

Rozporządzenie

Ministra Gospodarki¹⁾

z dnia2008 r.

zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

Na podstawie art. 9 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 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 2:

- a) uchyla się pkt 6,
- b) uchyla się pkt 11,
- c) pkt 12 otrzymuje brzmienie:
„12) oferta bilansująca - ofertę produkcyjno-cenową wytwarzania energii elektrycznej zawierającą dane handlowe i techniczne, składaną dla jednostki grafikowej w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego;”
- d) uchyla się pkt 14,
- e) uchyla się pkt 17,
- f) pkt 20 otrzymuje brzmienie:
„20) swobodne bilansowanie - bilansowanie systemu elektroenergetycznego z wykorzystaniem dostępnych, w danym okresie, zakresów mocy określonych w ofertach bilansujących o najniższych cenach; jako dostępny zakres mocy uznaje się zakres mocy dyspozycyjnej jednostki wytwórczej możliwy do wykorzystania w aktualnych warunkach pracy sieci.”;

2) w § 7 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

- „3. Wniosek o określenie warunków przyłączenia farm wiatrowych powinien zawierać dane i informacje, o których mowa w ust. 1 i 2, oraz określać:
- 1) liczbę jednostek wytwórczych farmy wiatrowej;

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej - gospodarka na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 216, poz. 1593).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 158, poz.1123 i Nr 170, poz.1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz.124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905.

- 2) rodzaj generatorów;
- 3) przewidywane wartości parametrów elektrycznych sieci i transformatorów wchodzących w skład instalacji i urządzeń farmy wiatrowej.”;

3) § 9 otrzymuje brzmienie:

„§ 9. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej wydaje warunki przyłączenia w terminie:

- 1) 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV, V lub VI grupy przyłączeniowej, przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
- 2) 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej, przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV;
- 3) 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.”;

4) § 14 otrzymuje brzmienie:

„§ 14. Odbiorca, wytwórca lub podmiot przez niego upoważniony, zawierając umowę o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej powinien określić w tej umowie podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.”;

5) w § 20 ust. 3 i 4 otrzymuje brzmienie:

„3. Rozliczenia wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu, dla każdego miejsca jej dostarczenia, dokonuje jeden podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe.

4. Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego informacje o umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z tego systemu.”;

6) w § 21:

a) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Wartość składnika bilansującego, o którym mowa w ust. 2, określa się na podstawie różnicy pomiędzy średnią ceną energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym oraz średnią ceną swobodnego bilansowania przyjmując, że wartość tego składnika może być:

- 1) większa od zera, jeżeli dla zapewnienia warunków konkurencji na rynku energii elektrycznej lub bezpieczeństwa pracy krajowego systemu elektroenergetycznego jest wymagane tworzenie zachęt ekonomicznych, dla podmiotów uczestniczących w rynku energii elektrycznej, do bilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu w ramach umów sprzedaży energii elektrycznej zawieranych przez te podmioty;
- 2) równa zero, jeżeli nie występuje potrzeba tworzenia zachęt ekonomicznych, o których mowa w pkt 1.

5. W zakresie jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych (JWCD) rozliczenia, wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu, dokonuje się na podstawie cen swobodnego bilansowania.”;

b) po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. W rozliczeniach, o których mowa w ust. 5, nie uwzględnia się ilości energii elektrycznej dostarczonej oraz pobranej przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane (JWCD):

- 1) gdy praca tej jednostki odbywa się bez polecenia operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego. Do rozliczenia tej energii stosuje się ceny ustalone w sposób określony w ust. 2;
- 2) w przypadku, o którym mowa w ust. 6.”,

c) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. W przypadku gdy praca jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) odbywa się na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego ze względów innych, niż swobodne bilansowanie, rozliczenia, wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu, dokonuje się w sposób określony w ust. 7 - 12, na podstawie cen, o których mowa w ust. 7, ustalonych w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej.”,

d) po ust. 6 dodaje się ust. 7 - 12 w brzmieniu:

„7. Dla jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) określa się cenę za:

- 1) wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej [zł/MWh] na podstawie jednostkowego kosztu zmiennego wytwarzania tej energii obejmującego koszty:
 - a) paliwa podstawowego, jego transportu i składowania,
 - b) gospodarczego korzystania ze środowiska, składowania odpadów paleniskowych,
 - c) materiałów eksploatacyjnych - chemikaliów, smarów oraz addytywy w procesie odsiarczania,
 - d) podatku akcyzowego za energię elektryczną - w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym
- z wyłączeniem kosztów, o których mowa w pkt 2;
 - 2) uruchomienie jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) [zł/uruchomienie], uwzględniając różne stany cieplne tej jednostki, na podstawie kosztu pojedynczego uruchomienia tej jednostki obejmującego koszty:
 - a) paliwa, w tym koszt: mazutu, węgla, gazu i sorbentu,
 - b) wody zdemineralizowanej,
 - c) pary wodnej wykorzystanej na potrzeby uruchomienia jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD),
 - d) energii elektrycznej pobranej z systemu elektroenergetycznego na pokrycie potrzeb własnych uruchamianej jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD).
8. Rozliczenia, o których mowa w ust. 1, dokonywane na podstawie ceny za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej dotyczą energii elektrycznej dostarczonej oraz pobranej przez jednostkę wytwórczą centralnie dysponowaną (JWCD) na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego z innych powodów, niż swobodne bilansowanie, z zastrzeżeniem, że cena, na podstawie której jest rozliczana energia elektryczna dostarczona w celu usunięcia ograniczeń, o których mowa w § 24 ust. 5, nie może być wyższa od ceny swobodnego bilansowania.

9. Rozliczenia, o których mowa w ust. 1, dokonywane na podstawie ceny za uruchomienie jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) dotyczą zrealizowanego uruchomienia tej jednostki z wyłączeniem uruchomień wykonanych:
 - 1) na wniosek wytwórcy;
 - 2) po postoju jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) zgłoszonym przez wytwórcę;
 - 3) po awarii jednostki wytwórczej centralnie dysponowanej (JWCD) spowodowanej przyczynami innymi niż zakłócenie pracy sieci nie należących do wytwórcy.
10. Informacje o wysokości cen, o których mowa w ust. 7, prognozowanych na dany rok kalendarzowy, wytwórca przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego nie później, niż do dnia 31 sierpnia roku poprzedniego.
11. Wytwórca dokonuje zgłoszenia aktualizacji cen, o których mowa w ust. 7, dla kolejnych okresów roku kalendarzowego i przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego informacje o ich wysokości nie później, niż na 15 dni przed rozpoczęciem tych okresów.
12. Cenę za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej, o której mowa w ust. 7 pkt 1, stosowaną do rozliczenia energii elektrycznej dostarczonej i pobranej przez jednostkę wytwórczą centralnie dysponowaną (JWCD) zwiększa się o jednostkowy koszt uprawnień do emisji CO₂ wyznaczony na podstawie aktualnej wartości rynkowej tych uprawnień. Kosztu uprawnień do emisji CO₂ nie uwzględnia się w rozliczeniach energii elektrycznej dostarczonej w celu usunięcia ograniczeń, o których mowa w § 24 ust. 5.”;

7) w § 24 w ust. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) określone przez operatora systemu przesyłowego, w dobie n-2, ograniczenia w zakresie minimalnych i maksymalnych możliwości generacji w poszczególnych węzłach lub grupach węzłów sieciowych, wynikające z warunków technicznych pracy sieci elektroenergetycznej, przy czym do ograniczeń tych stosuje się wytwórca tylko w takim zakresie, na jaki pozwala sumaryczna ilość energii w zgłoszonych umowach sprzedaży dla jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych (JWCD) dla danego podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;”;

8) w § 27 ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. O planowanym wykorzystaniu jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych (JWCD) do regulacji pierwotnej lub wtórnej, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego informuje wytwórcę i podmioty odpowiedzialne za bilansowanie handlowe, z dwudniowym wyprzedzeniem.”;

9) w § 40 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:

- 1) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;
- 2) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
- 3) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
- 4) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
- 5) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.”;

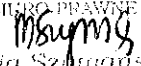
10) w § 41 ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

