

**ROZPORZĄDZENIE**  
**MINISTRA GOSPODARKI, PRACY I POLITYKI SPOŁECZNEJ <sup>1)</sup>**

z dnia 30 maja 2003 r.

**w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z  
odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu  
z wytwarzaniem ciepła**

Na podstawie art. 9a ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.)<sup>2)</sup> zarządza się, co następuje:

**Rozdział 1**  
**Przepisy ogólne**

**§ 1.**

Rozporządzenie określa:

- 1) zakres obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła;
- 2) rodzaje, parametry techniczne i technologiczne źródeł odnawialnych wytwarzających energię elektryczną lub ciepło;
- 3) parametry techniczne i technologiczne źródeł energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła;
- 4) wielkość udziału energii, o których mowa w pkt 1, których zakup przez przedsiębiorstwa energetyczne jest obowiązkowy, w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom;
- 5) sposób uwzględniania w taryfach kosztów energii elektrycznej i ciepła objętych obowiązkiem zakupu.

**§2.**

Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 2) biomasa – substancje pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, które ulegają biodegradacji, pochodzące z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej oraz leśnej, a także przemysłu przetwarzającego ich produkty, a także inne części odpadów, które ulegają biodegradacji;
- 3) biogaz – gaz pozyskany z biomasy, w szczególności z instalacji przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków, składowisk odpadów;
- 4) jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń, służący do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, opisany za pomocą danych handlowych i technicznych;
- 5) wspólna sieć – sieć elektroenergetyczną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej albo połączone i współpracujące ze sobą sieci ciepłownicze na obszarze kraju.

### § 3.

1. Odnawialne i skojarzone źródła energii powinny posiadać parametry techniczne i technologiczne umożliwiające współpracę z siecią, zgodnie z parametrami technicznymi energii elektrycznej lub nośnika ciepła przesyłanymi w tej sieci.
2. Przez skojarzone źródło energii rozumie się jednostkę wytwórczą wytwarzającą energię elektryczną i ciepło ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło łącznie co najmniej 70% obliczoną jako średnioroczna w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia do stosowania taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w tej jednostce, z zastrzeżeniem § 9 ust. 3 i 4.

## Rozdział 2

### Odnawialne źródła energii

#### § 4.

1. Do energii wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii zalicza się, niezależnie od parametrów technicznych źródła, energię elektryczną lub ciepło pochodzące ze źródeł odnawialnych, w szczególności z:
  - 1) elektrowni wodnych;
  - 2) elektrowni wiatrowych;
  - 3) źródeł wytwarzających energię z biomasy;
  - 4) źródeł wytwarzających energię z biogazu;
  - 5) słonecznych ogniw fotowoltaicznych;
  - 6) słonecznych kolektorów do produkcji ciepła;
  - 7) źródeł geotermicznych.
2. W przypadku wspólnego, w tej samej jednostce wytwórczej, spalania biomasy lub biogazu z innymi paliwami służącymi do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, do energii wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii zalicza się także część energii odpowiadającą procentowemu udziałowi energii chemicznej biomasy lub biogazu w całości energii chemicznej zużywanego paliwa do produkcji energii elektrycznej lub ciepła, obliczanej na podstawie rzeczywistych wartości opałowych tych paliw, według wzoru:

$$E_o = \frac{\sum_{i=1}^n M_{bi} * W_{bi}}{\sum_{i=1}^n M_{bi} * W_{bi} + \sum_{i=1}^m M_{ki} * W_{ki}} * E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_o$  – ilość energii elektrycznej lub ciepła zaliczonych do energii wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii [w MWh lub GJ];
- $E$  - ilość energii elektrycznej lub ciepła wytworzonych w jednostce wytwórczej, w której jest spalana biomasa lub biogaz wspólnie z innymi paliwami [w MWh lub GJ];
- $M_{bi}$  - masa spalanej w jednostce wytwórczej biomasy lub biogazu [w Mg];
- $M_{ki}$  – masa spalonych w jednostce wytwórczej innych rodzajów paliw [w Mg];

- $W_{bi}$  – wartości opałowe biomasy lub biogazu spalonych w jednostce wytwórczej, obliczone w sposób określony w Polskich Normach [w MJ/Mg];
- $W_{ki}$  - wartości opałowe innych niż określone w symbolu  $W_{bi}$  paliw spalonych w jednostce wytwórczej, obliczone w sposób określony w Polskich Normach [w MJ/Mg];
- n - liczba rodzajów biomasy lub biogazu spalonych w jednostce wytwórczej;
- m - liczba rodzajów innych paliw spalonych w jednostce wytwórczej.
3. Obliczanie i rozliczanie ilości energii wytwarzanej z biomasy lub biogazu, w przypadku, o którym mowa w ust. 2, dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń i przyrządów pomiarowych, w rozumieniu przepisów o miarach.

