

Ministerstwo Gospodarki

**Informacja na temat realizacji
Polityki energetycznej Polski do 2030 roku
w 2012 roku**

**Dokument przyjęty
przez Radę Ministrów
w dniu 31 grudnia 2013 roku**

Warszawa, grudzień 2013

Spis treści

Wprowadzenie.....	5
Streszczenie	8
Priorytet I. Poprawa efektywności energetycznej	15
Priorytet II. Wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii.....	31
II.1. Węgiel.....	31
II.2. Gaz	45
II.3. Ropa naftowa i paliwa ciekłe.....	71
II.4. Energia elektryczna i ciepło	92
Priorytet III. Dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej	102
Priorytet IV. Rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw.....	107
Priorytet V. Rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii	114
Priorytet VI. Ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko.....	118
Wnioski oraz propozycje zmian w działaniach wykonawczych	131

Implementacja polityki energetycznej państwa to proces wymagający przemyślaných decyzji i konsekwentnych działań. W 2012 roku prowadzone były liczne prace mające na celu realizację *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku* – kontynuowano zadania rozpoczęte w poprzednich latach, rozpoczęto kolejne, a także wykonywano działania o charakterze pracy ciągłej.

Działania w zakresie energetyki mają zasadnicze znaczenie dla rozwoju gospodarczego kraju. Choć polska energetyka stoi przed poważnymi wyzwaniami takimi jak nieadekwatny poziom rozwoju infrastruktury wytwórczej i transportowej paliw i energii, znaczne uzależnienie od zewnętrznych dostaw gazu ziemnego i niemal pełne od zewnętrznych dostaw ropy naftowej oraz zobowiązania klimatyczne, to podejmowane działania pozwalają na utrzymanie i rozwój sektora energetycznego na poziomie zapewniającym bezpieczeństwo energetyczne kraju.

Sektorem gospodarki, w którym występuje największe zapotrzebowanie na energię finalną jest przemysł, choć jego udział w zapotrzebowaniu spadł z ok. 38% w 2000 r. do 30,5% w 2011 r. Przemysły energochłonne (hutniczy, chemiczny i mineralny) odpowiadają za ok. 60% przemysłowego zużycia energii. Znaczny wzrost zapotrzebowania wystąpił w tym samym czasie w sektorze transportu (z 16,8% do 25,4%). Udział konsumpcji gospodarstw domowych waha się w granicach 27-29%, natomiast udział rolnictwa spadł z 7,7% do 5,2%.

W polityce energetycznej kluczowym priorytetem jest poprawa efektywności energetycznej – m.in. ze środków krajowych i wspólnotowych udzielono wsparcia dla licznych przedsięwzięć termomodernizacyjnych, remontowych, a także związanych z wysokosprawnym wytwarzaniem energii w skojarzeniu. Finansowano również projekty badawcze, prowadzono kampanie promocyjne i informacyjne. Kluczowym elementem wspierania efektywności energetycznej jest system białych certyfikatów. W 2012 opracowano rozporządzenia wykonawcze do ustawy o efektywności energetycznej, które pozwoliły Prezesowi URE na ogłoszenie przetargu na świadectwa efektywności w 2013 roku.

Wydobycie węgla kamiennego prowadzone jest obecnie w dwóch zagłębiach: w Górnośląskim i Lubelskim Zagłębiu Węglowym. Bilans wydobywania węgla kamiennego w 2012 roku¹ wyniósł ok. 79 mln ton². Całkowite zasoby geologiczne węgla kamiennego w Polsce kształtują się na poziomie 68,3 mld ton, w tym zasoby bilansowe na poziomie 48,3 mld ton, natomiast udokumentowane zasoby pozabilansowe 20 mld ton. Geologiczne zasoby bilansowe węgla brunatnego w Polsce w 2011 r. wynosiły 22,7 mld ton. Według aktualnego bilansu zasobów złóż kopalin na dzień 31 XII 2012 r. zasoby te wynoszą 22,6 mld ton. Bilans rocznego wydobywania tego nośnika energii wyniósł w 2012 roku ok. 64 mln ton. W zapewnienia dostępu do złóż kluczowe było ujęcie złóż o znaczeniu strategicznym w koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju, przyjętej w grudniu 2011 roku, co w związku z hierarchicznością planowania przestrzennego powinno zapewnić możliwość ich eksploatacji.