- „1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego podaje do publicznej wiadomości, dla każdego roku kalendarzowego w terminie do 31 stycznia następnego roku, na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
- 1) wskaźnik energii elektrycznej niedostarczonej do systemu przesyłowego elektroenergetycznego (ENS), stanowiący sumę iloczynów mocy niedostarczonej wskutek przerwy i czasu trwania tej przerwy, obejmujący przerwy krótkie, długie i bardzo długie;
 - 2) wskaźnik średniego czasu przerwy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym (AIT), stanowiący iloczyn liczby 60 i wskaźnika energii niedostarczonej do systemu przesyłowego elektroenergetycznego (ENS) podzielony przez średnią moc dostarczaną przez system przesyłowy elektroenergetyczny [w MW]. Średnia moc dostarczana przez system przesyłowy elektroenergetyczny stanowi iloraz energii elektrycznej dostarczonej przez system przesyłowy elektroenergetyczny w ciągu roku [w MWh] i liczby godzin w ciągu roku (8760 h).”;
2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego podaje do publicznej wiadomości, dla każdego roku kalendarzowego w terminie do 31 stycznia następnego roku, na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
- 1) wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerw długich (SAIDI), stanowiący sumę iloczynów czasu trwania poszczególnych przerw długich i bardzo długich oraz liczby odbiorców narażonych na skutki tych przerw w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców;
 - 2) wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich (SAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw długich i bardzo długich w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców
- wyznaczone oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych;
 - 3) wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku, podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.”.

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

MINISTER GOSPODARKI

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM
PRAWNYM I REDAKCYJNYM

ZASTĘPCA DYREKTORA
BIURA PRAWNE

Maria Szymańska
RADCA PRAWNY
17.04.08

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczególnych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623) w znacznej części uszczegóławia obowiązujące przepisy, a także doprecyzowuje sposób określania wartości składnika bilansującego.

Doprecyzowano znaczenie zawartych w § 2 określeń „oferta bilansująca” oraz „swobodne bilansowanie”. Modyfikacje tych określeń zostały dokonane w celu zapewnienia ich spójności ze sposobem bilansowania określonym w rozporządzeniu, a w szczególności ze sposobem kształtowania cen energii elektrycznej opartym na metodzie cen krańcowych. Wykreślono § 2 pkt 14 i pkt 17, gdyż definicje użyte w rozporządzeniu stały się sprzeczne z pojęciami definiowanymi w ustawie - *Prawo energetyczne*. W konsekwencji dokonano zmian w § 14, 20 ust. 3 i 4, 24 ust. 3 pkt 3, 27 ust. 3 rozporządzenia zastępując określenie „podmiot odpowiedzialny za rozliczenie niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu” określeniem „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe”.

Skreślone zostało określenie „obiekty” (§ 2 pkt 11), które w dotychczasowej formie zawężyło możliwość przyłączania do sieci elektroenergetycznych innych obiektów, niż obiekt w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - *Prawo budowlane* (Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118, z późn. zm.).

W projekcie rozporządzenia zmodyfikowano ust. 3 w § 7 dotyczący zawartości wniosku o określenie warunków przyłączenia farm wiatrowych. Dotychczasowy wymóg przedkładania specyfikacji technicznej turbiny zastąpiono wymogiem określenia liczby jednostek wytwórczych farmy wiatrowej, typów generatorów (synchronicznych czy asynchronicznych) oraz przewidywanych wartości parametrów elektrycznych sieci i transformatorów, wchodzących w skład instalacji i urządzeń farmy wiatrowej. Są to niezbędne dane dla określenia możliwości poprawności przyłączenia farmy do sieci OSP lub OSD, w tym doboru wymaganych urządzeń. Podawanie powyższych danych nie spowoduje komplikacji dla inwestora związanych ze zmianą typu turbiny lub jej producenta. Dodane przepisy wynikają ze specyfiki pracy turbin wiatrowych oraz zapobiegają instalowaniu na terenie Polski starych (zełomowanych w innych krajach) turbin wiatrowych, które mogą powodować znaczące zakłócenia w pracy systemu elektroenergetycznego, w tym wpływać na jakość energii elektrycznej.

W projekcie rozporządzenia dokonano zmiany § 9, polegającej na wydłużeniu terminu na określenie warunków przyłączenia dla III-IV grupy przyłączeniowej. Ponadto dla I i II grupy przyłączeniowej termin na określenie warunków przyłączenia wyrażono w dniach, w celu eliminacji rozbieżności interpretacyjnych dotyczących sposobu jego liczenia.

W projekcie rozporządzenia został zweryfikowany sposób określania wartości składnika bilansującego, o którym mowa w § 21 ust. 2.