## § 5.

Obowiązki, o których mowa w art. 9a ust. 1 i 3 ustawy, nie dotyczą:

- 1) energii elektrycznej wytworzonej w elektrowniach wodnych szczytowo-pompowych z użyciem wody przepompowanej;
- 2) ciepła, jeżeli uzasadniony planowany koszt jego zakupu z odnawialnych źródeł energii spowoduje w przedsiębiorstwie energetycznym, w danym roku, wzrost cen lub stawek opłat za ciepło dostarczane dla odbiorców, o więcej niż wartość średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”;
- 3) energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wyniku termicznego przekształcania odpadów drewna mogących zawierać organiczne związki chlorowcopochodne, metale ciężkie lub związki tych metali powstałe w wyniku obróbki drewna z użyciem środków do konserwacji lub powlekania oraz odpadów drewna pochodzących z prac budowlanych lub rozbiórkowych.

## § 6.

Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli udział ilościowy zakupionej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii lub wytworzonej we własnych odnawialnych źródłach energii i sprzedanej odbiorcom dokonującym zakupu energii elektrycznej na własne potrzeby, w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej przez dane przedsiębiorstwo energetyczne tym odbiorcom, wynosi nie mniej niż:

- 1) 2,65 % w 2003 r.;
- 2) 2,85 % w 2004 r.;
- 3) 3,1% w 2005 r.;
- 4) 3,6 % w 2006 r.;
- 5) 4,2% w 2007 r.;
- 6) 5,0% w 2008 r.;
- 7) 6,0% w 2009 r.;
- 8) 7,5% w 2010 r.

## § 7.

1. Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 3 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli oferowane do sprzedaży ciepło, wytworzone z odnawialnego źródła energii, zakupiono w ilości:
  - 1) w jakiej je oferowano lub
  - 2) równej łącznej ilości sprzedanego ciepła odbiorcom, którzy kupują od danego przedsiębiorstwa energetycznego ciepło przesyłane daną siecią ciepłowniczą, do której jest przyłączone odnawialne źródło energii.
2. W przypadku gdy więcej niż jedno przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 3 ustawy, prowadzi sprzedaż lub obrót ciepłem przesyłanym wspólną siecią, obowiązek zakupu dotyczy ciepła z odnawialnych źródeł energii zakupionego w ilości proporcjonalnej do udziału każdego z tych przedsiębiorstw w łącznej sprzedaży ciepła przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne dostarczające ciepło do odbiorców przyłączonych do tej sieci.

## § 8.

1. Koszty uzasadnione zakupu energii elektrycznej i ciepła, ponoszone w związku z realizacją obowiązków, o których mowa w art. 9a ust. 1 i 3 ustawy, uwzględnia się w kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego realizującego te obowiązki przyjmując, że każda jednostka energii elektrycznej lub ciepła sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom, jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.
2. Kosztami, o których mowa w ust. 1, energii elektrycznej i ciepła wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii, uwzględnionymi w taryfach są koszty zakupu:
  - 1) energii elektrycznej na giełdzie towarowej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 26 października 2000r. o giełdach towarowych (Dz. U. Nr 103, poz. 1099 i z 2002 r. Nr 200, poz. 1686);
  - 2) energii elektrycznej na uznanym za konkurencyjny pozagiełdowym, ogólnodostępnym rynku tej energii;
  - 3) energii elektrycznej lub ciepła bezpośrednio od wytwarzającego tę energię lub ciepło na podstawie ceny ustalonej odpowiednio w zatwierdzonej taryfie wytwarzającego, w wyniku przetargu albo negocjacji.
3. Jako koszty energii elektrycznej i ciepła, ponoszone w związku z realizacją obowiązków, o których mowa w art. 9 ust. 1 i 3 ustawy, uznaje się także koszty uzasadnione wytwarzania energii we własnych źródłach odnawialnych.
4. W przypadku wystąpienia, w okresie obowiązywania taryfy, różnicy między przyjętymi do kalkulacji, a rzeczywiście poniesionymi kosztami uzasadnionymi, różnicę tę uwzględnia się w kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie, wprowadzonej do stosowania w roku następującym po roku, w którym różnica ta wystąpiła.