W 2012 r. wydobyto w Polsce około 4 297 mln m³ gazu ziemnego³, co stanowi około 30% krajowego zużycia. Wydobywalne zasoby gazu ziemnego⁴ w Polsce, według stanu na dzień 31 grudnia 2011 r. wyniosły ok. 92 mld m³. Roczne zużycie paliw w Polsce wynosi ok. 22 mln t. Większość zapotrzebowania pokrywana jest produkcją krajową, która opiera się głównie na importowanej ropy naftowej. Polska jest uzależniona od dostaw tego surowca na poziomie ok. 25 mln ton rocznie. Wydobywanie krajowe pokrywa tylko około 2-3% zapotrzebowania i wynosi poniżej 700 tys. ton rocznie.

¹ Wszystkie przedstawione dane za 2012 rok mają charakter danych wstępnych.

² Dane za Agencją Rynku Energii S.A. Zgodnie z danymi Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego wydobywanie węgla kamiennego w 2012 r. wyniosło 71,34 mln ton.

³ W przeliczeniu na średnią wartość opałową gazu ziemnego wysokometanowego.

⁴ W przeliczeniu na średnią wartość opałową gazu ziemnego wysokometanowego.

Najważniejsze zadania dotyczące gazu ziemnego to kontynuacja prac nad budową terminala LNG w Świnoujściu, promocja polskich spółek na arenie międzynarodowej, promocja działań związanych z wykorzystaniem węglowodorów. Podjęto także działania sprzyjające poszukiwaniu i wydobywaniu gazu z łupków, a ponadto czyniono prace nad projektem ustawy – Prawo gazowe. Działania dotyczące ropy naftowej i paliw ciekłych skupiły się w szczególności na implementacji odnośnych przepisów prawa UE do krajowego porządku prawnego.

W 2012 roku moc osiągnięta w krajowym systemie elektroenergetycznym wyniosła 38 029 MW, z czego 26 263 MW pochodziło z elektrowni zawodowych. Produkcja energii elektrycznej wyniosła około 162 TWh, podczas gdy zużycie energii elektrycznej stanowiło ok. 160 TWh i było wyższe o 0,76 TWh w porównaniu do 2011 r.

Podstawę wytwarzania energii elektrycznej w kraju stanowią węgiel kamienny i brunatny, w 2012 roku zajmowały w strukturze według nośników odpowiednio 49,9% i 33,3%. Najszybszy wzrost udziału w ostatnich latach osiągnęły odnawialne źródła energii – z 8,0% w 2011 roku do 10,4% w 2012 r. Wzrosło również znaczenie gazu ziemnego⁵ – z 3,6% do 3,9%.

Dla zapewnienia stabilnej pracy systemu elektroenergetycznego niezwykle istotny jest rozwój sieci przesyłowych i dystrybucyjnych. Łączna długość linii elektroenergetycznych w 2012 roku wyniosła 822,5 tys. km, z czego 46,5 tys. km to linie wysokiego napięcia (ogółem 110 kV i 750-220 kV). W 2011 r. aż 80% linii o napięciu 220 kV mało więcej niż 30 lat i tylko 1% miało poniżej 20 lat. Korzystniej przedstawia się struktura wiekowa linii o napięciu 400 kV – więcej niż 30 lat miało 23% linii, ale aż 56% znajdowało się w przedziale 20-30 lat. W najlepszej kondycji były transformatory, ponieważ aż 28% infrastruktury miało poniżej 20 lat, zaś 34% miało 20-30 lat.

Działania realizowane w ramach realizacji *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku* nakierowane były na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W szczególności należy wymienić działania legislacyjne związane z pracami nad zmianą ustawy – Prawem energetycznym oraz projektem ustawy o korytarzach przesyłowych.

W zakresie wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw działania skupiły się na przygotowaniu projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz na alokacji środków z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na projekty związane z rozwojem wykorzystania OZE.

