

OBWIESZCZENIE

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 25 lutego 1999 r.

**o sprostowaniu błędów w „Biuletynie Branżowym
Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”
nr 12 z dnia 19 lutego 1999 r.**

W „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 12 z dnia 19 lutego 1999 r. prostuje się następujące błędy:

1. W poz. 1 w „Taryfie Zakładu Energetycznego Warszawa–Teren S.A.”, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2700-A/1/99/AK omyłkowo zamieszczono treść zawartą na str. 27–31;
2. W poz. 2 w „Taryfie Energetyki Poznańskiej S.A.”, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2688-A/2/99/AM po pkt 1.4. na str. 53, a przed wyrazami „wykorzystania przepustowości elementów sieci przewidzianych do” na str. 54 pominięto następującą treść:

„1.5. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych zasad, cen i stawek niż zawarte w niniejszej Taryfie, przy czym ceny i stawki nie mogą być wyższe od określonych w Taryfie.

1.6. Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej uważa się:

- a) posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
- b) szczególną wrażliwość na dotrzymanie znamionowych parametrów dostarczanej energii elektrycznej,
- c) możliwość regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
- d) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
- e) wprowadzanie zakłóceń do sieci np. generowanie wyższych harmonicznych,
- f) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej.

1.7. Układ pomiarowy (w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych) winien być dostosowany do mocy przyłączeniowej.

2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dostawcy** – należy przez to rozumieć Energetykę Poznańską Spółkę Akcyjną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców charakteryzującą się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.4. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.5. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania oraz dystrybucji

energii elektrycznej lub obrotu nią.

- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.15. **Usłudze przesyłowej** - należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez przedsiębiorstwo sieciowe na rzecz wytwórców, odbiorców oraz innych przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniającą realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 2.16. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Opłata za przyłączenie uzależniona jest od:
 - a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
 - b) rodzaju i długości przyłącza,
 - c) mocy przyłączeniowej,
 - d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.2. Podmioty zaliczone do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączane do sieci przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.
- 3.3. Dla przyłączy, których długość przekracza 5 m, opłata za przyłącze stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 m.
- 3.4. Podmioty zaliczone do grupy II, III i VI oraz podmioty należące do grupy IV i V przyłączane do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.
- 3.5. Koszty realizacji przyłączenia, o których mowa w punkcie 3.4. ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów.
- 3.6. Przy określaniu udziału podmiotu przyłączanego w pokrywaniu rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia uwzględnia się stopień”

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki: *L. Juchniewicz*