### **Rozdział 3**

#### **Skojarzone źródła energii**

##### **§ 9.**

1. Do energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi zakupu, zalicza się energię elektryczną wytworzoną w skojarzonym źródle energii.
2. Sprawność przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło łącznie, o której mowa w § 3 ust.2, dla jednostki wytwórczej oblicza się według wzoru:

$$\eta_{sk} = [(3,6 E_{el} + Q_c) : Q_p] * 100,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $\eta_{sk}$  – sprawność przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło [w %];
- $E_{el}$  – ilość energii elektrycznej, wytworzonej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia do stosowania taryfy lub planowana do wytworzenia dla nowobudowanej jednostki wytwórczej, mierzona na zaciskach generatora lub ogniwa paliwowego [w MWh];
- $Q_c$  – ilość ciepła, wytworzonego w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia do stosowania taryfy lub planowana do wytworzenia dla nowobudowanej jednostki wytwórczej, mierzona na wyjściach z jednostki wytwórczej [w GJ] i przeznaczona:
- 1) do ogrzewania budynków i przygotowania ciepłej wody użytkowej;
  - 2) do przemysłowych procesów technologicznych;
  - 3) dla obiektów wykorzystywanych do produkcji rolnej, roślinnej lub zwierzęcej, w celu zapewnienia odpowiedniej temperatury i wilgotności w tych obiektach;
  - 4) do wtórnego wytwarzania chłodu w przypadkach wymienionych w pkt 1-3;
- $Q_p$  – ilość energii chemicznej paliwa brutto zużytego w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia do stosowania taryfy lub planowanej do zużycia dla nowobudowanej jednostki wytwórczej [w GJ];
3. W przypadku gdy 2002 r. jest rokiem kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia do stosowania taryfy, do energii wytworzonej w skojarzonych źródłach energii zalicza się energię elektryczną wytworzoną w jednostce wytwórczej, ze sprawnością przemiany chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło łącznie co najmniej 65 %.
  4. W przypadku nowobudowanych jednostek wytwórczych sprawność przemiany, o której mowa w ust. 2, dla pierwszego roku obowiązywania taryfy dla tych jednostek wytwórczych, oblicza się na podstawie wielkości planowanych.

##### **§ 10.**

1. Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, uznaje się za spełniony w okresie od dnia 1 lipca 2003 r. do dnia 31 grudnia 2003 r., jeżeli udział ilościowy zakupionej energii elektrycznej ze skojarzonych źródeł energii, przyłączonych do wspólnej sieci lub wytworzonej we własnych skojarzonych źródłach energii i zużytej na własne potrzeby lub dostarczonej odbiorcom, z wyłączeniem odbiorców będących operatorami systemu

dystrybucyjnego lub przesyłowego elektroenergetycznego, w dostarczonej w tym okresie ilości energii elektrycznej przez dane przedsiębiorstwo energetyczne tym odbiorcom, wynosi nie mniej niż 12,4 %.

2. Obowiązek, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, uznaje się za spełniony, jeżeli udział ilościowy zakupionej energii elektrycznej ze skojarzonych źródeł energii, przyłączonych do wspólnej sieci lub wytworzonej we własnych skojarzonych źródłach energii i zużytej na własne potrzeby lub dostarczonej odbiorcom, z wyłączeniem odbiorców będących operatorami systemu dystrybucyjnego lub przesyłowego elektroenergetycznego, w dostarczonej rocznej ilości energii elektrycznej przez dane przedsiębiorstwo energetyczne tym odbiorcom, wynosi nie mniej niż:
  - 1) 12,4 % w 2004 r.;
  - 2) 15,0 % w 2005 r.;
  - 3) 15,2 % w 2006 r.;
  - 4) 15,4 % w 2007 r.;
  - 5) 15,6 % w 2008 r.;
  - 6) 15,8 % w 2009 r.;
  - 7) 16,0 % w 2010 r.