Aby odpowiadać na zobowiązania dotyczące ochrony środowiska Polska podejmuje wiele działań mających na celu ograniczenie emisyjności gospodarki. Niezwykle pozytywnym faktem jest ponad 25% spadek energochłonności PKB od 2000 do 2011 roku – z 164,3 do 122,6 kWh/1000 PLN. Ponadto od 2000 roku znacząco spadły wskaźniki emisji zanieczyszczeń dla energetyki zawodowej (w g/kWh), a udział OZE w końcowym zużyciu energii brutto wzrósł z 7,1% w 2005 roku do 10,9% w 2011 r.

W 2012 r. w zakresie ograniczenia oddziaływania energetyki na środowisko podjęto w szczególności działania związane z implementacją prawodawstwa w sprawie emisji przemysłowych. Ponadto Polska sprzeciwiła się działaniom zmierzającym do ograniczenia wolumenu uprawnień do emisji alokowanych w ramach systemu EU ETS.

W świetle powyższego, niezależnie od istniejących wyzwań, uzasadniony wydaje się pogląd, że cele polityki energetycznej w okresie sprawozdawczym były realizowane w sposób harmonijny, przyczyniając się do prawidłowego funkcjonowania gospodarki i stabilnego zaopatrzenia w energię podmiotów gospodarczych i odbiorców końcowych.

⁵ Gaz ziemny wysokometanowy i zaazotowany, gaz z odmetanowania kopalń, gaz towarzyszący ropie naftowej.

Wprowadzenie

Celem niniejszego dokumentu jest wypełnienie zobowiązania wynikającego z *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku*. Jak stanowi rozdział 9. tego dokumentu, określający system wdrażania polityki energetycznej, Minister Gospodarki we współpracy z właściwymi ministrami przedkłada Radzie Ministrów informację o realizacji polityki energetycznej za rok poprzedni wraz z propozycjami modyfikacji sposobu realizacji działań, w dostosowaniu do aktualnej sytuacji.

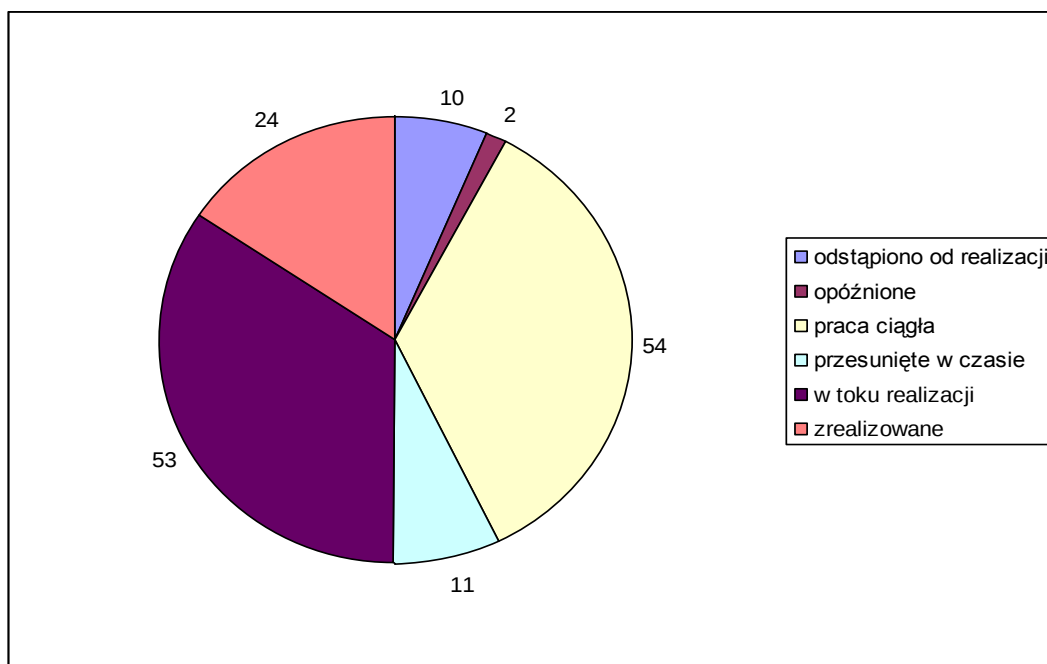
Dokument opracowano we współpracy z ministerstwami i urzędami centralnymi, uczestniczącymi w realizacji polityki energetycznej państwa, przy zastosowaniu dedykowanego narzędzia informatycznego NIMPE.

