



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 kwietnia 2004 r.

DTA-4211-37(6)/2004/355/IV/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293) oraz art. 104 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

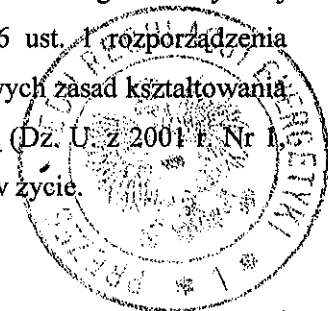
SwePol Link (Poland) Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2004 r. (bez znaku) uzupełnionego pismami:
z dnia 17 marca 2004 r. (bez znaku), z dnia 6 kwietnia 2004 r. (bez znaku) oraz z dnia 7
kwietnia 2004 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wejścia jej w życie.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 21 grudnia 1999 r. nr PEE/197/355/W/1/2/99/AS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 6 lutego 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2 - 5 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 2) stawki opłat abonamentowych,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż – z powodu uwarunkowań technicznych – Przedsiębiorstwo nie ma możliwości przyłączenia innych podmiotów do własnej sieci elektroenergetycznej.

W stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



Stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

SwePol Link (Poland) Sp. z o.o.
Al. Jerozolimskie 56 c
00-803 Warszawa

SwePol Link (Poland)
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Al. Jerozolimskie 56 c
00 – 803 Warszawa

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Warszawa, 2004 r.

Spis treści

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH
4. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW I WARUNKÓW UMÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Definicje

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 1) sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne SwePol Link (Poland) Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, prowadząca działalność gospodarczą polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej za pomocą układu przesyłowego prądu stałego o napięciu 450 kV (HVDC), na podstawie posiadanej koncesji nr PEE/197/355/W/1/2/AS z dnia 21 grudnia 1999 r.;
- 2) miejsce dostarczania – punkt w układzie przesyłowym HVDC, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać lub odbierać i przesyłać dalej dostarczaną przez inne strony energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- 3) moc umowna – największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych, moc umowna jest wielkością stałą w ciągu roku;
- 4) nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową;
- 5) użytkownik – podmiot korzystający z usług przesyłowych świadczonych przez sprzedawcę za pomocą układu przesyłowego HVDC, na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- 6) okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej;
- 7) sieć przesyłowa – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV;
- 8) taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim użytkowników, w trybie określonym ustawą z dnia 10

kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. nr 153 poz. 1504);

- 9) układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń;
- 10) układ przesyłowy HVDC – układ przesyłu prądu stałego o napięciu 450 kV, łączący system elektroenergetyczny Rzeczypospolitej Polskiej z systemem elektroenergetycznym Królestwa Szwecji;

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- 1) stawek opłaty za usługi przesyłowe,
- 2) stawek opłaty abonamentowej,
- 3) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych, obsługi użytkowników oraz warunków umowy,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania.

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż z powodu uwarunkowań technicznych sprzedawca nie ma możliwości przyłączenia użytkowników do układu przesyłowego HVDC w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie użytkowników.

W okresie obowiązywania taryfy przyszli użytkownicy układu przesyłowego HVDC mogą być przyłączani poprzez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

2.2. Stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

2.3. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności w oparciu o przepisy:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. nr 153 poz. 1504), zwanej dalej „ustawą”;
- 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”;
- 3) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;

2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 MW i do 1 MWh.

2.5. Stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.6. Niniejszą taryfę stosuje się przy świadczeniu usług przesyłowych energii elektrycznej za pomocą układu przesyłowego HVDC zarówno w kierunku północnym jak i w kierunku południowym.

3. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych

3.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- 1) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej określonej w umowie, rozliczanego stosownie do przyjętego w umowie okresu rozliczeniowego,

- 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii pobranej lub dostarczonej do układu przesyłowego HVDC w miejscu dostarczania.
- 3.2. Opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych stanowi sumę iloczynu wielkości mocy umownej określonej w umowie i składnika stałego opłaty za usługę przesyłową oraz iloczynu ilości przesyłanej energii elektrycznej i składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową.
- 3.3 Rozliczenia za usługi przesyłowe odbywają się na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 3.4. Szczegółowe warunki rozliczeń i zasady określania należności za świadczone usługi przesyłowe reguluje umowa pomiędzy sprzedawcą a użytkownikiem.

4. Opłaty abonamentowe

- 4.1. Z tytułu handlowej obsługi, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur i ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, użytkownicy obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy z użytkownikiem.
- 4.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na użytkownika.

5. Rodzaje oraz wysokości stawek opłat za usługi przesyłowe

<u>Wyszczególnienie</u>	<u>Wysokość stawki</u>
Składnik stały stawki opłaty przesyłowej [zł/MW]	
- roczny	38.101,77 zł
- miesięczny	3.175,15 zł
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej [zł/MWh]	19,06 zł
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	61,00 zł

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi użytkowników i warunków umów

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego użytkownikowi przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa składka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi BRT 1,5 zł/h.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi użytkowników określonych w § 33 „rozporządzenia przyłączeniowego” użytkownikom, na ich wniosek, przysługują opłaty w następującej wysokości:

1. Za nie przyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od użytkownika – za każde nieprzyjęte zgłoszenie: 15,18 zł
2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci: 75,91 zł

3. Za odmowę udzielenia użytkownikom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci: 7,59 zł
4. Za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej: 151,83 zł
5. Za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią: 75,91 zł
6. Za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci: 151,83 zł
7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez użytkownika lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci: 75,91 zł
8. Za nieudzielenie na żądanie użytkownika informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf: 7,59 zł
9. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji użytkownika w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi – za każdy dzień zwłoki: 2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez użytkownika sprzedawca pobiera opłaty zgodnie z § 46 pkt. 1 i § 47 rozporządzenia taryfowego.
- 7.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych albo umowy sprzedaży energii elektrycznej, sprzedawca obciąży pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii elektrycznej, zgodnie z § 46 pkt. 2 i § 47 rozporządzenia taryfowego.