

ROZPORZĄDZENIE

MINISTRA GOSPODARKI¹⁾

z dnia

zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną

Na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 189, poz. 1126) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 13:

a) w ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) I, II, III oraz VI – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem przyłączenia źródeł i sieci – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów na realizację przyłączenia;”;

b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza — kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.”;

2) w § 15 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Stawki sieciowe kalkuluje się na podstawie kosztów uzasadnionych dla danej grupy taryfowej z uwzględnieniem uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, odpowiadającym określonej poziomowi napięcia.”;

3) w § 24 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem § 26 i § 27, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{M=1}^R S_{ZVnM} \times E_{oiM} + k_{os} \times S_{oSJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{oSJ} \times E_{ok} + S_r \times E_{wp} + O_{ab}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi} — opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy, w tym operatora systemu dystrybucyjnego

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej – gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 248, poz. 1478).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392.

- elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w zł],
- S_{SVn} — składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym],
- P_i — moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w tym dla operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w MW lub kW lub miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym],
- S_{ZVnM} — składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej M [w zł/MW lub zł/kWh],
- R — liczba rozliczeniowych stref czasowych,
- E_{oiM} — ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej M, w tym przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem oraz przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe [w MW lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
- k_{os} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w § 25 ust. 2 pkt 1,
- S_{oSJ} — stawkę jakościową [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{os} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w § 25 ust. 2 pkt 1 [w MWh],
- k_{ok} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w § 25 ust. 2 pkt 2,
- E_{ok} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w § 25 ust. 2 pkt 2 [w MWh],
- S_r — stawkę rynkową [w zł/MWh],
- E_{wp} — ilość energii elektrycznej przeznaczonej do wymiany między krajowym systemem elektroenergetycznym a systemami elektroenergetycznymi państw, o których mowa w § 18 ust. 2, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych właściwemu operatorowi [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy],
- O_{ab} — opłatę abonamentową uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową [w zł].”;
- 4) w § 25 ust. 5 otrzymuje brzmienie:
- „5. Energia elektryczna kupowana przez przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej, w części, w której jest zużywana przez to przedsiębiorstwo na potrzeby związane z zasilaniem urządzeń, instalacji i sieci służących do prowadzenia działalności w zakresie przesyłania lub dystrybucji i pokrywaniem strat powstałych w sieciach podczas przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców, dla których przedsiębiorstwo to stosuje

taryfy zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, nie jest uwzględniana w ilości energii, do której stosuje się stawkę jakościową.”;

- 5) w § 26 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Opłatę za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, oznaczoną symbolem „ O_{pw} ”, dla przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej [w zł za okres rozliczeniowy] oblicza się według wzoru:

$$O_{pw} = k_{os} \times S_{oSJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{oSJ} \times E_{okw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{oSJ} – stawkę jakościową [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{os} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w § 25 ust. 2 pkt 1 [w MWh lub kWh],
- k_{os} – współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w § 25 ust. 2 pkt 1,
- E_{okw} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci, instalacji lub urządzeń wytwórcy przyłączonego do sieci operatora systemu elektroenergetycznego oraz do sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem, z wyłączeniem odbiorców, o których mowa w § 25 ust. 2 pkt 1 [w MWh lub kWh],
- k_{ok} – współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w § 25 ust. 2 pkt 2.”;

- 6) w § 35 w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez przedsiębiorstwo energetyczne albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę, podlegający weryfikacji przez przedsiębiorstwo energetyczne;”;

- 7) w § 45 ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w ust. 1 pkt 1, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej [w złotych];
- C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy [w zł/MWh lub zł/kWh],
- k - ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z ust. 4,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej [w MWh lub kWh].”;
- 8) w § 46 w ust. 3 pkt 2 otrzymuje brzmienie:
„2) dziesięciokrotności, zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt 1.”.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER GOSPODARKI

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM
PRAWNYM I REDAKCYJNYM

DYREKTOR

L. Krystyna Jędrzejewska
Rada prawnicza
WA 2736
19.01.2012

Uzasadnienie

W trakcie opracowywania taryf przez przedsiębiorstwa energetyczne na podstawie przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w *sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. Nr 189, poz. 1126), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, a następnie ich weryfikacji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, wpłynęły do Ministerstwa Gospodarki sygnały o zasadności dokonania poprawek oraz uzupełnień niektórych z przepisów.

