

**Sprawozdanie z wykonania planu działalności
Urzędu Regulacji Energetyki¹⁾
za rok 2011**

CZĘŚĆ A: Realizacja najważniejszych celów w roku 2011

(w tej części sprawozdania należy wymienić cele wskazane w części A planu na rok, którego dotyczy sprawozdanie)

Lp.	Cel	Mierniki określające stopień realizacji celu ²⁾			Najważniejsze planowane zadania służące realizacji celu ⁴⁾	Najważniejsze podjęte zadania służące realizacji celu ⁵⁾
		nazwa	planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie	osiągnięta wartość na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie		
1	2	3	4	5	6	7
1	Podwyższenie sprawności wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i użytkowania energii	Przeciętny systemowy czas trwania nieplanowanej przerwy długiej i bardzo długiej, nieuwzględniający zdarzeń o charakterze katastrofalnym (minuty)	374	brak danych	Wspieranie bezpieczeństwa energetycznego	<ol style="list-style-type: none"> 1. Kontrolowanie przestrzegania warunków prowadzenia działalności objętej obowiązkiem uzyskania koncesji 2. Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i gazu 3. Zatwierdzanie i kontrola stosowania taryf dla paliw gazowych i energii elektrycznej 4. Uzgodnianie i kontrola realizacji projektów planów rozwoju przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych i energii elektrycznej
2	Zwiększenie efektywności ekonomiczno-ekologicznej na rynku energii i paliw ciekłych	Udział energii elektrycznej pochodzącej wysokosprawnej kogeneracji (CHP) w całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców końcowych (w %)	25,5	brak danych	Nadzór nad rynkiem energii	<ol style="list-style-type: none"> 1. Postępowania administracyjne w obszarze koncesjonowania 2. Zatwierdzanie i kontrola stosowania taryf dla paliw gazowych i energii elektrycznej 3. Monitorowanie realizacji przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków związanych z realizacją mechanizmów wsparcia energii wytworzonej w kogeneracji, w tym ustalanie jednostkowych opłat zastępczych w CHP

3	Wzrost udziału energii ze źródeł odnawialnych, kogeneracji oraz biokomponentów i biopaliw ciekłych	Udział biokomponentów i innych paliw odnawialnych w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych (BIO) zużywanych w ciągu roku w transporcie i udział energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii (OZE) w całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorców końcowych (w %)	16,6	brak danych	Realizacja polityki regulacyjnej z uwzględnieniem ochrony środowiska	<ol style="list-style-type: none"> 1. Wydawanie i umarzanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w źródłach odnawialnych i w wysokosprawnej kogeneracji 2. Monitorowanie realizacji przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków związanych z realizacją mechanizmów wsparcia energii wytworzonej w OZE
4	Wzmocnienie pozycji odbiorców na rynku energii poprzez aktywizację i ochronę odbiorcy oraz zwiększenie płynności rynku	Udział odbiorców indywidualnych, którzy zmienili sprzedawcę energii elektrycznej w danym roku kalendarzowym w stosunku do ogólnej liczby odbiorców indywidualnych (w %)	0,2	0,1	Nadzór nad rynkiem energii	<ol style="list-style-type: none"> 1. Monitorowanie funkcjonowania rynku energii elektrycznej i gazu 2. Ochrona interesów odbiorców w zakresie działalności informacyjno-edukacyjnej

- 1) Należy podać nazwę ministra, zgodnie z rozporządzeniem Prezesa Rady Ministrów w sprawie szczegółowego zakresu działania ministra, a w przypadku gdy sprawozdanie jest sporządzane przez kierownika jednostki - nazwę jednostki.
- 2) Należy wypełnić tylko w przypadku, gdy sprawozdanie jest sporządzane przez ministra, podając nazwy wszystkich działów administracji rządowej przez niego kierowanych.
- 3) Należy podać co najmniej jeden miernik. W przypadku gdy cel jest ujęty w budżecie zadaniowym na rok, którego dotyczy sprawozdanie, należy podać przypisane celowi mierniki wskazane w tym dokumencie.
- 4) Należy wpisać zadania służące realizacji celu wymienione w kolumnie 5 w poszczególnych częściach planu na rok, którego dotyczy sprawozdanie.
- 5) W przypadku gdy wskazany cel był ujęty w budżecie państwa w układzie zadaniowym na rok, którego dotyczy sprawozdanie, należy podać wszystkie podjęte podzadania budżetowe służące realizacji tego celu.

CZEŚĆ B: Realizacja celów priorytetowych wynikających z budżetu państwa w układzie zadaniowym w roku 2011

(w tej części sprawozdania należy wymienić cele wskazane w części B planu na rok, którego dotyczy sprawozdanie. Nie należy wymieniać celów uprzednio wskazanych w części A)

Lp.	Cel	Mierniki określające stopień realizacji celu ³⁾			Planowane podzadania budżetowe służące realizacji celu ⁴⁾	Podjęte podzadania budżetowe służące realizacji celu ⁵⁾
		nazwa	planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie	osiągnięta wartość na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie		
1	2	3	4	5	6	7
1						1.