#### **§ 11.**

1. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, jest obowiązane do zakupu oferowanej do sprzedaży energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzonych źródłach energii, przyłączonych do sieci, znajdujących się na terenie działania tego przedsiębiorstwa, w ilości nie mniejszej niż określona w § 10.
2. Wytwarzający energię elektryczną w skojarzonych źródłach energii przekazują przedsiębiorstwu energetycznemu, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, dane o ilości oferowanej do sprzedaży energii elektrycznej do końca drugiego dnia poprzedzającego dzień wytworzenia tej energii, w formie zestawień godzinowo-dobowych.
3. W przypadku wystąpienia różnicy między ilością ustaloną do końca drugiego dnia poprzedzającego dzień wytworzenia energii, o której mowa w ust. 1, a ilością tej energii faktycznie dostarczoną, dodatkowe koszty powstałe w wyniku tej różnicy rozlicza się w umowach zawartych pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, a wytwarzającym energię elektryczną w skojarzonym źródle energii, przyłączonym do sieci, znajdującym się na terenie działania tego przedsiębiorstwa.

#### **§ 12.**

W przypadku gdy w przedsiębiorstwie energetycznym, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, udział ilościowy energii elektrycznej ze skojarzonych źródeł energii, o których mowa w § 11 ust.1, jest niższy niż wartość tego udziału określona w § 10, dane przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane zakupić energię elektryczną oferowaną ze skojarzonych źródeł energii przyłączonych do wspólnej sieci w ilościach zapewniających osiągnięcie udziału określonego w § 10.

### **§ 13.**

1. Koszty uzasadnione zakupu energii elektrycznej ponoszone w związku z realizacją obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 2 ustawy, uwzględnia się w kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego realizującego ten obowiązek przyjmując, że każda jednostka energii elektrycznej sprzedawana przez dane przedsiębiorstwo energetyczne wszystkim odbiorcom, jest w tej samej wysokości obciążona tymi kosztami.
2. W przypadku wystąpienia, w okresie obowiązywania taryfy, różnicy między przyjętymi do kalkulacji, a rzeczywiście poniesionymi kosztami uzasadnionymi, różnicę tę uwzględnia się w kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie, wprowadzonej do stosowania w roku następującym po roku, w którym różnica ta wystąpiła.
3. Koszty wynikające z różnicy ceny zakupu energii elektrycznej ze skojarzonych źródeł energii i ceny sprzedaży tej energii na rynku konkurencyjnym mogą być uwzględnione w stawce opłaty za świadczenie usług, o których mowa w art. 9c ust. 1 pkt 8 ustawy.

## **Rozdział 4**

### **Przepisy końcowe**

### **§ 14.**

Traci moc rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336).

### **§ 15.**

Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2003 r., z wyjątkiem § 4 ust. 2 i 3, który wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2004 r.

**MINISTER GOSPODARKI, PRACY I POLITYKI SPOŁECZNEJ**

- 
- 1) Minister Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej kieruje działem administracji rządowej – gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 7 stycznia 2003r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej (Dz. U. Nr 1, poz. 5).
  - 2) Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 1997r. Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144.

## Uzasadnienie

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie delegacji zawartej w art. 9a ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne po jej nowelizacji ustawą z dnia 24 lipca 2002 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 135 z dnia 28.08.2002 r., poz. 1144), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonych ustawą obowiązków zakupu przez przedsiębiorstwa energetyczne energii elektrycznej i ciepła ze źródeł odnawialnych oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Projekt rozporządzenia zastąpi rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. Nr 122, poz. 1336).

Podstawową przyczyną dokonanych w prawie zmian była podyktowana wymogami Konstytucji RP konieczność przeniesienia zapisów nakładających obowiązek na przedsiębiorców z rozporządzenia wprost do regulacji ustawowych.

Zgodnie z zapisami ustawy rozporządzenie dotyczy wyłącznie energii ze źródeł odnawialnych, a nie niekonwencjonalnych, dlatego usunięto fragmenty dotyczące źródeł niekonwencjonalnych (w tym paliw rozszczepialnych).

Ponadto w związku z przewidywaną integracją Polski ze strukturami europejskimi oraz trwającym procesem dostosowywania krajowych aktów prawnych do prawa obowiązującego w krajach członkowskich Unii Europejskiej przyjęto w rozporządzeniu definicję biomasy zgodną z Dyrektywą UE Nr 2001/77/EC z dnia 27 września 2001 roku w sprawie promocji na rynku wewnętrznym energii elektrycznej produkowanej z odnawialnych źródeł energii. Z tego samego powodu usunięto zapis wyłączający z obowiązku zakupu energię ze spalania odpadów, których wyłącznie biodegradowalna część została zaliczona do odnawialnych źródeł energii, jako jeden z rodzajów biomasy.

