

USTAWA¹⁾

z dnia 2006 r.

o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska¹⁾

Art. 1.

W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.²⁾), wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 po pkt 32 dodaje się pkt 33 - 42 w brzmieniu:

- 33) kogeneracja - równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- 34) ciepło użytkowe w kogeneracji - ciepło wytwarzane w kogeneracji służące zaspokojeniu niezbędnego zapotrzebowania na ciepło lub chłód, które w przeciwnym razie zostałyby zaspokojone, co daje się udowodnić, z innych źródeł;
- 35) jednostka kogeneracji - wyodrębniony zespół urządzeń, opisany poprzez dane techniczne, który może wytwarzać energię elektryczną w kogeneracji;
- 36) energia elektryczna z kogeneracji - energię elektryczną wytwarzaną w kogeneracji z wytwarzaniem ciepła użytkowego w kogeneracji;
- 37) referencyjna wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego - odpowiednio sprawność rozdzielonego wytwarzania energii elektrycznej albo ciepła stosowaną do obliczenia oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji zamiast rozdzielonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła;
- 38) wysokosprawna kogeneracja - wytwarzanie energii elektrycznej lub mechanicznej oraz ciepła użytkowego w kogeneracji, które zapewnia:
 - a) oszczędność energii pierwotnej zużywanej w jednostce kogeneracji w wysokości nie mniejszej niż 10% w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła

¹⁾ Niniejsza ustawa dokonuje w zakresie swojej regulacji wdrożenia dyrektywy Wspólnot Europejskich 2004/8/WE dotyczącej wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniającej dyrektywę 92/42/EWG (Dz.Urz. WE L 52 z 21. 02. 2004, str. 50, z późn. zm.: Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, Roz.12, t. 3, str. 3).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2003 r. Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz.1362 i Nr 175, poz. 1462.

w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, lub

b) jakąkolwiek oszczędność energii pierwotnej zużywanej w jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej poniżej 1MW, w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego;

39) standardowy profil zużycia – zbiór danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby przez grupę odbiorców końcowych:

a) nie posiadających odpowiednich urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających rejestrację tych danych,

b) o zbliżonej charakterystyce poboru i zlokalizowanych na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,

- opracowywany lub obliczany przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego i wykorzystywany w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW, stanowiący załącznik do instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1;

40) bilansowanie handlowe – zgłaszanie operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie z nimi rozliczeń odchylenia rzeczywistej ilości dostarczonej oraz pobranej energii elektrycznej od wielkości określonych w tych umowach dla każdego okresu rozliczeniowego;

41) podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe – osobę fizyczną lub prawną uczestniczącą w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z operatorem systemu przesyłowego, zajmującą się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;

42) centralny mechanizm bilansowania handlowego – prowadzony przez operatora systemu przesyłowego, w ramach bilansowania systemu, mechanizm rozliczeń podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe, z tytułu niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej oraz pobranej przez użytkowników systemu, dla których prowadzą te podmioty bilansowanie handlowe.”;

2) w art. 5:

a) po ust. 2 dodaje się ust. 2a – 2c w brzmieniu:

„2a. 1. Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, której stroną jest użytkownik systemu nie będący podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, powinna zawierać także:

1) w przypadku gdy użytkownikiem systemu jest odbiorca:

a) wskazanie wybranego przez odbiorcę sprzedawcy, z którym ma on zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz zasady zmiany sprzedawcy przez odbiorcę; sprzedawca ten musi mieć zawartą umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci jest przyłączony odbiorca,

b) oznaczenie podmiotu będącego dla odbiorcy sprzedawcą, i zgodę tego odbiorcy

na zawarcie przez operatora systemu dystrybucyjnego umowy sprzedaży energii elektrycznej z tym sprzedawcą, na jego rzecz i w jego imieniu, w przypadku zaprzestania dostarczania tej energii przez wskazanego przez odbiorcę sprzedawcę, o którym mowa w lit. a;

2) w przypadku gdy użytkownikiem systemu jest przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej przyłączone do sieci dystrybucyjnej, wskazanie przez to przedsiębiorstwo podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie handlowe, mającego zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączone jest to przedsiębiorstwo, oraz zasady zmiany tego podmiotu;

3) w przypadku, gdy użytkownikiem systemu jest sprzedawca:

a) wskazanie przez sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, mającego zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączeni są odbiorcy, z którymi sprzedawca ma zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, oraz zasady zmiany tego podmiotu,

b) sposób przekazywania danych pomiarowych o ilości zużytej energii elektrycznej przez odbiorców, z którymi sprzedawca ma zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.