Zgodnie z układem przyjętym w *Programie działań wykonawczych na lata 2009-2012*, realizację poszczególnych zadań przedstawiono w kolejności priorytetów *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku*. Spośród 344 zadań określonych w *Programie działań wykonawczych na lata 2009-2012*, 22 zaplanowano na rok 2012 (w tym 2 jako zadania wieloletnie, których realizacja miała rozpocząć się w 2012 r.). W niniejszym sprawozdaniu uwzględniono również zadania realizowane jako praca ciągła, a także te, których realizacja została zapoczątkowana w poprzednich latach i była kontynuowana w 2012 r.

Status poszczególnych zadań ujętych w dokumencie przedstawiono w formie graficznej na wykresie 1. W dokumencie przedstawiono ogółem informacje dotyczące 154 zadań, z których 24 zostały zrealizowane, a 53 były w toku realizacji. Z kolei 54 zadania były wykonywane jako praca ciągła, wykonanie 11 zadań zostało przesunięte w czasie, realizacja 2 zadań była opóźniona, a odstąpiono od realizacji 10 zadań.

W ujęciu procentowym najwięcej zadań (35%) było wykonywanych jako praca ciągła. Niemal tyle samo (34,4%) stanowiły zadania w toku realizacji. Zadania wykonane stanowiły 15,5% zadań ujętych w dokumencie, a zadania od realizacji których odstąpiono – 6,5%.

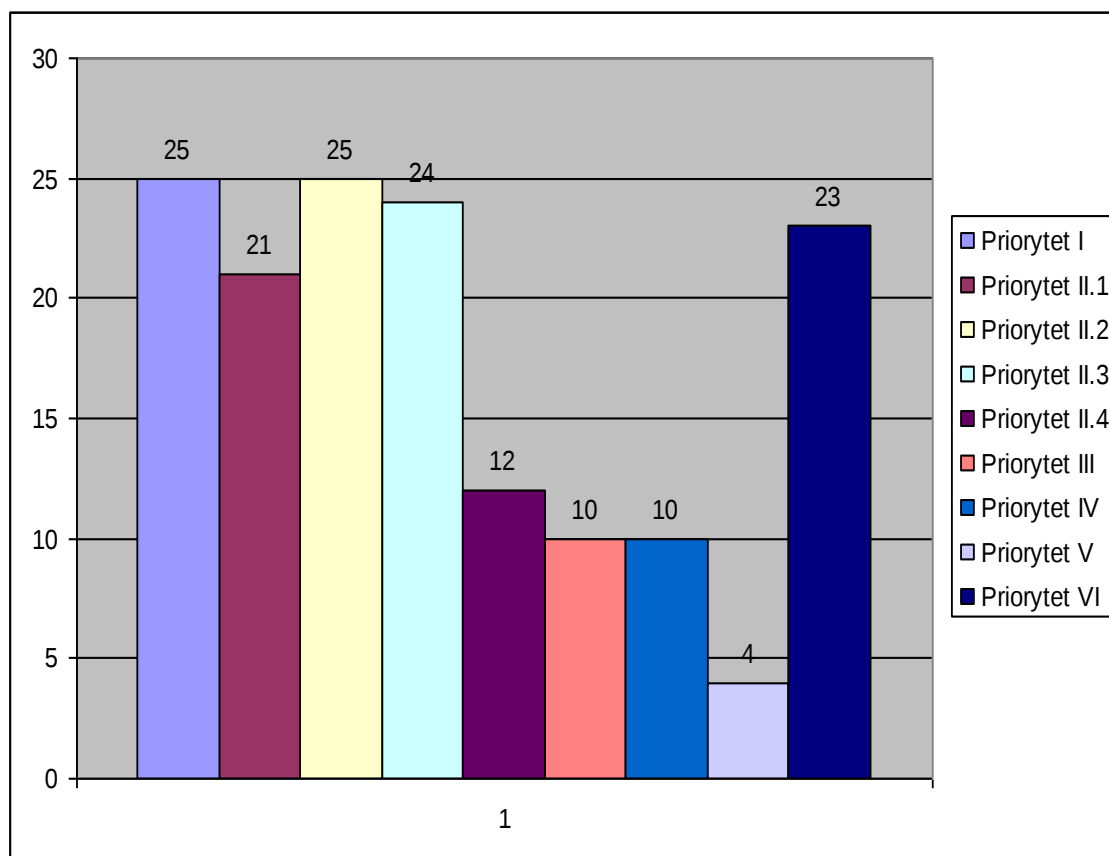
Wykres 1. Status zadań przedstawionych w *Informacji o realizacji PEP2030 w 2012 r.*