CZĘŚĆ C: Realizacja innych celów w roku 2011

(w tej części sprawozdania należy wymienić cele wskazane w części C planu na rok, którego dotyczy sprawozdanie)

Lp.	Cel	Mierniki określające stopień realizacji celu ³⁾			Najważniejsze planowane zadania służące realizacji celu ⁴⁾	Najważniejsze podjęte zadania służące realizacji celu ⁵⁾
		nazwa	planowana wartość do osiągnięcia na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie	osiągnięta wartość na koniec roku, którego dotyczy sprawozdanie		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Wzrost efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych	Udział decyzji Prezesa URE uchylonych lub zmienionych przez sąd w ogóle decyzji wydanych w roku kalendarzowym	0,85	0,37	Regulacja działania przedsiębiorstw energetycznych w obszarach niekonkurencyjnych i reglamentowanych	1. Postępowania administracyjne w obszarze koncesjonowania 2. Zatwierdzanie i kontrola stosowania taryf dla paliw gazowych i energii elektrycznej 3. Postępowania administracyjne w sprawach sporów, skarg oraz odmów
2.	Zapewnienie właściwej reprezentacji interesów polskiego rynku energetycznego w strukturach UE	Liczba aktywnych uczestników wymiany międzysystemowej w skoordynowanym mechanizmie zarządzania ograniczeniami z udziałem Polski	115	141	Współpraca w integracji rynku europejskiego	1. Współpraca międzynarodowa, w tym koordynowanie działań w związku z członkostwem Polski w Unii Europejskiej i udziałem Polski we wspólnej polityce energetycznej

CZĘŚĆ D: Informacja dotycząca realizacji celów objętych planem działalności na rok 2011

(należy krótko opisać najważniejsze przyczyny, które wpłynęły na niezrealizowanie celów, wystąpienie istotnych różnic w planowanych i osiągniętych wartościach mierników lub podjęcie innych niż planowane zadań służących realizacji celów)

Informacja dotycząca miernika do celu nr 1 - Przeciętny systemowy czas trwania nieplanowanej przerwy długiej i bardzo długiej, nieuwzględniający zdarzeń o charakterze katastrofalnym (minuty)

Stosownie do § 41 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, każdy operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, powinien podać do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego. Jednym z publikowanych wskaźników jest wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców. Wskaźnik ten powinien być wyznaczony oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw. Ponadto operator powinien podać liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do wyznaczenia wskaźników.

Na podstawie powyższych informacji możliwe jest obliczenie wskaźnika przeciętnego systemowego czasu trwania nieplanowanej przerwy długiej i bardzo długiej,

niewuwzględniającego zdarzeń o charakterze katastrofalnym, wyrażonego w minutach. Wskaźnik ten jest ważony ilością obsługiwanych odbiorców energii elektrycznej i jest obliczany dla obszaru całego kraju na podstawie wskaźników jakości obliczanych przez OSD i ilości obsługiwanych odbiorców przyjętych przez OSD do tych obliczeń.

Z uwagi na fakt, iż wskaźniki powinny być publikowane w terminie do dnia 31 marca każdego roku, obliczenie wartości wskaźnika dla całego kraju za poprzedni rok jest możliwe dopiero po opublikowaniu wskaźników przez wszystkich OSD – w więc w kwietniu danego roku."

Informacja dotycząca miernika do celu nr 2 - Udział energii elektrycznej pochodzącej wysokosprawnej kogeneracji (CHP) w całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców końcowych (w %)

Podmioty zobowiązane do wypełnienia w 2011 r. obowiązku wynikającego z art. 9a ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne (umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji, będących potwierdzeniem ilości energii wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w ilości całej energii elektrycznej sprzedanej do odbiorców końcowych), mają termin na jego realizację do 31 marca 2012 r. Formalna ocena realizacji tego celu dokonywana przez Prezesa URE rozpoczyna się po tym dniu, a dotychczasowa praktyka w tym obszarze wskazuje, iż pozyskiwanie wstępnych danych za rok 2011 potrwa co najmniej do lipca 2012 r.

Informacja dotycząca miernika do celu nr 3 - Udział biokomponentów i innych paliw odnawialnych w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych (BIO) zużywanych w ciągu roku w transporcie i udział energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii (OZE) w całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorców końcowych (w %)

Udział energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii (OZE) w całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorców końcowych, stanowi sumaryczną wartość bezwzględnych udziałów wielkości energii elektrycznej wynikającej ze świadectw pochodzenia OZE, przedstawionych przez przedsiębiorstwo do umorzenia lub uiszczonych przez to przedsiębiorstwo opłaty zastępczej, w wykonanej całkowitej rocznej sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, a także minimalnego udziału biokomponentów i innych paliw odnawialnych w ogólnej ilości paliw ciekłych i biopaliw ciekłych sprzedanych, zbytych w innej formie lub zużytych na potrzeby własne, liczonego według wartości opałowej w danym roku kalendarzowym, a dotychczasowa praktyka w tym obszarze wskazuje, iż pozyskiwanie wstępnych danych za rok 2011 potrwa co najmniej do lipca 2012 r.

Informacja dotycząca miernika do celu nr 4 - Udział odbiorców indywidualnych, którzy zmienili sprzedawcę energii elektrycznej w danym roku kalendarzowym w stosunku do ogólnej liczby odbiorców indywidualnych (w %).

Miernik ten został osiągnięty w roku 2011 na poziomie 0,1%, tj. o wartości mniejszej (oczekiwanej) niż zaplanowano – 0,2%. Oznacza to, że wyznaczony cel, mierzony ww. miernikiem nie został osiągnięty. Powodem tego jest fakt, iż Urząd nie ma w pełni wpływu na jego wysokość. Środki realizacji miernika leżące po stronie Urzędu zostały wyczerpane, a zamierzone zadania wykonywane w zakresie realizacji celu, którego dotyczy miernik. Jednak ze względu na znaczący udział czynników zewnętrznych i panujące na rynku trendy nie osiągnięto zaplanowanej wartości w 100%.

29. III 2012
.....
(data)


.....
(podpis ministra/kierownika jednostki)

GŁÓWNY SPECJALISTA

Agnieszka Szynajka