

kopie w trybie

ZE, ZP, PK, PH, EU

2004/08/08801



Warszawa, dn. 10 SIE. 2004

**MINISTERSTWO GOSPODARKI I PRACY**  
**Departament Bezpieczeństwa Energetycznego**  
 Plac Trzech Krzyży 3/5; 00-507 Warszawa  
 Tel: (48 22) 621 11 64; Fax: (48 22) 693 40 35

DBE-VII/PT/3320 1 2 w/04

*PSE ELECTRA*  
*przebieg opinii*

wg. rozdzielnika

Szanowny Panie Prezesie!

W związku z koniecznością przygotowania i opublikowania znowelizowanych aktów wykonawczych do ustawy Prawo Energetyczne, w wyniku wejścia w życie ustawy z dnia 2 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy Prawo Energetyczne i o zmianie ustawy Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2004 r. Nr 91, poz. 875), w załączeniu przesyłam projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła z uprzejmą prośbą o opinie, uwagi i ewentualne propozycje zmian w terminie do dnia 25 sierpnia br..

Z poważaniem  
 DYREKTOR DEPARTAMENTU

*Włodzisław Jankowski*

Załącznik:

- 1) Projekt rozporządzenia MGIP

Rozdzielnik:

1. Pan Leszek Juchniewicz, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
2. Pan Stanisław Dobrzański, Prezes Zarządu Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.
3. Pan Piotr Kukurba, Prezes PSE-Operator S.A.
4. Pan Dariusz Lubera, Prezes Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
5. Pan Jacek Dreżewski, Prezes Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych
6. Pan Jan Kurp, Prezes Zarządu Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie
7. Pan Jacek Szymczak, Prezes Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie
8. Pan Andrzej Pierzak, Prezes Zarządu Agencji Rynku Energii S.A.
9. Pan Zbigniew Bicki, Prezes Izby Gospodarczej Energetyki i Ochrony Środowiska
10. Pan Władysław Mailak, Prezes Izby Stowarzyszenia Uczestników Wolnego Rynku Energii
11. Pan dr inż. Grzegorz Górski, Prezes Rady Zarządzającej Towarzystwa Obrotu Energią
12. Pan Tomasz Wieczorek, Prezes Polskiego towarzystwa Certyfikacji Energii
13. Pan Grzegorz Omnichowski, Prezes Zarządu Towarowej Giełdy Energii S.A.
14. Pan Stanisław Filipiak, Prezes Instytutu Doskonalenia Wiedzy o Rynku Energii

SEKRETARIAT PRZESŁA  
 ZARZĄDU PSE S.A.  
 Wpłynęło dnia 11.08.04  
 726 1 04

SEKRETARIAT ZARZĄDU  
 PSE S.A.  
 Wpłynęło dnia 17.08.04  
 NNI 335 1 2004

Towarzystwo Obrotu Energią  
 ul. Czackiego 7/9/11  
 00-043 Warszawa  
 tel./fax: (022) 827 57 93  
 www.toe.pl

WPŁYNEŁO 2004-08-23

Skierowano

do Członkowie TOE

2004.08.23

+ e-mail oprzedk.  
 terminu

PROJEKT 09.08.2004

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

z dnia 2004 r.

**w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej  
w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła**

Na podstawie art. 9a ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.)<sup>2)</sup> zarządza się, co następuje:

**Rozdział I****Przepisy ogólne****§ 1.**

Rozporządzenie określa:

- 1) zakres obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła;
- 2) parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła;
- 3) wielkość i sposób obliczania udziału energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, w tym we własnych źródłach, do której zakupu przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane, w sprzedaży energii elektrycznej;
- 4) sposób uwzględniania, w kalkulacji cen energii elektrycznej ustalonych w taryfach kosztów zakupu energii elektrycznej, do której zakupu przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane.

**§ 2.**

Użyte w rozporządzeniu określenia oznaczają:

- 1) ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne*;
- 2) jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń, służący do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, opisany za pomocą danych handlowych i technicznych;
- 3) odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własne potrzeby;
- 4) sieć wspólna – sieć elektroenergetyczna na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;

**§ 3.**

1. 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 § 4 ust. 3.

2. 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.

## Rozdział 2

### Zakres obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

#### § 4.

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 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.

#### § 5.

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

sieci lub wytworzonej we własnych skojarzonych źródłach energii w sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym wynosi nie mniej niż:

- 1) 15,0 % w 2005 r.;
- 2) 15,2 % w 2006 r.;
- 3) 15,4 % w 2007 r.;
- 4) 15,6 % w 2008 r.;
- 5) 15,8 % w 2009 r.;
- 6) 16,0 % w 2010 r.

#### § 6.

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 wspólnej sieci, w ilości nie mniejszej niż określona w § 5.
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.

#### § 7.

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 § 6 ust. 1, jest niższy niż wartość tego udziału określona w § 5, dane przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane zakupić energię elektryczną oferowaną ze skojarzonych źródeł energii przyłączonych do wspólnej sieci w ilościach zapewniających osiągnięcie udziału określonego w § 5.

#### § 8.

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 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 energii elektrycznej ustalanych w taryfie, wprowadzonej

do stosowania w roku następującym po roku, w którym różnica ta wystąpiła, na zasadach określonych w ust. 1.