Źródło: opracowanie własne MG.

Najwięcej omówionych zadań służyło realizacji priorytetu II (82 zadania – 53,2% zadań ujętych w dokumencie) – na wykresie 2 przedstawiono je w podziale na zadania dot. problematyki węgla (21 zadań – 13,6% całości), gazu (25 zadań – 16,2%), ropy naftowej i paliw ciekłych (24 zadania – 15,6%) oraz energii elektrycznej i ciepła (12 zadań – 7,8%). Z kolei do priorytetu I odnosiło się 25 zadań (16,2% całości), a do priorytetu VI – 23 zadania (14,9%). Natomiast do priorytetów III i IV przyporządkowano po 10 zadań (po 6,5%) Najmniej zadań służyło realizacji priorytetu V (4 zadania – 2,6%).

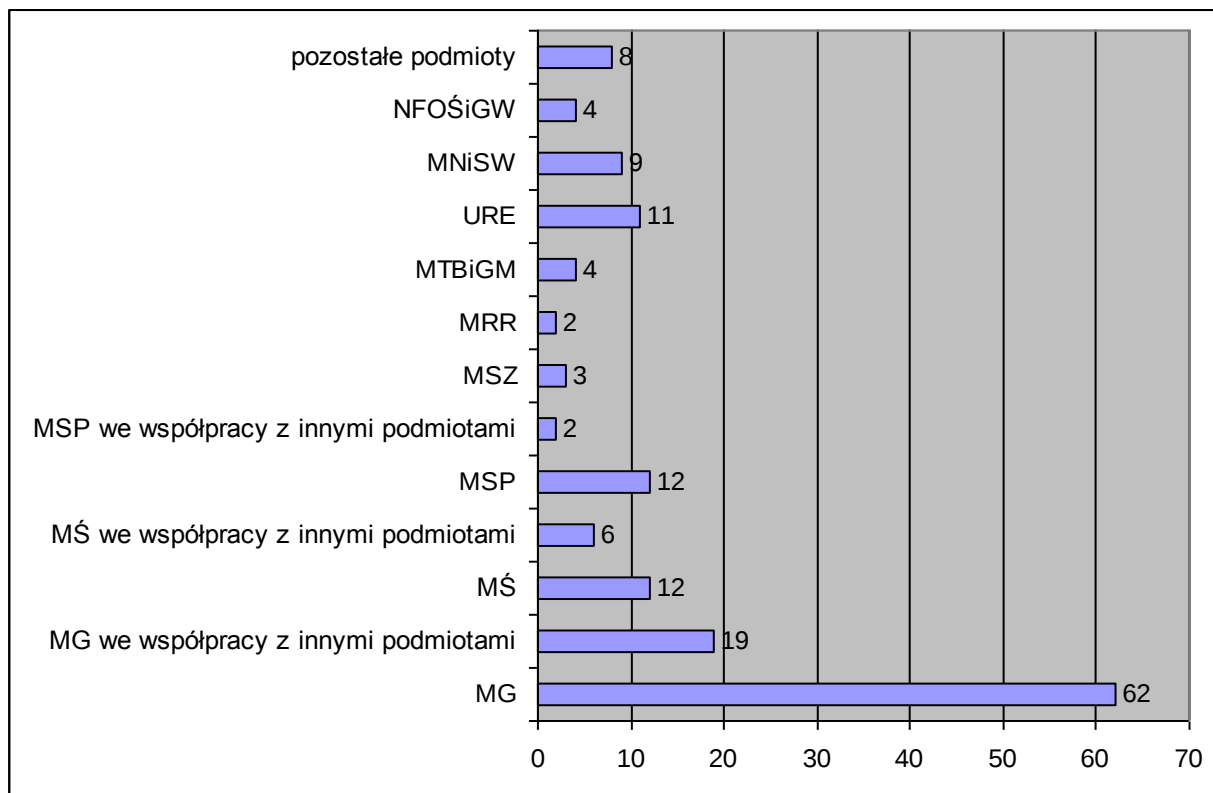
Wykres 2. Zadania przedstawione w Informacji o realizacji PEP2030 w 2012 r. wg priorytetów Polityki energetycznej Polski do 2030 r.