W związku z powyższym zaproponowana została nowelizacja obowiązujących przepisów rozporządzenia taryfowego, które budzą zastrzeżenia. Nowelizacja ma usprawnić sposób dokonywania rozliczeń pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi. Niektóre z zapisów zostały doprecyzowane, celem łatwiejszego zrozumienia regulacji. W jednym przypadku korekta przepisów została dokonana w celu usunięcia oczywistej omyłki jaka nastąpiła przy tworzeniu wzoru w kreatorze wzorów.

Uzasadnienie zmian w poszczególnych przepisach:

§ 13 ust. 1 pkt 1

Usunięto z przepisu zastrzeżenie, że określony w przepisie sposób kalkulacji opłaty za przyłączenie, ogranicza się do podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu *nie wyższym niż 110 kV*. Przepis w dotychczasowym brzmieniu, wbrew intencjom prawodawcy, de facto nie dotyczył sposobu ustalania opłat za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do I grupy przyłączeniowej, ponieważ grupa I przyłączeniowa to podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.

§ 13 ust. 6

Doprecyzowany został przepis w zakresie możliwości wyboru określonego przyłącza.

§ 15 ust. 3

Doprecyzowano przepis w zakresie pojęcia kosztów uzasadnionych dla danej grupy taryfowej przy kalkulacji stawki sieciowej.

§ 24 ust. 1

Poprawiono wzór, według którego kalkuluje się opłatę za usługi przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej. We wzorze wprowadzono nowy sposób zapisu jednego z elementów - składnika zmiennego stawki sieciowej.

Składnik zmienny stawki sieciowej ustalany jest dla poszczególnych stref czasowych, a następnie mnożony przez liczbę jednostek energii elektrycznej pobranych z sieci w odpowiadających strefach czasowych. Dotychczasowy zapis wzoru nie uwzględniał w odpowiedni sposób zróżnicowania stawki zmiennej w ciągu doby. Nowy zapis w pełni uwzględnia powyższe zróżnicowanie, co jest zgodne z założeniami dotyczącymi kształtowania taryf i dotychczasową praktyką taryfową.

§ 25 ust. 5

Doprecyzowanie przepisu w celu uzyskania kompatybilności z § 25 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia taryfowego oraz określenie przeznaczenia energii elektrycznej, podlegającej wyłączeniu z kalkulacji stawki jakościowej.

§ 26 ust. 1

Zgodnie z postanowieniami § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, systemem rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji w zakresie opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, zostali objęci również odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci, instalacji lub urządzeń wytwórcy. Na podstawie powołanego przepisu wytwórca pobiera od ww. odbiorców opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, z uwzględnieniem współczynników udziału odbiorców w pokrywaniu kosztów systemowych, które są wyznaczane w sposób powołany w § 25 ust. 2. Natomiast zgodnie z postanowieniami § 26 ust. 1 rozporządzenia taryfowego opłata za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji, wnoszona przez tego wytwórcę do właściwego operatora systemu, wyznaczana jest wyłącznie na podstawie iloczynu stawki jakościowej i sumy ilości energii zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci, instalacji lub urządzeń wytwórcy, wnoszącego tę opłatę – czyli bez powołanych wcześniej współczynników.

Ponieważ opłata jakościowa ma na celu przenoszenie 1:1 kosztów utrzymywania przez operatorów standardów ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej i dotrzymywania wymaganych parametrów jakościowych energii elektrycznej, środki pozyskane od odbiorców końcowych przez podmioty pobierające tę opłatę (w tym przypadku wytwórców) powinny być w tej samej wysokości wnoszone do właściwego operatora systemu. W rozpatrywanym przypadku wielkości te będą różne zważywszy na brak w algorytmie zawartym w § 26 ust. 1 współczynników udziału odbiorców w pokrywaniu kosztów systemowych.

W związku z powyższym przepis wymagał uzupełnienia i zastosowania analogicznego algorytmu, jak w § 25 ust. 3 – w przeciwnym przypadku wytwórcy będą co do zasady wносить do operatorów mniejszą opłatę od opłaty pobieranej od odbiorców końcowych. Wynika to z faktu, iż powołany we wzorze współczynnik k_{ok} jest większy od jedności, ze względu na występowanie w KSE kilku odbiorców specjalnych rozliczanych z użyciem współczynnika $k_{os} = 0,1$. W takim przypadku wytwórcy uzyskiwaliby nienależne przychody nie mając obowiązku ich przekazania operatorom, faktycznie ponoszącym koszty stanowiące podstawę kalkulacji i rozliczeń według stawki jakościowej.