3. Koszty wynikające z iloczynu różnicy ceny zakupu energii elektrycznej ze skojarzonych źródeł i ceny sprzedaży tej energii na rynku konkurencyjnym oraz ilości tej energii mogą być uwzględniane w kalkulacji stawki opłaty za świadczenie usług o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt. 8 ustawy.

### **Rozdział 3**

#### **Przepisy końcowe**

##### **§ 9.**

Niniejsze rozporządzenie zastępuje rozporządzenie Ministra Gospodarki 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, (Dz. U. Nr 104, poz. 971) w części dotyczącej energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

##### **§ 10.**

Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2005 r.

**MINISTER GOSPODARKI I PRACY**

- 
- 1) Minister Gospodarki i Pracy kieruje działem administracji rządowej – gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 11 czerwca 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki i Pracy (Dz. U. Nr 134, poz. 1428).
  - 2) Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2003 r. Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959.

## Uzasadnienie

Projekt rozporządzenia stanowi wykonanie delegacji zawartej w art. 9a ust. 7 ustawy - *Prawo energetyczne* po jej nowelizacji ustawą z dnia 2 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy - *Prawo energetyczne oraz ustawy - Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. Nr 91, poz. 875), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonego ustawą obowiązku zakupu przez przedsiębiorstwa energetyczne energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Projekt rozporządzenia zastąpi rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 30 maja 2003 r. w sprawie *szczególne zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej i ciepła z odnawialnych źródeł energii oraz energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła* (Dz. U. Nr 104, poz. 971), w części dotyczącej energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu. Zgodnie z zapisami ustawy rozporządzenie dotyczy wyłącznie energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną i sprzedające energię elektryczną odbiorcom dokonującym zakupu tej energii na własne potrzeby, muszą, w zakresie oferowanej skojarzonej energii elektrycznej, pokrywać wymagany udział energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu, energią elektryczną fizycznie wprowadzoną do sieci przez źródła skojarzone.

Określono próg wymaganej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa brutto w energię elektryczną i ciepło łącznie na 70 %. Ma to na celu objęcie promocją energii elektrycznej wytwarzanej z wysokim współczynnikiem skojarzenia i z możliwie jak najwyższą efektywnością energetyczną. Wprowadzone regulacje powinny zachęcić wytwórców do zwiększania sprawności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w układach skojarzonych.

Wprowadzony limit udziału energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu, objętej obowiązkiem zakupu pozostawiono na poziomach ustalonych w dotychczasowym rozporządzeniu.

Zwzględnie na planowaną likwidację kontraktów długoterminowych w całym sektorze elektroenergetycznym, a w szczególności kontraktów zawartych przez PSE S.A. z wytwórcami energii wytwarzanej w skojarzeniu, przewidziano na rok 2005 zwiększenie w/w limitu udziału do 15 %. Jest to związane z tym, że pewna, niewielka część (poniżej 1% rynku) energii elektrycznej produkowanej w skojarzeniu i objęta kontraktami długoterminowymi nie wchodziła dotychczas do limitu udziału energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu i objętej obowiązkiem zakupu. Wielkości określone w § 5 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. 7 ustawy *Prawo energetyczne* po jej nowelizacji ustawą z dnia 2 kwietnia 2004 r. *o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz ustawy – Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. Nr 91, poz. 875), na podstawie której minister właściwy do spraw gospodarki został zobligowany do określenia szczegółowego zakresu nałożonego ustawą obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

### II. Konsultacje społeczne

Tekst rozporządzenia będzie rozesłany do towarzystw wytwórców i przedsiębiorstw obrotu energią objętą obowiązkiem zakupu oraz zostanie opublikowany na stronie internetowej Ministerstwa Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej w celu przeprowadzenia konsultacji społecznych.

### 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.

OSR porównuje sytuację jaka jest przewidywana po wejściu w życie rozporządzenia z sytuacją wcześniejszą, kiedy obowiązywało rozporządzenia Ministra Gospodarki 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* (Dz. U. Nr 104, poz. 971).

### IV. Skutki wprowadzenia regulacji

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

Wdrożenie rozporządzenia nie spowoduje 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,
- Spadek wpływów z podatku VAT w związku z obniżeniem kosztów usług przesyłowych w wyniku uwolnienia PSE S.A. od obowiązku rekompensaty kosztów zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem.

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, związana z odejściem od zasady przypisania wytwórcy do przedsiębiorstwa energetycznego na którego terenie działa wytwórca, ułatwi wypełnienie obowiązku zakupu przedsiębiorstwom, na których terenie działania podaż energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem jest niewystarczająca. 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 przygotowywanych dla dotychczas obowiązującego rozporządzenia, z uwzględnieniem skutków rozwiązania KDT-ów.

- 2) **Wpływ regulacji na rynek pracy**  
Projektowane rozporządzenie nie zawiera przepisów, które w bezpośredni sposób wpływałyby na rynek pracy.
- 3) **Wpływ regulacji na konkurencyjność gospodarki**  
Regulacje zaprojektowane w rozporządzeniu nie wpływają bezpośrednio na konkurencyjność gospodarki.  
Wymagana sprawność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu pozostała na dotychczasowym poziomie, tak aby dać przedsiębiorstwom więcej czasu na dokonanie kolejnych inwestycji w majątek produkcyjny.
- 4) **Wpływ regulacji na sytuację i rozwój regionów**  
Zapisy rozporządzenia nie zawierają odniesień do poszczególnych regionów. Mogą nastąpić niewielkie zmiany rozkładu kosztów zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem na poszczególne regiony.