Źródło: opracowanie własne MG.

Jeżeli chodzi o podmioty odpowiedzialne za realizację poszczególnych zadań przedstawionych w niniejszym dokumencie, najwięcej z nich (40% – 62 zadania) realizowało Ministerstwo Gospodarki, a kolejne 12% (19 zadań) – MG we współpracy z innymi podmiotami. Łącznie daje to ponad połowę zadań omawianych w sprawozdaniu. Za realizację niemal 12% (18 zadań) odpowiadało Ministerstwo Środowiska (w tym 7,8% – 12 zadań – samodzielnie, a pozostałe we współpracy z innymi podmiotami). Ministerstwo Skarbu Państwa prowadziło 9% (14 zadań) spośród omawianych zadań (w tym 1,2% – 2 zadania – we współpracy z innymi podmiotami). Nieco ponad 7% zadań (11) realizowanych było przez Urząd Regulacji Energetyki, a 5,8% (9) przez Ministerstwo Nauki i Szkolnictwa Wyższego. Inne wskazane podmioty – MSZ, MTBiGM oraz NFOŚiGW – realizowały łącznie ok. 7% zadań (11). Natomiast nieco ponad 5% zadań zakwalifikowano jako realizowane przez „pozostałe podmioty” (m.in. KOBiZE, KZGW, GAZ-SYSTEM, PERN „Przyjaźń” S.A., PIG-PIB).

Wykres 3. Realizacja zadań przedstawionych w *Informacji o realizacji PEP2030 w 2012 r.* przez poszczególne podmioty



Źródło: opracowanie własne MG.

Na przestrzeni 2012 roku realizowano przewidziane zadania, ujęte w *Programie działań wykonawczych na lata 2009-2012*. W szczególności systematycznie prowadzone były zadania wdrażane jako „praca ciągła”. Konsekwentnie realizowane były zadania mające na celu udzielanie wsparcia z funduszy europejskich, środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, jak również te polegające na monitorowaniu wdrażanych rozwiązań.

W 2012 roku polityka energetyczna Polski realizowana była także w oparciu o dokumenty strategiczne, dotyczące poszczególnych sektorów (np. *Strategia działalności górnictwa węgla kamiennego w Polsce w latach 2007-2015* z dnia 31 lipca 2007 r.). Do realizacji szeregu zadań przyczyniło się przyjęcie w 2012 r. nowych aktów prawnych, w szczególności ustawy z dnia 25 września 2012 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 j.t.) oraz ustawy z 8 września 2012 r. o zmianie ustawy – Prawo atomowe (Dz. U. z 2012 r. poz. 264).

Realizacja zadań zaplanowanych w *Programie działań wykonawczych na lata 2009-2012* wymagała intensywnej współpracy pomiędzy podmiotami odpowiedzialnymi za jego wdrażanie.

Streszczenie

W 2012 r. kontynuowano realizację zaplanowanych zadań, ujętych w ramach następujących priorytetów *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku*: poprawa efektywności energetycznej, wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii, dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej, rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii (w tym biopaliw), rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii, ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko.