2b. Umowa sprzedaży energii elektrycznej, której stroną jest odbiorca nie będący podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe, powinna zawierać także:

1) sposób określania niezbilansowania energii elektrycznej oraz jego rozliczania odpowiednio według:

a) grafików indywidualnych przedstawiających zbiór danych o planowanej realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej oddzielnie dla poszczególnych okresów rozliczeniowych centralnego mechanizmu bilansowania handlowego, zwanych dalej „grafikiem handlowym” oraz rzeczywistego poboru energii elektrycznej, lub

b) standardowego profilu zużycia oraz rzeczywiście pobranej energii;

2) sposób zgłaszania grafików handlowych umów sprzedaży energii elektrycznej.”,

b) dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Sprzedawca energii elektrycznej do dnia 31 marca każdego roku, informuje swoich odbiorców energii elektrycznej o strukturze paliw zużytych do wytworzenia energii elektrycznej przez niego sprzedanej w poprzednim roku kalendarzowym oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o wpływie wytwarzania tej energii na środowisko, co najmniej w zakresie emisji dwutlenku węgla i radioaktywnych odpadów.”;

3) w art. 7 w ust. 8 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.”;

4) w art. 9a:

a) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Opłaty zastępcze, o których mowa w ust. 1 pkt 2 oraz ust. 8 pkt 2, stanowią dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i należy je uiszczyć na wyodrębnione rachunki tego funduszu do dnia 30 kwietnia każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.”,

b) ust. 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub jej obrotem i sprzedające tę energię odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej jest obowiązane, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 10:

- 1) uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1, dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, albo
- 2) uiszczyć opłatę zastępczą obliczoną w sposób określony w ust. 8a.”,

c) po ust. 8 dodaje się ust. 8a – 8c w brzmieniu:

„8a. Opłatę zastępczą oblicza się według wzoru:

$$Ozs = Ozg \times Eog + Ozk \times Eok,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ozs - opłatę zastępczą wyrażoną w złotych,

Ozg - jednostkową opłatę zastępczą, nie niższą niż 15% i nie wyższą niż 80% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b, wyrażoną w złotych za 1 MWh,

Eog - ilość energii elektrycznej równą różnicy pomiędzy ilością energii elektrycznej wynikającej z obowiązku określonego w przepisach wydanych na podstawie ust. 10, dla jednostek kogeneracji wymienionych w art. 91 ust. 1 pkt 1, i ilością energii elektrycznej wynikającą ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 1, które przedsiębiorstwo energetyczne umorzyło w terminie, o którym mowa w art. 9m ust. 10, wyrażoną w MWh,

Ozk - jednostkową opłatę zastępczą, nie niższą niż 15% i nie wyższą niż 30% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b, wyrażoną w złotych za 1 MWh,

Eok - ilość energii elektrycznej równą różnicy pomiędzy ilością energii elektrycznej wynikającej z obowiązku określonego w przepisach wydanych na podstawie ust. 10, dla jednostek kogeneracji wymienionych w art. 91 ust. 1 pkt 2, i ilością energii elektrycznej wynikającą ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 2, które przedsiębiorstwo energetyczne umorzyło w terminie, o którym mowa w art. 9m ust. 10, wyrażoną w MWh.

8b. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ustala jednostkowe opłaty zastępcze oznaczone symbolami Ozg i Ozk, o których mowa w ust. 8a, na podstawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w

art.23 ust. 2 pkt 18 lit. b, z roku poprzedzającego rok ustalenia jednostkowych opłat zastępczych, biorąc pod uwagę ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz różnicę pomiędzy kosztami wytwarzania i cenami sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki jednostkowe opłaty zastępcze, w terminie do dnia 31 maja każdego roku, obowiązujące w roku następnym.

8c. Energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji oblicza się jako:

1) całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej w jednostce kogeneracji w roku kalendarzowym, wytworzoną ze średniorocznej sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, co najmniej w wysokości określonej jako sprawność graniczna dla poszczególnych rodzajów jednostek kogeneracji w przepisach wydanych na podstawie ust. 10,

lub

2) iloczyn współczynnika i rocznej ilości ciepła użytkowego w kogeneracji ze średniorocznej sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji niższą niż sprawność graniczna, o której mowa w pkt 1; współczynnik obliczany jest na podstawie pomiarów parametrów technologicznych jednostki kogeneracji, dla danego przedziału czasowego, i określa stosunek energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji do ciepła użytkowego w kogeneracji, określony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ust. 10.”,

d) w ust. 9:

- zdanie wstępne otrzymuje brzmienie:

„9. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowy zakres obowiązków, o których mowa w ust. 1, 6 i 7 oraz obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9e ust. 5, w tym:”,