Składnik bilansujący umożliwia tworzenie, w wymagających tego przypadkach, ekonomicznych zachęt dla uczestników rynku do bilansowania się na rynku konkurencyjnym poprzedzającym działanie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego. Poprzez składnik bilansujący będą mogły być tworzone bodźce dla uczestników rynku do ograniczania ilości energii elektrycznej sprzedawanej i kupowanej w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego. Dzięki temu będą mogły powstawać zachęty do prowadzenia

obrotu energią elektryczną na rynkach wcześniejszych. Potrzeba w tym zakresie może wynikać zarówno z konieczności wspierania procesów konkurencji, jak i zagwarantowania bezpieczeństwa pracy KSE. W pierwszym przypadku chodzi o zapewnienie, aby obrót energią elektryczną był prowadzony przede wszystkim w tych segmentach rynku, gdzie konkurencja występuje w najbardziej rozwiniętej formie, np. na rynku bilateralnym lub giełdowym. Drugi przypadek dotyczy minimalizacji ryzyk, które występują w przypadkach, kiedy duże niezbilansowanie handlowe jest pokrywane na krótko przed realizacją dostaw energii elektrycznej, tj. w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego.

W związku z powyższym, sposób wyznaczania wartości składnika bilansującego, odpowiednio do jego funkcji, został oparty na różnicy pomiędzy średnią ceną energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, poprzedzającym działanie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego, oraz średnią ceną swobodnego bilansowania ustalaną w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego. Relacja ta determinuje bowiem zachowania uczestników rynku w zakresie wyboru miejsca prowadzeniem obrotu energią elektryczną pomiędzy centralnym mechanizmem bilansowania handlowego a poprzedzającymi go segmentami rynku energii elektrycznej.

Stosownie do charakteru składnika bilansującego jego wartość będzie określana w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 6 ustawy - *Prawo energetyczne*, a tym samym będzie podlegać kontroli Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W projekcie rozporządzenia został uszczegółowiony, określony w § 21, sposób rozliczania pracy JWCD w przypadkach wymuszonych względami systemowymi. W ramach tego wprowadzono pełny model kosztów operacyjnych wytwarzania energii elektrycznej, obejmujący koszty zmienne wytwarzania energii elektrycznej przez JWCD oraz koszty uruchomienia JWCD. Koszty te są uwzględniane w rozliczeniach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego odpowiednio przez cenę wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej oraz cenę uruchomienia JWCD.

Dzięki dekompozycji kosztów na dwa składniki oraz stosowanie oddzielnych, odpowiadających tym kosztom cen rozliczeniowych, będzie możliwa racjonalizacja rozliczeń dostaw energii elektrycznej wymuszonych względami bezpieczeństwa pracy KSE oraz uwarunkowaniami technicznymi po stronie wytwórcy. Jednocześnie zostaną wyeliminowane ekonomiczne ryzyka wytwórcy wynikające z jego udziału, poprzez centralny mechanizm bilansowania handlowego, w zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Ze względu na wymuszony charakter powstawania wyżej wymienionych kosztów, w celu zapewnienia ochrony odbiorcom przed nieuzasadnionym wzrostem cen energii elektrycznej, w projekcie rozporządzenia zostały zawarte rozwiązania zapewniające racjonalizację tych kosztów. W ramach tego określono zakres uruchomień, które podlegają rozliczeniom w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego. Ponadto określono składniki kosztów, jakie wytwórcy mogą uwzględniać przy kalkulacji odzwierciedlających je cen. Mając przy tym na uwadze fakt, że ceny te będą określone w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej oraz uwzględniając ograniczone możliwości weryfikacji przez operatora systemu przesyłowego poprawności tych cen, zakłada się, że wartości cen wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej oraz cen uruchomień będą podlegać kontroli Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w ramach jego uprawnień wynikających z ustawy - *Prawo energetyczne*. Kontrola taka będzie mogła być dokonana na przykład na etapie zatwierdzania taryfy operatora systemu przesyłowego, gdyż ww. ceny mają bezpośredni

wpływ na koszty przenoszone w tej taryfie. Ceny te dla pierwszego okresu ich obowiązywania będą kalkulowane przez wytwórców i przekazane do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego nie później niż 30 dni po zatwierdzeniu przez Prezesa URE Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej. Ceny będą obowiązywać od daty wejścia w życie uaktualnionej instrukcji do końca roku kalendarzowego, w którym instrukcja została zatwierdzona przez Prezesa URE. W przypadku konieczności zastosowania mechanizmów bezpośredniej kontroli tych cen, będzie to możliwe poprzez wprowadzenie w tym zakresie obowiązku przedkładania przez wytwórców taryf do zatwierdzenia.

W związku z wprowadzeniem powyższej zmiany dotyczącej określenia ceny za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej oraz cen za uruchomienie JWCD uwzględniających różne stany cieplne tej jednostki, należy wprowadzić odpowiednie przepisy regulujące kwestie generacji wymuszonej i uruchomień jednostek wytwórczych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie *szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną*.