1. W odniesieniu do **priorytetu I „Poprawa efektywności energetycznej”** nastąpiło wdrożenie do polskiego porządku prawnego przepisów dyrektywy 2010/30/WE z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie wskazania poprzez etykietowanie oraz standardowe informacje o produkcie, zużycia energii oraz innych zasobów przez produkty związane z energią, poprzez uchwalenie nowej ustawy z dnia 14 września 2012 r. o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię (Dz. U. z 2012 r. poz. 1203).

W 2012 r. ze środków *Funduszu Termomodernizacji i Remontów*, ulokowanego w Banku Gospodarstwa Krajowego zostało przyznane wsparcie w wysokości: 139,42 mln PLN na realizację 2859 przedsięwzięć termomodernizacyjnych o łącznej wartości 1 018,8 mln PLN; oraz 31,79 mln PLN na realizację 658 przedsięwzięć ream o łącznej wartości 226,2 mln PLN.

Poprawa efektywności energetycznej następowała także przy zastosowaniu środków z funduszy UE – w szczególności w ramach działań 9.1, 9.2, 9.3.

W ramach działania 9.1 „Wysokosprawne wytwarzanie energii” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ) ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (53,28 mln EUR). Podpisano 19 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 226,58 mln PLN, co stanowi 102,3% dostępnej alokacji.

W ramach działania 9.2 „Efektywna dystrybucja energii” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (192,76 mln EUR). Podpisano 41 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 773,85 mln PLN, co stanowi 97,6% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów. W ramach działania 9.3 „Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej” POIiŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (97,58 mln EUR). Podpisano 38 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 384,95 mln PLN, co stanowi 96% dostępnej alokacji.

W roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ze środków przekazanych przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego finansowało 46 projektów badawczych, międzynarodowych, celowych i rozwojowych w obszarze efektywności energetycznej. Na ww. projekty przyznano łączną kwotę w wysokości 70 480 617 PLN, z której w 2012 r. wydatkowano 13 560 770,69 PLN.

Podejmowano szereg działań informacyjnych i promocyjnych dot. problematyki efektywności energetycznej, np. zlecono opracowanie scenariuszy oraz wyprodukowanie na ich podstawie trzech 30-sekundowych spotów reklamowych oraz 2-minutowego filmu edukacyjnego zachęcających do wybierania i zakupu urządzeń wysokiej klasy energetycznej, które zostaną umieszczone w Internecie oraz wyemitowane w telewizji.

Przeprowadzona została również ogólnopolska kampania edukacyjna nt. zmian klimatu i redukcji emisji gazów cieplarnianych pn. „Wyłączamy prąd, włączamy oszczędzanie”, której celem było zachęcenie Polaków do oszczędzania energii w gospodarstwach domowych.

2. W ramach **priorytetu II „Wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii”** prowadzone były działania dotyczące węgla kamiennego, gazu ziemnego, ropy naftowej i paliw ciekłych oraz energii elektrycznej i ciepła.

- 2.1. Odnośnie do **węgla kamiennego** w przyjętej przez Radę Ministrów w grudniu 2011 r. „Koncepcji przestrzennego zagospodarowania kraju 2030” zawarte zostały postanowienia dotyczące ujęcia w planach zagospodarowania przestrzennego ochrony strategicznych złóż kopalin. Wskazano na konieczność opracowania wykazu złóż strategicznych węgla oraz ustalenia zakresu ich ochrony przed zabudową. Zobowiązano samorządy województw do ujęcia tych złóż w wojewódzkich planach zagospodarowania przestrzennego, co – zgodnie z przyjętą zasadą hierarchiczności planowania – oznacza obowiązek uwzględnienia ich w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.

Ponadto na bazie notowanej na rynku kapitałowym Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. (jednostka dominująca) zbudowana została Grupa węglowo-koksowa. Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. jest wydobywanie węgla kamiennego oraz wytwarzanie i przetwarzanie koksu oraz wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej.

Na posiedzeniu Kierownictwa Ministerstwa Gospodarki w dniu 6 czerwca 2012 r. została przyjęta Analiza skuteczności wprowadzonego systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z metanu uwalnianego i ujmowanego przy eksploatacji węgla kamiennego.