- po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) miejsce dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9e ust. 5,”,

e) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

"10. Minister właściwy do spraw gospodarki określi, w drodze rozporządzenia, sposób obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 9l ust. 1, oraz szczegółowy zakres obowiązku, o którym mowa w ust. 8, oraz obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9l ust. 5, w tym:

1) sposób obliczania:

a) średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji,

b) ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz sposób określania współczynnika, o którym mowa w ust.8c pkt 2,

c) ilości ciepła użytkowego w kogeneracji,

- d) oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w kogeneracji w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego;
- 2) wartości graniczne średniorocznej sprawności, o których mowa w ust. 8 c;
- 3) referencyjne wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, oddzielnie dla energii elektrycznej i ciepła, służące do obliczania oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku wytwarzania energii w kogeneracji;
- 4) miejsce dokonywania pomiarów ilości energii elektrycznej i ciepła użytkowego w jednostkach kogeneracji oraz ilości paliw zużywanych do ich wytwarzania, w tym na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 9l ust. 5;
- 5) wielkość i sposób obliczania udziałów ilości energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, wynikającej z obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1, lub uiszczenia opłaty zastępczej, w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 9l ust.1 pkt 1 oraz, o której mowa w art. 9l ust.1 pkt 2,
- 6) maksymalną wysokość i sposób uwzględniania w kalkulacji cen energii elektrycznej ustalanych w taryfach przedsiębiorstw energetycznych, o których mowa w ust. 8:
- a) kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1,
- b) poniesionej opłaty zastępczej, o której mowa w ust. 8 pkt 2
- biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.";
- 5) w art. 9c:
- a) w ust. 2 po pkt 9 dodaje się pkt 9a w brzmieniu:
- „9a) prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego;”,
- b) w ust. 3:
- pkt 6 otrzymuje brzmienie:
- „6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi;”,
- po pkt 9 dodaje się pkt 9a w brzmieniu:
- „9a) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
- a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu, transmisji oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
- b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wskazanym przez nich sprzedawcom i

podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,

- c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom ich standardowych profili zużycia energii elektrycznej oraz uwzględnianie zasad ich stosowania w części instrukcji podlegającej zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w art. 9g ust. 9,
- d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia energii elektrycznej dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
- e) opracowywanie i wdrażanie procedury zmiany sprzedawcy oraz jej uwzględnianie w części instrukcji podlegającej zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w art. 9g ust. 9;”

c) ust. 6 i 7 otrzymują brzmienie:

„6. Operator systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, jest obowiązany zapewnić wszystkim podmiotom pierwszeństwo w świadczeniu usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa krajowego systemu elektroenergetycznego.

7. Operator systemu elektroenergetycznego, w obszarze swojego działania, jest obowiązany do odbioru energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, w źródłach znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przyłączonych bezpośrednio do sieci tego operatora.”;

6) w art. 9e:

a) w ust. 2 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona.”,

b) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Świadcstwo pochodzenia wydaje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii, złożony za pośrednictwem operatora systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania znajduje się odnawialne źródło energii określone we wniosku, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. Do wydawania świadectw pochodzenia stosuje się odpowiednio przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.”,

c) w ust. 4 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona.”,

d) po ust. 4 dodaje się ust. 4a i 4b w brzmieniu:

„4a. Okres, o którym mowa w ust. 2 pkt 4 i ust. 4 pkt 4, obejmuje jeden lub więcej, kolejno następujących po sobie, pełnych miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego.

4b. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii przedkłada operatorowi systemu elektroenergetycznego, w terminie 45 dni od dnia zakończenia okresu wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia.”,

e) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek, o którym mowa w ust. 3, w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii, określonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych. Urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe służące do pomiarów ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia zapewnia wytwarzający tę energię.”,

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

„5a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wydania świadectwa pochodzenia jeżeli wniosek, o którym mowa w ust. 3, został przedłożony operatorowi systemu elektroenergetycznego po upływie terminu, o którym mowa w ust. 4b. Odmowa wydania świadectwa pochodzenia oraz zwrot wniosku następuje w drodze postanowienia, na które służy zażalenie.”;

7) w art. 9g ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Operator systemu dystrybucyjnego, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej części instrukcji, o której mowa w ust. 7, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia tę część instrukcji, która dotyczy bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Ta część instrukcji powinna zawierać wymagania określone w ust. 6 oraz procedurę zmiany sprzedawcy.”;

8) po art. 9k dodaje się art. 9l – 9p w brzmieniu:

„Art. 9l. 1. Potwierdzeniem wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest świadectwo pochodzenia tej energii, zwane dalej „świadectwem pochodzenia z kogeneracji”. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji wydaje się oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:

- 1) opalanej paliwami gazowymi lub o mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 1 MW;
- 2) innej niż wymieniona w pkt 1.

2. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji określa w szczególności:

- 1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) lokalizację, typ i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona;
- 3) ilość, rodzaj oraz średnią wartość opałową paliwa, z którego została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji;
- 4) ilość ciepła użytkowego w kogeneracji i sposób jego wykorzystania;
- 5) dane dotyczące ilości energii elektrycznej objętej świadectwem pochodzenia z kogeneracji, wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w określonej jednostce kogeneracji;
- 6) okres, w którym energia elektryczna została wytworzona;
- 7) ilość zaoszczędzonej energii pierwotnej wyrażoną w procentach, kwalifikującą do

uznania energii elektrycznej jako wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji;

8) rodzaj jednostki kogeneracji, o której mowa w ust. 1 pkt 1 albo pkt 2.

3. Świadcstwo pochodzenia z kogeneracji wydaje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, złożony za pośrednictwem operatora systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania znajduje się jednostka kogeneracji określona we wniosku, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku. Do wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji stosuje się odpowiednio przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.

4. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) określenie lokalizacji, typu i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona;
- 3) określenie rodzaju i średniej wartości opałowej paliwa, z którego została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji i ciepło użytkowe w kogeneracji, a także ilość tego paliwa określona na podstawie pomiarów dokonanych przy pomocy oznaczonych zalegalizowanych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych;
- 4) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych przy pomocy oznaczonych zalegalizowanych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, danych dotyczących ilości ciepła użytkowego w kogeneracji, z podziałem na sposób jego wykorzystania;
- 5) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych przy pomocy oznaczonych zalegalizowanych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danego rodzaju jednostce kogeneracji;
- 6) określenie okresu, w którym energia elektryczna została wytworzona;
- 7) określenie ilości energii pierwotnej wyrażoną w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania energii elektrycznej jako wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji obliczoną na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego;
- 8) informacje o spełnieniu warunków uprawniających do wydania świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w ust. 1 pkt 1.

5. Operator systemu elektroenergetycznego przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek, o którym mowa w ust. 3, w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej określonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w ust. 4 pkt 5.

6. Wniosek, o którym mowa w ust. 3, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przedkłada operatorowi systemu elektroenergetycznego w terminie 14 dni następnego miesiąca od dnia zakończenia okresu wytworzenia energii elektrycznej objętej wnioskiem. Wniosek sporządzany jest na podstawie danych dotyczących wytworzenia energii elektrycznej z kogeneracji, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie pełnych miesięcy jednego roku kalendarzowego oraz planowanej w tym roku średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło

użytkowe w kogeneracji. W przypadku wniosku składanego za okres od 1 stycznia do 31 grudnia wniosek składa się wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 8, na podstawie uzyskanej w tym okresie średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji. W przypadku wniosku obejmującego więcej niż jeden miesiąc dane ilościowe ujęte we wniosku podaje się za cały okres objęty wnioskiem łącznie i w podziale na poszczególne miesiące tego okresu.

7. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wydania świadectwa pochodzenia z kogeneracji jeżeli wniosek, o którym mowa w ust. 3, został przedłożony operatorowi systemu elektroenergetycznego po upływie terminu, o którym mowa w ust. 6. Odmowa wydania świadectwa pochodzenia oraz zwrot wniosku następuje w drodze postanowienia, na które służy zażalenie.

8. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 3, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 15 lutego każdego roku, sprawozdanie zawierające schemat wyodrębnionego zespołu urządzeń wchodzących w skład jednostki kogeneracji oraz dane, o których mowa w ust. 4, dotyczące tej jednostki kogeneracji za okres od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia poprzedniego roku, określone na podstawie rzeczywistej średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji.

9. Wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 8, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki:

- 1) opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w ust. 11, z przeprowadzonego w przedsiębiorstwie energetycznym dla danej jednostki kogeneracji badania, zawierającą stwierdzenie prawidłowości danych zawartych w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 8, oraz zasadności składania wniosku o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej wytworzonej w poprzednim roku kalendarzowym, oraz
- 2) wniosek o wydanie odpowiedniej ilości świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej, w przypadku wystąpienia niedoboru ilości energii elektrycznej wynikającej z wydanych temu przedsiębiorstwu świadectw pochodzenia z kogeneracji w stosunku do rzeczywistej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 8, lub
- 3) wniosek o umorzenie odpowiedniej ilości świadectw pochodzenia z kogeneracji dla energii elektrycznej, w przypadku wystąpienia nadwyżki ilości energii elektrycznej wynikającej z wydanych temu przedsiębiorstwu świadectw pochodzenia z kogeneracji w stosunku do rzeczywistej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w sprawozdaniu, o którym mowa w ust. 8; tak umorzone świadectwa pochodzenia z kogeneracji nie stanowią podstawy do rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 8.