Ponieważ przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się obrotem energią i dokonujące sprzedaży detalicznej tj. do odbiorców dokonujących zakupu energii elektrycznej na własne potrzeby, muszą mieć pokryty udział energią elektryczną fizycznie wprowadzoną do sieci przez źródła odnawialne, nie powodując dodatkowych obciążeń w obrocie hurtowym energią elektryczną – jest to rozwiązanie wspierające rynek hurtowy. Dotychczasowe rozwiązania umożliwiały realizację obowiązku na rynku hurtowym poprzez wielokrotny obrót tą samą energią, a więc nie promowały produkcji, powodując podwyższenie kosztów obrotu na skutek marż nakładanych przez przedsiębiorstwa dokonujące obrotu tą energią.

Wprowadzono w § 8 ust. 2 i 3 zapis określający koszty uzasadnione pozyskania energii ze źródeł odnawialnych, mający na celu zwiększenie przejrzystości ustalania kosztów uzasadnionych zakupu obowiązkowego, będącego formą wsparcia (na skutek uwzględnienia ich w taryfach dla odbiorców) rozwoju energetyki odnawialnej.

Przewidziano wzrost progu wymaganej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło łącznie z dotychczasowych 65 % do 70 %. Ma to na celu objęcie promocją energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z ciepłem, z najwyższą efektywnością energetyczną. Wprowadzone regulacje powinny zachęcić wytwórców do zwiększania sprawności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w układach skojarzonych.

Wprowadzono limit udziału energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu, objętej obowiązkiem zakupu.



Zmieniony sposób nałożenia obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w nowym stanie prawnym sprawił, że zaproponowane w § 10 i § 11 regulacje określają równomierne rozłożenie obowiązku na wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, niezależnie od tego jaki jest faktyczny udział energii elektrycznej ze skojarzenia w całkowitym zapotrzebowaniu na energię elektryczną danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Dla zapewnienia wzrostu udziału energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w produkcji energii elektrycznej przewidziano stopniowy wzrost w/w limitu z początkowych 12,4 % w latach 2003 i 2004 do 16,0 % w roku 2010. Ze względu na wspomniany wzrost wymaganej sprawności wytwarzania energii elektrycznej w układach skojarzonych, w roku 2004 nie przewidziano wzrostu tego limitu. Również ze względu na planowaną likwidację kontraktów długoterminowych zawartych przez PSE S.A. z wytwórcami energii wytwarzanej w skojarzeniu w 2005 r. przewidziano wzrost w/w limitu do 15 %. Wielkości określone w § 10 określone zostały na podstawie danych Agencji Rynku Energii S.A.

Projekt rozporządzenia nie pociąga za sobą negatywnych skutków dla budżetu państwa ponieważ występują takie same czynniki wpływające na budżet, jak w przypadku dotychczasowego stanu prawnego w zakresie obowiązku zakupu.

Projekt również nie koliduje z istniejącymi w tym zakresie przepisami Unii Europejskiej.

## **OCENA SKUTKÓW REGULACJI (OSR)**

### **I. Cel wprowadzenia rozporządzenia**

Rozporządzenie stanowi akt wykonawczy wynikający z delegacji zawartej w art. 9a ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne po jej nowelizacji ustawą z dnia 24 lipca 2002 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 135 z dnia 28.08.2002 r., poz. 1144), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonych ustawą obowiązków zakupu energii elektrycznej i ciepła ze źródeł odnawialnych oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

### **II. Konsultacje społeczne**

Tekst rozporządzenia został rozesłany do towarzystw wytwórców i kupujących energię objętą obowiązkiem zakupu oraz został opublikowany na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej w celu przeprowadzenia konsultacji społecznych. W dniu 6 marca 2003r. odbyła się konferencja uzgodnieniowa z udziałem zainteresowanych stron.

### **III. Zakres OSR**

Przygotowana OSR sporządzona została zgodnie z obowiązującymi zasadami i obejmuje minimalny zakres oceny, ze względu na to, że regulacja nie pociąga kosztów dla budżetu państwa. Spadek wpływów z tytułu braku podatku akcyzowego na energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii (wypierającą sukcesywnie część energii ze źródeł konwencjonalnych), z uwagi na wyższy poziom cen energii odnawialnej winny zrekompensować zwiększone wpływy z tytułu podatku VAT.