Przepisy § 40 ust. 2 pkt 1-4 zostały doprecyzowane, ponieważ obecne brzmienie tego przepisu powoduje, że niektóre wartości graniczne czasu trwania przerw mogą być zakwalifikowane równocześnie do dwóch sąsiadujących przedziałów powodując niejednoznaczność.

Definicje wskaźników: przeciętnej systemowej częstości przerw długich (SAIFI) oraz przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI) określone w § 41 ust. 2 pkt 2 i 3 rozporządzenia zostały zweryfikowane pod względem tłumaczenia z języka angielskiego i doprecyzowane. Również zdania wstępne ust. 1 i 2 w § 41 zostały doprecyzowane w taki sposób, aby z ich treści wynikały częstotliwość i terminy w jakich operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego są zobowiązani do publikacji wskaźników określonych w tym przepisie.

Rozporządzenia nie podlega 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. z 2002 r. Nr 239, poz. 2039 z późn. zm.) w zakresie przepisów technicznych, ponieważ nie wprowadza przepisów technicznych, jak również nie wprowadza istotnych zmian, tylko uszczegóławia istniejące już przepisy.

Powyższy projekt rozporządzenia był zamieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. *o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2005 r. Nr 169 poz. 1414). W trakcie prowadzonych uzgodnień w projekcie dokonane zostały zmiany merytoryczne i z tego powodu zostanie on ponownie umieszczony w BIP.

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

I. Konsultacje społeczne

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

1. Urząd Regulacji Energetyki,
2. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
3. PSE-Operator S.A.,
4. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
5. Polski Komitet Energii Elektrycznej,
6. Izba Energetyki Przemysłowej,
7. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska,
8. Towarzystwo Elektrowni Wodnych,
9. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
10. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
11. Hutnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
12. Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa,
13. Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej,
14. Polskie Towarzystwo Certyfikacji Energii,
15. Towarowa Giełda Energii S.A.,
16. Towarzystwo Obrotu Energią,
17. Stowarzyszenie Niezależnych Wytwórców Energii Skojarzonej,
18. Towarzystwo Rozwoju Małych Elektrowni Wodnych,
19. Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej VIS VENTI,
20. Polskie Towarzystwo Biomasy - Polbiom,
21. EC BREC / Instytut Energetyki Odnawialnej,
22. Stowarzyszenie Elektryków Polskich,
23. Stowarzyszenie Polskich Energetyków,
24. Stowarzyszenie Uczestników Wolnego Rynku Energii.

Projekt został również umieszczony na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki w zakładce Prawo - Projekty aktów prawnych - Energetyka.

Uwagi do projektu rozporządzenia zgłosiły: Towarowa Giełda Energii S.A., Dalkia - Dalkia Łódź S.A., Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie, Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, Górnicza Izba Przemysłowo-Handlowa, Federacja Związków Pracodawców Energetyki Polskiej, Urząd Regulacji Energetyki, Towarzystwo Obrotu Energią i Konfederacja Pracodawców Polskich. Wszystkie uwagi zostały rozważone, a większość z nich wzięto pod uwagę.

II. Skutki wprowadzenia rozporządzenia

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

Wejście w życie zmian przedmiotowego rozporządzenia nie spowoduje wydatków budżetu państwa.

2. Wpływ regulacji na sektor przedsiębiorstw.

Projektowane rozporządzenie wpłynie stabilizująco na sektor przedsiębiorstw, szczególnie w sferze dotyczącej przyłączeń nowych podmiotów do sieci elektroenergetycznych.

3. Wpływ regulacji na rynek pracy.

Nie przewiduje się wpływu projektowanego rozporządzenia na rynek pracy.

4. Wpływ regulacji na konkurencyjność wewnętrzną i zewnętrzną gospodarki.

Jednym z głównych celów zmiany rozporządzenia jest wspomoczenie procesów budowy konkurencyjnego rynku energii w Polsce, co przełoży się na wzrost konkurencyjności wewnętrznej i zewnętrznej polskiej gospodarki.

5. Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionalny.

Regulacje dotyczące warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, zawarte w projekcie rozporządzenia mogą mieć pozytywny wpływ na rozwój nowych przedsiębiorstw, co przyniesie wymierne korzyści dla rozwoju regionalnego.

6. Skutki prawne związane z wejściem w życie projektowanego aktu.

Rozporządzenie zmienia przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego* (Dz. U. Nr 93, poz. 623).