§ 35 w ust.1 pkt 2

Z przepisu usunięto sformułowanie, że odczyt dokonywany jest przez upoważnionego przedstawiciela przedsiębiorstwa energetycznego.

Zmiana w/w przepisu ma na celu ograniczenie zbędnych wymagań nałożonych na przedsiębiorstwo energetyczne dokonujące odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego. Za dokonanie odczytu, tak fizycznego jak i zdalnego, odpowiada przedsiębiorstwo zajmujące się świadczeniem usług przesyłu lub dystrybucji, więc do tego przedsiębiorstwa należy zorganizowanie sposobu dokonania odczytów.

Dopisanie na końcu punktu słów „*podlegający weryfikacji przez przedsiębiorstwo energetyczne*” (o odczycie dokonany i zgłoszony przez odbiorcę) jest celowe, gdyż daje

przedsiębiorstwom energetycznym możliwość sprawdzenia poprawności odczytu przez odbiorcę danych o zużyciu energii elektrycznej.

§ 45 ust. 6

Korekta znaku pierwiastka we wzorze na opłatę za nadwyżkę energii biernej.

§ 46 ust. 3 pkt 1

Zmiana polega na doprecyzowaniu zapisu. Odczytując dotychczasowy zapis literalnie pojawiły się interpretacje, że wyznaczana jest moc umowna. Tymczasem chodzi o moc pobraną. Proponowana zmiana, w istocie polegająca na zamianie kolejności słów, usuwa zagrożenie wadliwego odczytania sensu przepisu.

Ponadto, w odniesieniu do nadwyżki mocy pobranej zaproponowano użycie słowa „zarejestrowanej”, w miejsce „wyznaczonej”. Wydaje się bowiem, iż do określenia „nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną” zamiast słowa „wyznaczona” lepiej użyć „zarejestrowana” lub „pomierzona”, lub „stwierdzona”. Z punktu widzenia fizycznego określenie wartości mocy pobieranej w punkcie poboru energii lub oddawanej w punkcie jej dostawy następuje przez pomiar i rejestrację wyniku, zaś słowo „wyznaczona” w technice raczej kojarzy się z indywidualną lub zespołową, bezpośrednią lub pośrednią decyzją człowieka.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. *o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych* (Dz. U. z 2011 r. Nr 197, poz. 1172, z późn. zm.) rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w dzienniku urzędowym.

Projekt rozporządzenia, z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych, został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 2005r. *o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. *w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. Nr 239, poz. 2039 oraz z 2004 r. Nr 65, poz. 597).

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

I. Konsultacje społeczne

Projekt rozporządzenia zostanie poddany konsultacjom społecznym z następującymi organizacjami i instytucjami:

- 1) PSE Operator S.A.,
- 2) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- 3) Polski Komitet Energii Elektrycznej,
- 4) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- 5) Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
- 6) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej,
- 7) Towarzystwo Elektrowni Wodnych,

- 8) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 9) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- 10) Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
- 11) Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej,
- 12) Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii,
- 13) Towarowa Giełda Energii S.A.,
- 14) Towarzystwo Obrotu Energią,
- 15) Stowarzyszenie Niezależnych Wytwórców Energii Skojarzonej,
- 16) Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
- 17) Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej VIS VENTI,
- 18) Stowarzyszenie Elektryków Polskich,
- 19) Stowarzyszenie Polskich Energetyków,
- 20) Polskie Towarzystwo Biomasy – Polbiom.

II. Skutki wprowadzenia regulacji

1. Wpływ na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego

Przedmiotowe rozporządzenie nie ma wpływu na sektor finansów publicznych, w tym budżet państwa i budżety jednostek samorządu terytorialnego.

2. Wpływ regulacji na rynek pracy

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia na rynek pracy.

3. Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie. Przedmiotowe rozporządzenie nie ma wpływu na sektor przedsiębiorstw.

4. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia w powyższym zakresie.

III. Źródła finansowania

Projektowane rozporządzenie nie będzie generowało kosztów, wobec czego nie zachodzi konieczność określania źródła ich finansowania.