95
R	0,0442	0,1616						1,15
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
G11	0,0442	0,1482					[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11e *)							1,88	3,24
G12	0,0442		0,1658	0,0364				
G12e *)								
G12w	0,0442		0,1967	0,0364			3,68	5,59
G12r	0,0442		0,1461	0,0331			4,91	6,55
G12p *)								

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*\*) - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Słupsk

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA									
A23 LATO									
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11									
B21	44,21	78,00						10,83	
B22	44,21		89,02	52,95				10,83	
B23 ZIMA	44,21				64,32	86,39	24,59	10,83	
B23 LATO	44,21				57,52	74,31	16,96	10,83	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0442	0,1295						13,09	
C22a	0,0442		0,1850	0,1250				13,09	
C22b	0,0442		0,1237	0,0671				13,09	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1967						2,72	
C11o									
C12a	0,0442		0,1890	0,1106				3,21	
C12b	0,0442		0,2124	0,0730				3,21	
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				2,72	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,2762						8,82	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1392					2,26	4,43	
G11e *)									
G12	0,0442		0,1750	0,0382			4,28	6,11	
G12e *)									
G12w	0,0442		0,1850	0,0382			4,28	6,11	
G12r									
G12p *)									

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\* - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

### 12.8. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział Zakład Energetyczny Toruń

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCNY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	44,21				7,96	7,96	7,96	4,08	
A23 LATO	44,21				7,96	7,96	7,96	4,08	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
A33 ZIMA									
A33 LATO									
B11	44,21	84,02						3,65	
B21	44,21	55,78						9,16	
B22	44,21		32,96	31,95				9,16	
B23 ZIMA	44,21				32,92	34,29	24,15	9,16	
B23 LATO	44,21				32,92	34,29	24,15	9,16	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]		
C21	0,0442	0,1038						11,89	
C22a	0,0442		0,1406	0,0964				11,89	
C22b	0,0442		0,1132	0,0465				11,89	
C22c									
C23 ZIMA	0,0442				0,1215	0,2196	0,0372	11,96	
C23 LATO	0,0442				0,1062	0,1532	0,0418	11,96	
C11	0,0442	0,1548						1,34	
C11o									
C12a	0,0442		0,1684	0,0720				1,28	
C12b	0,0442		0,1568	0,0485				1,29	
C12w	0,0442		0,2944	0,0114				1,30	
C12r									
D12									
R	0,0442	0,1266						9,78	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0442	0,1336					1,69	3,34	
G11e *)	0,0442	0,1169					1,69	3,34	
G12	0,0442		0,1308	0,0318			4,93	7,18	
G12e *)	0,0442		0,1228	0,0302			4,93	7,18	
G12w	0,0442		0,1162	0,0318			3,68	5,59	
G12r									
G12p *)	0,0442		0,0769	0,0769			4,93	7,18	

\*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

\*\*)- dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe