



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 lutego 2008 r.

DTA-4211-5(10)/2008/13838/I/JD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. -Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.) w związku z art. 60 ust. 2 i 3 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. 130, poz. 905) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.),

**po przeprowadzeniu**

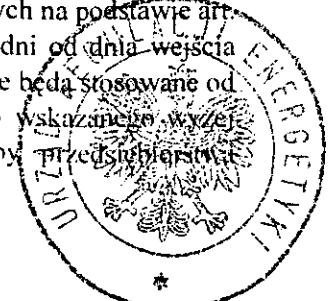
postępowania administracyjnego w sprawie dostosowania obowiązującej taryfy dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego **ŁZE DYSTRYBUCJA Sp. z o. o.** z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-28(17)/2007/13838/I/JD, do zasad określonych w ustawie 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. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”, oraz po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa zawartego w piśmie z dnia 14 lutego 2008 r. znak: DH/JF/3073/2008, uzupełnionym pismami z dnia 21 lutego 2008 r. DH/JF/3495/2008 oraz 23 lutego 2008 r. znak: DH/JF/3600/2008, o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej, wynikającą z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmianę niektórych zapisów w treści taryfy,

**zatwierdzam**

dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Zgodnie z art. 60 ustawy o KDT przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zaprzestają – z pierwszym dniem miesiąca następującego po upływie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, tj. z dniem 1 kwietnia 2008 r. – pobierania opłaty przesyłowej w części wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki opłaty systemowej określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne. We wskazanym terminie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, przedsiębiorstwa te mają obowiązek dostosowania taryf, które będą stosowane od dnia 1 kwietnia 2008r., do zasad określonych w ustawie o KDT. W ust. 3 wskazanego wyżej artykułu jest zawarte uprawnienie dla Prezesa URE do zażądania, aby przedsiębiorstwa



energetyczne, w określonym terminie, przedłożyły do zatwierdzenia taryfy kalkulowane bez uwzględnienia kosztów wymienionych w art. 45 ust. 1a ustawy – Prawo energetyczne. W związku z tym, mając na uwadze konieczność odpowiedniego skorelowania w czasie procesu zatwierdzenia zmian w obowiązujących taryfach tak, aby mogły być one stosowane od dnia 1 kwietnia 2008 r. skorzystałem z przysługującego mi uprawnienia i pismem z dnia 24 stycznia 2008 r. znak: DTA-4211-5(1)/2008/13838/I/JD wezwałem Przedsiębiorstwo do przedstawienia zmiany taryfy dla energii elektrycznej dostosowanej do zasad określonych w ustawie o KDT, wskazując jednocześnie na czym ma polegać w szczególności zmiana treści taryfy.

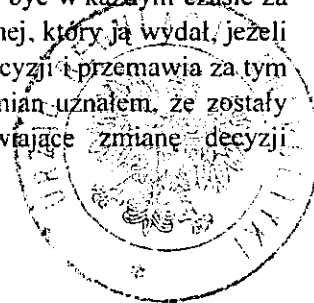
W piśmie z dnia 14 lutego 2008 r. znak: DH/JF/3073/2008 Przedsiębiorstwo udzieliło odpowiedzi na ww. wezwanie wnosząc jednocześnie o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie składników zmiennych stawki sieciowej, wynikającą z uwzględnienia w kalkulacji wzrostu kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej (łącznie ze stratą z tego tytułu za I kw.).

W związku z powyższym w wezwaniu z dnia 19 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-5(3)/2008/13838/I/JD Przedsiębiorstwo zostało wezwane do obniżenia kosztów z tytułu wzrostu ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej (łącznie z eliminacją straty za I kw. 2008 r.) i podwyższenia składnika zmiennego stawki sieciowej w poszczególnych grupach taryfowych o jednakowy wskaźnik wzrostu - wynikający z tych kosztów oraz dokonania poprawek w treści załącznika zawierającego zmiany do taryfy. W odpowiedzi na wezwanie z dnia 21 lutego 2008 r. Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek, dostosowując go w zakresie ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej, jednakże ponownie uwzględniając w kalkulacji składnika zmiennego stawki sieciowej stratę za I kw. 2008 r. oraz wprowadzając w taryfie zapis dotyczący dostosowania do ustawy o KDT, który nie mógł zostać zaakceptowany.