10. Do wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w ust. 9 pkt 2, przepisy ust. 1-4 stosuje się odpowiednio. Do umarzania świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w ust. 9 pkt 3, przepisy art. 9m ust. 9, 11 – 14 stosuje się odpowiednio.

11. Polskie Centrum Akredytacji prowadzi listę akredytowanych jednostek, które zatrudniają osoby o odpowiednich kwalifikacjach technicznych z zakresu kogeneracji oraz

zapewniają niezależność w przedstawianiu wyników badań, o których mowa w ust. 9 pkt 1. Polskie Centrum Akredytacji przekazuje listę tych jednostek Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki na jego żądanie oraz informuje go niezwłocznie o nowych jednostkach, którym udzielono akredytacji, a także o jednostkach, którym ograniczono zakres akredytacji, zawieszono lub cofnięto akredytację.

Art. 9m. 1. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji są zbywalne i stanowią towar giełdowy w rozumieniu art. 2 pkt 2 lit. d ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2005 r. Nr 121, poz. 1019 i Nr 183, poz. 1537 i 1538).

2. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji powstają z chwilą zapisania świadectwa pochodzenia z kogeneracji, na podstawie informacji o wydanych o tych świadectwach, o której mowa w ust. 14, po raz pierwszy na koncie ewidencyjnym w rejestrze świadectw pochodzenia z kogeneracji prowadzonym przez podmiot, o którym mowa w ust. 4, i przysługują osobie będącej posiadaczem tego konta.

3. Przeniesienie praw majątkowych wynikających ze świadectwa pochodzenia z kogeneracji następuje z chwilą dokonania odpowiedniego zapisu w rejestrze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

4. Rejestry świadectw pochodzenia z kogeneracji prowadzi podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych i organizujący na tej giełdzie obrót prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

5. Podmiot, o którym mowa w ust. 4, jest obowiązany prowadzić rejestr świadectw pochodzenia z kogeneracji w sposób zapewniający:

- 1) identyfikację podmiotów, którym przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji;
- 2) identyfikację przysługujących praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz odpowiadającej tym prawom ilości energii elektrycznej;
- 3) zgodności ilości energii elektrycznej objętej zarejestrowanymi świadectwami pochodzenia z kogeneracji z ilością energii elektrycznej odpowiadającą prawom majątkowym wynikającym z tych świadectw.

6. Prawom majątkowym wynikającym ze świadectw pochodzenia z kogeneracji odpowiada określona ilość energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wyrażona z dokładnością do jednej kWh.

7. Podmiot, o którym mowa w ust. 4, jest obowiązany na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9a ust. 8, wydać dokument stwierdzający prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji przysługujących wnioskodawcy i odpowiadającą tym prawom ilość energii elektrycznej.

8. Wpis do rejestru świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz dokonane zmiany w rejestrze podlegają opłacie w wysokości odzwierciedlającej koszty prowadzenia rejestru

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9a ust. 8, któremu przysługują prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji, umarza w drodze decyzji to świadectwo pochodzenia z kogeneracji w całości albo w części.

10. Świadectwo pochodzenia z kogeneracji umorzone do dnia 31 marca danego roku

kalendrzowego jest uwzględniane przy rozliczeniu wykonania obowiązku określonego w art. 9a ust. 8 w poprzednim roku kalendarzowym.

11. Prawa majątkowe wynikające ze świadectw pochodzenia z kogeneracji wygasają z chwilą ich umorzenia.

12. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 8, wraz z wnioskiem o umorzenie świadectwa pochodzenia z kogeneracji jest obowiązane złożyć Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki dokument, o którym mowa w ust. 7.

13. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przekazuje informacje o wydanych i umorzonych świadectwach pochodzenia z kogeneracji podmiotowi prowadzącemu rejestr tych świadectw, o którym mowa w ust. 4.

14. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w kogeneracji w jednostkach kogeneracji o łącznej mocy elektrycznej nieprzekraczającej 1 MW zwalnia się z:

- 1) opłat, o których mowa w ust. 8;
- 2) opłaty skarbowej za wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji;
- 3) opłaty skarbowej za wydanie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji, o której mowa w art. 32 ust. 1 pkt 1.

Art. 9n. Minister właściwy do spraw gospodarki, co cztery lata, sporządza raport oceniający postęp osiągnięty w zwiększaniu udziału energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji w całkowitej krajowej produkcji energii elektrycznej i przedkłada Komisji Europejskiej w terminie przez nią wyznaczonym.