OSR porównuje sytuację jaka jest przewidywana po wejściu w życie rozporządzenia z sytuacją wcześniejszą, kiedy obowiązywało rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. *w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku* (Dz. U. Nr 122, poz. 1336). Wymagane minimalne udziały energii ze źródeł odnawialnych wyznaczone do 2010 roku w obu rozporządzeniach są jednakowe. Natomiast wyznaczone limity zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła powinny objąć całość wytwarzanej w ten sposób energii. Opóźnienie we wprowadzeniu wymagania wyższej sprawności powinno pozwolić przedsiębiorcom na poczynienie niezbędnych zmian technologicznych, umożliwiających wytwarzanie odpowiednich ilości energii z wyższą sprawnością.

### **IV. Skutki wprowadzenia regulacji**

#### **1) Wpływ regulacji na dochody i wydatki budżetu i sektora publicznego**

Wdrożenie rozporządzenia nie spowoduje bezpośrednich negatywnych skutków dla budżetu państwa i sektora publicznego.

Pośrednio na wydatki i wpływy budżetowe mogą wpływać następujące czynniki:

- Wzrost cen energii elektrycznej i spadek cen usług przesyłowych,
- Wzrost wpływów z podatku VAT w związku z pojawieniem się na rynku większej ilości droższej energii ze źródeł odnawialnych,
- Spadek wpływów z podatku VAT w związku z obniżeniem kosztów usług przesyłowych w wyniku uwolnienia PSE S.A. od obowiązku zakupu nadwyżek energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem,

- Spadek wpływów z podatku akcyzowego dla energii wytwarzanej ze źródeł konwencjonalnych na skutek zmniejszenia ilości tej energii,
- Wzrost wpływów w wyniku inwestycji związanych z rozwojem mocy wytwórczych energetyki odnawialnej.

Należy zauważyć, że są to takie same czynniki, jak w przypadku dotychczasowego stanu prawnego w zakresie obowiązku zakupu.

Zmiana sposobu nałożenia i wyrównanie obciążeń związanych z obowiązkiem zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem nie wprowadza zmian w skali całego kraju, prowadząc jedynie do zmian lokalnych. Zmiana nie wymusza, a jedynie dopuszcza ograniczony wzrost ilości energii objętej tym obowiązkiem. Wielkość początkowa udziału energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem została ustalona na podstawie szczegółowych analiz i potwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

## 2) Wpływ regulacji na rynek pracy

Projektowane rozporządzenie nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy. Jednakże realizacja zawartych w nim przepisów może, poprzez wzrost wykorzystania biomasy (zmiana definicji odnawialnych źródeł energii), prowadzić do wzrostu zatrudnienia w rolnictwie przewyższającego zmniejszenie zatrudnienia w sektorze wydobywczym w wyniku zmniejszenia zużycia paliw kopalnych będącego skutkiem rozporządzenia.

## 3) Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki

Regulacje zaprojektowane w rozporządzeniu nie wpływają bezpośrednio na konkurencyjność gospodarki. Ewentualny wzrost cen energii elektrycznej na skutek zwiększającego się co roku udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w ilości energii sprzedawanej do odbiorców powinien być zrekompensowany przez wzrost efektywności wykorzystania energii elektrycznej przez przedsiębiorców.

Wzrost wymaganej sprawności dla energii elektrycznej i ciepła wytwarzanych w skojarzonych źródłach energii powinien wymusić działania zwiększające efektywność wykorzystania paliw pierwotnych w tych źródłach, prowadząc do racjonalizacji kosztów.

Wzrost kosztów zaopatrzenia w energię elektryczną jest ograniczony niższymi zapisami rozporządzenia ministra gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną i nie może być wyższy, w stosunku do ostatnio stosowanych cen i stawek opłat, o więcej niż o 3 punkty procentowe ponad średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w poprzednim roku kalendarzowym, określony w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

## 4) Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionów

Zapisy rozporządzenia nie zawierają odniesień do poszczególnych regionów, jednakże ze względu na nierównomierny rozkład zasobów naturalnych wpływających na ekonomikę wykorzystania odnawialnych źródeł energii można się spodziewać stymulacji rozwoju terenów rolniczych w związku ze zwiększającym się energetycznym wykorzystaniem biomasy.

Mogą nastąpić zmiany obciążeń lokalnych kosztami zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem: wzrost w regionach objętych zasięgiem działania operatorów systemów dystrybucyjnych o mniejszej mocy zainstalowanej wytwórców na ich terenie, spadek zaś w pozostałych regionach. Wzrost jest ograniczony, jak wspomniano w p. 3).