W wezwaniu z dnia 22 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-5(7)/2008/13838/I/JD Przedsiębiorstwo po raz kolejny zostało wezwane do dokonania poprawek w treści załącznika zawierającego zmiany do taryfy dostosowujące do ustawy o KDT oraz eliminacji straty za I kw. 2008 r. z kalkulacji składnika zmiennego stawki sieciowej. W piśmie z dnia 23 lutego 2008 r. znak: DH/JF/3600/2008 Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zatwierdzenie zmiany taryfy, dostosowując się w całości do zaproponowanych zmian obowiązującej taryfy w zakresie jej zgodności z postanowieniami ustawy o KDT, do ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmian redakcyjnych w treści taryfy.

Po przeanalizowaniu przedstawionej do zatwierdzenia zmiany taryfy mającej na celu dostosowanie jej do zasad określonych w ustawie o KDT uznałem, iż została ona opracowana przez Przedsiębiorstwo w sposób prawidłowy, zgodny z przepisami tej ustawy. Za uzasadnione uznałem również zmiany taryfy dodatkowo wnioskowane przez Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 155 kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W odniesieniu do tych zmian uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, 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 ustawy - Prawo energetyczne 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. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza do stosowania zmienioną taryfę nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem pkt. 5.
5. Zgodnie z art. 60 ust. 2 i ust. 3 ustawy o KDT Przedsiębiorstwo stosuje zmienioną taryfę – w zakresie dotyczącym pobierania opłaty przejściowej - od dnia 1 kwietnia 2008 r.

z upoważnienia  
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
 Wiceprezes

Marek Woszczyk

**Otrzymuje:**

ŁZE DYSTYBUCJA Sp. z o.o.  
 ul. Tuwima 58  
 90-021 Łódź

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.) w zw. z treścią zał. do tej ustawy – cz. 1 pkt 53 ppkt 1

STARSZY SPECJALISTA  
 w Departamencie Taryf

Jacek Dobracki

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZASĄDZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 lutego 2008 r.

nr DTA-4211-5(10)/2008/13838/I/JD

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
06203  
Marek Waszaryk

ŁZE Dystrybucja Sp. z o.o.  
38-021 Łódź, ul. Tuwima 58  
REGON 140905347  
NIP 701-00-40-201

### ZMIANA TARYFY

### OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

W „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego na 2008 r. – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.”, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE nr DTA-4211-28(17)/2007/13838/I/JD z dnia 17 grudnia 2007 r., wprowadza się następujące zmiany:

1) Do punktu 1.3. dodaje się:

„d) 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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”.

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.  
PROKURENT  
Witold Soliński

CZŁONEK ZARZĄDU  
Antoni Goryncewicz

2) W rozdziale 2 w pkt. 2.5. w definicji „Miejsca dostarczania” skreśla się wyrazy

„albo w umowie sprzedaży”;

3) Punkt 4.1. otrzymuje brzmienie:

„ 4.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \times E_{pik}) + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- $P_i$  - moc umowna danego odbiorcy [w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł/MWh lub zł/kWh];
- $E_{pik}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh], w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- $S_{oSJ}$  - składnik jakościowy stawki systemowe [w zł/MWh lub zł/kWh];
- $E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh];
- $S_{op}$  - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G].
- $O_a$  - opłata abonamentowa [w zł];
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).”

4) Punkt 4.2. otrzymuje brzmienie:

„4.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.”

5) Punkt 4.3. otrzymuje brzmienie:

„4.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.”

Urząd Dystrybucji Energii S.A.  
90-021 Łódź, ul. Tuwima 53  
REGON 140306347  
NIP 701-00-49-201

6) Punkt 4.4. otrzymuje brzmienie:

- „4.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z grupy taryfowej R składa się z:
- a) opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej,
  - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składników: zmiennego stawki sieciowej oraz jakościowego stawki systemowej.”

7) Punkt 4.5. otrzymuje brzmienie:

- „4.5. Opłaty za usługi dystrybucji w części opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.4 lit. a), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.”

8) Punkt 4.6 otrzymuje brzmienie:

- „4.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.”

9) W rozdziale 4. dodaje się punkty: 4.14. + 4.18. o treści:

- „4.14. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r. stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.15.

4.15. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust.1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

2008 Dystrybucja Sp. z o.o.  
ul. A. J. 10, 00-144 Warszawa  
KRS 000040847  
NIP 701-09-45-201

- 4.16. Kwalifikacja odbiorców z grup taryfowych G w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.15., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.17. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.18. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa po 1 kwietnia 2008 r. do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.”