Art. 9o. Prezes Głównego Urzędu Statystycznego przekazuje Komisji Europejskiej do dnia 31 grudnia każdego roku, dane statystyczne za poprzedni rok kalendarzowy dotyczące:

- 1) krajowej produkcji energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) istniejących zdolności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji;
- 3) paliw wykorzystywanych w wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji;
- 4) ilość zaoszczędzonej energii pierwotnej uzyskanej w wyniku wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 9p. Minister właściwy do spraw gospodarki informuje Komisję Europejską o wprowadzonych ułatwieniach dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o osiągalnej mocy elektrycznej niższej niż 1 MW.";

9) w art. 16a:

a) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przetargu mogą uczestniczyć także podmioty nie będące przedsiębiorstwami energetycznymi. Do przetargu stosuje się odpowiednio przepisy art. 9i ust. 4 – 9.”,

b) ust.8 otrzymuje brzmienie:

„8. Minister właściwy do spraw gospodarki określi w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania co do zawartości dokumentacji przetargowej na budowę

nowych mocy wytwórczych energii elektrycznej lub na realizację przedsięwzięć zmniejszających zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz warunki i tryb organizowania i przeprowadzania przetargu, w tym powoływania i pracy komisji przetargowej, kierując się potrzebą zapewnienia przejrzystych warunków i kryteriów przetargu oraz równoprawnego traktowania jego uczestników.” ;

10) w art. 19 w ust. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) możliwości wykorzystania istniejących nadwyżek i lokalnych zasobów paliw i energii, z uwzględnieniem energii elektrycznej i ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej i ciepła użytkowego wytwarzanego w kogeneracji oraz zgospodarowanie ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych;”;

11) w art. 20 w ust. 2 pkt 1a otrzymuje brzmienie:

„1a) propozycje w zakresie wykorzystywania odnawialnych źródeł energii i wysokosprawnej kogeneracji;”;

12) w art. 23 w ust. 2

a) w pkt 3 dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) jednostkowych opłat zastępczych, o których mowa w art. 9a ust. 8b;”;

b) w pkt 18 lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji obliczonych oddzielnie dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 1 oraz, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 2, ”;

c) pkt 21 otrzymuje brzmienie:

„21) wydawanie świadectw pochodzenia, o których mowa w art. 9e ust. 1, i świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1, oraz ich umarzanie;”;

13) w art. 32 w ust. 1 pkt. 1 otrzymuje brzmienie:

„1) wytwarzania paliw lub energii, z wyłączeniem: wytwarzania paliw stałych lub paliw gazowych, wytwarzania energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy nieprzekraczającej 50 MW niezaliczanych do odnawialnych źródeł energii lub do źródeł wytwarzających energię elektryczną w kogeneracji, wytwarzania ciepła w źródłach o łącznej mocy nieprzekraczającej 5 MW;”;

14) w art. 34 ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Przedsiębiorstwa energetyczne lub inne podmioty wytwarzające energię elektryczną w odnawialnych źródłach energii o mocy nieprzekraczającej 5 MW lub w kogeneracji w jednostkach kogeneracji o łącznej mocy elektrycznej nieprzekraczającej 1 MW, w zakresie wytwarzania energii w tych źródłach, są zwolnione z opłat, o których mowa w ust. 1.”;

15) w art. 41:

a) w ust. 2 uchyla się pkt 3,

b) w ust. 4 dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) w przypadku zmiany, w zakresie określonym w ustawie, warunków wykonywanej działalności gospodarczej objętej koncesją.”;

16) w art. 47 po ust. 2d dodaje się ust. 2e w brzmieniu:

„2e. Prezes URE analizuje i weryfikuje koszty uzasadnione, o których mowa w art. 45 ust. 1 pkt 1 i 2, stosując do ich oceny metody tworzące warunki dla konkurencji i promocji efektywności wykonywanej działalności gospodarczej, w tym metody porównawcze oceny efektywności między przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi tego samego rodzaju działalność gospodarczą o zbliżonych warunkach jej wykonywania.”;

17) w art. 56 :

a) w ust. 1:

- pkt 1a otrzymuje brzmienie:

"1a) nie przestrzega obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia lub nie uiszcza opłaty zastępczej, o których mowa w art. 9a ust. 1 i 8, lub nie przestrzega obowiązków zakupu energii elektrycznej, o których mowa w art. 9a ust. 6, lub nie przestrzega obowiązków zakupu ciepła, o których mowa w art. 9a ust. 7, lub przedkłada Prezesowi URE wnioski o wydanie świadectwa pochodzenia, o którym mowa w art. 9e ust. 1, lub świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 9l ust. 1, zawierające dane i informacje niezgodne ze stanem faktycznym;" ,

- pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) będąc do tego zobowiązany nie stosuje taryfy, stosuje ceny lub stawki opłat wyższe od zatwierdzonych lub stosuje taryfę niezgodnie z określonymi w niej warunkami;”;

b) w ust. 2a pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) w zakresie nieprzestrzegania obowiązków, o których mowa w art. 9a ust. 8, obliczona według wzoru:

$$K_S = C_c \times (E_{OSG} - E_{SSG}) + 0,35 \times C_c \times (E_{OS} - E_{SS}),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

K_S - minimalną wysokość kary pieniężnej, wyrażoną w złotych,

C_c - średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit b, wyrażoną w złotych za 1 MWh,

E_{OSG} – ilość energii elektrycznej wynikającej z wielkości obowiązku uzyskania i przedłożenia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji lub uiszczenia opłaty zastępczej, o którym mowa w art. 9a ust. 8, dotyczącego jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 1, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

E_{SSG} - ilość energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji lub z uiszczonej opłaty zastępczej, dotyczących jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 pkt 1, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

E_{OS} – ilość energii elektrycznej wynikającej z wielkości obowiązku uzyskania i przedłożenia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji lub uiszczenia opłaty zastępczej, o którym mowa w art. 9a ust. 8, dotyczącego

jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 2, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh,

Ess - ilość energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia z kogeneracji lub z uiszczonej opłaty zastępczej, dotyczących jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 91 ust. 1 pkt 2, w danym roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh. ”.

Art. 2.

W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627, z późn. zm.²⁾) w art. 401 ust. 9 i 10 otrzymuje brzmienie:

„9. Przychodami Narodowego Funduszu są także wpływy z opłat zastępczych, o których mowa w art. 9a ust. 1 pkt 2 i ust. 8 pkt 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.), oraz wpływy z kar pieniężnych wymierzanych na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 1a tej ustawy.

10. Przychody, o których mowa w ust. 9, przeznacza się wyłącznie na wspieranie odnawialnych źródeł energii lub wysokosprawnej kogeneracji, w rozumieniu ustawy, o której mowa w ust. 9.”.

Art. 3.

1. Do dnia 30 czerwca 2007 r. przedsiębiorstwa energetyczne dostosują umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, do wymagań określonych w art. 5 ust. 2a i 2b ustawy wymienionej w art. 1, z zastrzeżeniem ust. 2.

2. W okresie od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy do dnia 30 czerwca 2007 r., w przypadku pisemnego zgłoszenia zamiaru zmiany sprzedawcy energii elektrycznej przez odbiorcę uprawnionego do wyboru sprzedawcy, przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostosować umowy, o których mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia otrzymania zgłoszenia odbiorcy, do wymagań określonych w art. 5 ust. 2a i 2b ustawy wymienionej w art.1.

Art. 4.

Do dnia 31 grudnia 2011 r. opłatę za przyłączenie, o której mowa w art. 7 ust. 8 pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, w odniesieniu do przyłączenia do sieci elektroenergetycznej jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, pobiera się w wysokości jednej drugiej obliczonej opłaty.

² Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz.U. z 2001 r. Nr 115, poz. 1229, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 233, poz. 1957, z 2003 r. Nr 46, poz. 392, Nr 80, poz. 717 i 721, Nr 162, poz. 1568, Nr 175, poz. 1693, Nr 190, poz. 1865 i Nr 217, poz. 2124, z 2004 r. Nr 19, poz. 177, Nr 49, poz. 464, Nr 70, poz. 631, Nr 91, poz. 875, Nr 92, poz. 880, Nr 96, poz. 959, Nr 121, poz. 1263, Nr 273, poz. 2703 i Nr 281, poz. 2784, oraz z 2005 r. Nr 25, poz. 202, Nr 62, poz. 552, Nr 113, poz. 954, Nr 130, poz. 1087, Nr 132, poz. 1110, Nr 163, poz. 1362, Nr 167, poz. 1399, Nr 169, poz. 1420, Nr 175, poz. 1458 i 1462, Nr 180, poz. 1495, Nr 249, poz. 2104 i z 2006 r. Nr 50, poz. 360.

Art. 5.

Prezes URE ogłosi jednostkowe opłaty zastępcze, o których mowa w art. 9a ust. 8b ustawy wymienionej w art. 1, obowiązujące w roku 2007, w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 6.

W terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy operatorzy systemów dystrybucyjnych przedłożą Prezesowi URE do zatwierdzenia części instrukcji, o których mowa w art. 9g ust. 9 ustawy wymienionej w art. 1, dostosowane do przepisów art. 9c ust. 3 pkt 9a ustawy wymienionej w art. 1.