10) Punkt 5.5. otrzymuje brzmienie:

„5.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.”

11) Punkt 7.2. otrzymuje brzmienie:

„7.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, tj.:

Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139);

53,82 zł,

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.:

179,40 zł,

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Towarowa 53  
00-611 Warszawa  
NIP 761-00-45-101

- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 53,82 zł,
- d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 53,82 zł,
- e) niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 269,10 zł,
- f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: - 179,40 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 179,40 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 269,10 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 179,40 zł

41-9 100 000 000 000 000  
50-001 100 000 000 000 000  
PŁYTY (100 000 000 000 000)  
NIPY (100 000 000 000 000)



- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 53,82 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a), tj.: 10,76 zł.

12) Punkt 11 otrzymuje brzmienie:

## „11. TABELE STAWEK OPŁAT

### 11.1. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23

Pkt.	Treść	A23
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	9,71
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c*	7,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
	- w szczycie przedpołudniowym	33,59
	- w szczycie popołudniowym	51,14
	- w pozostałych godzinach doby	21,68
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,49
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	55,30

\* w odniesieniu do odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji, stawka opłaty przejściowej wynosi 2,10 zł/kW/m-c

### 11.2. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

Pkt.	Treść	B11	B21	B22	B23
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	4,10	4,10	4,10	4,10
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
	- całodobową	36,66	26,87	X	X
	- szczytową	X	X	29,33	X
	- pozaszczytową	X	X	17,60	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	26,48
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	47,19
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	16,69
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/ kW /m-c	4,15	4,85	4,85	5,07
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	34,99	39,42	52,68	55,33

URE - Krajowa Agencja Regulatorna  
00-611 Moduł 2, pl. Teatralny 53  
01-611 Warszawa  
NIP 701-40-10-101

## 11.3. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

Pkt.	Treść	C21	C22a	C22b
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
	- całodobową	0,1011	X	X
	- szczytową	X	0,1296	X
	- pozaszczytową	X	0,0907	X
	- dzienną	X	X	0,1184
	- nocną	X	X	0,0592
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,52	5,52	5,52
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	11,24	12,35	12,35

## 11.4. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp

Pkt.	Treść	C11 C11p	C12a C12ap	C12b C12bp
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
	- całodobową	0,0728	X	X
	- szczytową	X	0,0932	X
	- pozaszczytową	X	0,0653	X
	- dzienną	X	X	0,0948
	- nocną	X	X	0,0489
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,38	4,53	4,53
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	7,50	8,01	8,01

\* Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych: C11p, C12ap lub C12bp naliczana jest miesięcznie, w wysokości 50% stawki z odpowiedniej grupy taryfowej: C11, C12a lub C12b

## 11.5. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11o, C12o

Pkt.	Treść	C11o	C12o
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
	- całodobową	0,0502	X
	- dzienną	X	0,0539
	- nocną	X	0,0475
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,56	12,63
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,18	8,48

URE Spółdzielnia S.p. z o.o.  
ul. 11-go Listopada 10, 00-611 Warszawa  
KRS 0000000000  
NIP 731-604-10-91

**11.6. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G11p, G12, G12p, G12w**

Pkt.	Treść	G11 G11p	G12 G12p	G12w
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:			
	- poniżej 500 kWh	0,45	0,45	0,45
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,90	1,90	1,90
	- powyżej 1200 kWh	6,00	6,00	6,00
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
	- całodobową	0,1142	X	X
	- dzienną	X	0,1344	0,1345
	- nocną	X	0,0443	0,0436
4.	Składnik stały stawki sieciowej			
	- przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	2,90	3,56	3,75
	- przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	5,83	6,48	6,80
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,09	3,73	3,73

\* Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych: G11p, G12p, naliczana jest miesięcznie, w wysokości 50% stawki z odpowiedniej grupy taryfowej: G11, G12.

**11.7. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH S11c, S11g**

Pkt.	Treść	S11g
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:	
	- poniżej 500 kWh	0,45
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,90
	- powyżej 1200 kWh	6,00
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1777

Pkt.	Treść	S11c
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,5498

**11.8. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R**

Pkt.	Treść	R	
		SN	nn
1.	Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW	4,10	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0700	0,1185
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę	7,26	7,26

URE  
Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 1  
00-900 Warszawa  
tel. 22 634 40 00  
www.ure.gov.pl

*Handwritten signature*