Art. 7.

Podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji, które zamierzają wystąpić z wnioskiem o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o którym mowa w art. 9l ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, która na podstawie przepisów dotychczasowych nie wymagała uzyskania koncesji, mogą tę działalność wykonywać na dotychczasowych zasadach do czasu ostatecznego rozstrzygnięcia sprawy przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, pod warunkiem złożenia wniosku o udzielenie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 8.

1. Pierwsze świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, mogą być wydane dla energii elektrycznej wytworzonej w 2007r. pod warunkiem przedstawienia przez przedsiębiorstwa energetyczne, wraz z wnioskiem, o którym mowa w art. 9l ust. 3 ustawy wymienionej w art. 1:

- 1) sprawozdania, o którym mowa w art. 9l ust. 8 ustawy wymienionej w art. 1, za 2006 r.;
oraz
- 2) opinii akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 9l ust. 9 pkt 1 ustawy wymienionej w art. 1, potwierdzającej dane dotyczące wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w 2006 r. oraz możliwej do uzyskania ilości energii elektrycznej z kogeneracji w 2007 r.
2. Świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, mogą zostać wydane dla energii elektrycznej wytworzonej w okresie od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy do końca 2006 r. pod warunkiem przedstawienia przez przedsiębiorstwo energetyczne, wraz z wnioskiem, o którym mowa w art. 9l ust. 3 ustawy wymienionej w art. 1, opinii akredytowanej jednostki, o której mowa w art. 9l ust. 9 pkt 1 ustawy wymienionej w art. 1, potwierdzającej prawidłowość danych zawartych we wniosku.
3. Umorzony do dnia 31 marca 2007 r. świadectwa pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w ust. 2, i wydane dla energii elektrycznej wytworzonej z co najmniej sprawnością graniczną, o której mowa w art. 9a ust. 8c pkt 1 ustawy wymienionej w art. 1, są zaliczane do realizacji i oceny obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła za 2006 r. nałożonego na podstawie art. 9a ust. 8 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.
4. Do świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w ust. 2, nie stosuje się przepisów art. 9m ustawy wymienionej w art. 1.

Art. 9.

1. Pierwsze ogłoszenie raportu, o którym mowa w art. 9n ustawy wymienionej w art. 1, nastąpi do dnia 21 lutego 2007 r.

2. Pierwszy raport będzie zawierał także ocenę:

- 1) dokładności i niezawodności systemu wydawania świadectw pochodzenia z kogeneracji,
- 2) możliwości stosowania wysokosprawnej kogeneracji,
- 3) barier utrudniających wykorzystanie krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 10.

Do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy tej ustawy.

Art. 11.

Przepisy wykonawcze, wydane przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy na podstawie art. 9a ust. 9 i 10 oraz art. 16a ust. 8 ustawy, o której mowa w art. 1, zachowują moc do dnia wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych.

Art. 12.

Wypełnienie i ocena wypełnienia obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła za 2006 r. nałożonego na podstawie art. 9a ust. 8 ustawy, o której mowa w art. 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, następuje na podstawie przepisów dotychczasowych, z zastrzeżeniem art. 8 ust.3.

Art. 12a.

Przepisy art. 9a ust. 8 i art. 9m ustawy wymienionej w art. 1, nie stosuje się do świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ust. 1 ustawy wymienionej w art. 1, wydanych dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, w okresie, w którym koszty wynikające z nakładów, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy wymienionej w art. 1, są uwzględniane w kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej lub są pokrywane przez odpowiadające im opłaty nałożone na odbiorców w kraju, inne niż ceny sprzedaży tej energii elektrycznej płacone przez jej odbiorców.

Art. 12b.

W okresie do dnia 31 grudnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną mają obowiązek pierwszeństwa zakupu oferowanej do sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnym skojarzeniu w jednostkach kogeneracji przyłączonych do sieci na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w przypadku oferowanej ceny sprzedaży tej energii równej lub niższej od ceny energii nie wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, za wyjątkiem energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 12a.”.

Art. 13.

Przepisy art. 9a ust. 8 – 8b, art. 9m, art. 23 ust. 2 pkt 2 oraz art. 56 ust. 1 pkt 1a i ust. 2a pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, w zakresie obowiązku uzyskania i umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji lub uiszczenia opłaty zastępczej, stosuje się do dnia 31 grudnia 2011 r.

Art. 14.

Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

- 1) art. 9a ust. 8 i 8a, art. 9c ust. 6 i 7 oraz art. 56 ust. 2a pkt 3 ustawy wymienionej w art. 1, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2007 r.,
- 2) art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. a ustawy wymienionej w art. 1, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2008 r.