- 2.2. W odniesieniu do **gazu ziemnego**, w szczególności rozwijały się prace nad budową terminala LNG w Świnoujściu. W 2012 r. kontynuowana była realizacja wszystkich 4 projektów składających się na całą inwestycję terminala LNG, przy czym zakończono główne prace budowlane w ramach projektów Nabrzeże i Falochron. Na koniec grudnia 2012 r. zaawansowanie rzeczowe pozostałych projektów wynosiło: Terminal – 36%, Gazociąg – 70%.

Podejmowane były (również za pośrednictwem placówek dyplomatycznych) intensywne działania na rzecz wspierania polskich spółek z sektora gazu ziemnego. Głównym elementem tych działań była promocja polskich spółek (Orlen Upstream, LOTOS Petrobaltic, PGNiG) na arenie międzynarodowej, jako ważnych podmiotów, prowadzących aktywną działalność w sektorze gazu ziemnego lub przygotowywania wydobywania gazu z formacji łupkowych.

W ramach polityki koncesyjnej kontynuowane były działania promujące możliwości poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania złóż węglowodorów w Polsce, co przełożyło się na udzielenie w 2012 r. (wg stanu na dzień 31 grudnia 2012 r.) 8 nowych koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów, w tym 4 koncesje na gaz z łupków oraz 1 koncesji na wydobywanie węglowodorów.

W dniu 4 lipca 2012 r. pięć polskich firm: PGNiG, ENEA, KGHM Polska Miedź, PGE i TAURON Polska Energia podpisało Umowę Ramową o współpracy w zakresie poszukiwań i wydobywania gazu z łupków na terenie należącej do PGNiG koncesji Wejherowo. W ramach Koncesji Wejherowo ścisła współpraca dotyczyć będzie powierzchni około 160 km² („Obszar Współpracy”).

Kontynuowane były prace nad projektem ustawy – Prawo gazowe w ramach tzw. trójpaku. Projekt ma na celu kompleksowe uregulowanie funkcjonowania rynku gazu ziemnego, obejmuje m.in. regulacje dotyczące reagowania w sytuacjach zaburzenia dostaw gazu ziemnego. W związku z powyższym obecna ustawa o zapasach zostanie ograniczona jedynie do regulacji dotyczących sektora naftowego. Celem projektu ustawy jest doprecyzowanie obowiązujących przepisów regulujących te kwestie, jak również pełne dostosowanie do przepisów rozporządzenia nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylenia dyrektywy Rady 2004/67/WE.

- 2.3. W zakresie problematyki **ropy naftowej i paliw ciekłych** w 2012 r. kontynuowano działania mające na celu wsparcie koncepcji Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy (EAKTR) na forum międzynarodowym. Prowadzono także intensywne działania na szczeblu krajowym, unijnym i globalnym na rzecz wspierania polskich spółek z sektora paliwowego (PKN Orlen S.A., PGNiG S.A. i Grupa Lotos S.A.). Głównym elementem tych działań było wspieranie z wykorzystaniem narzędzi dyplomacji ekonomicznej. W projekcie odnotowano pewien postęp jednak odbywał się on z zasadniczym naruszeniem pierwotnego harmonogramu, co może zagrażać jego zakończeniu w planowanym terminie do końca 2015 r. Analizowane lub realizowane były także inne projekty, służące poprawie bezpieczeństwa dostaw ropy naftowej (np. budowa dodatkowej bazy przeładunkowo-magazynowej w Porcie Gdańskim i poprawa zdolności przesyłowych ropociągu Pomorskiego oraz powiększenie zdolności magazynowych). Dwie pierwsze mają szczególne znaczenie z punktu widzenia obserwowanej zmiany struktury drogi dostaw ropy naftowej do Polski. Ze względu na uwarunkowania rynkowe nie dokonuje się w Polsce znacząca zmiana kierunków dostaw ropy naftowej. Nowe kontrakty zawarte przez spółki naftowe w 2012 r. zakładają zakup ropy rosyjskiej.

W związku z koniecznością transpozycji przepisów dyrektywy 2009/119/WE do porządku prawnego Rzeczypospolitej Polski do końca 2012 r., opracowano projekt ustawy zmieniającej ustawę o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw. W dniu 5 października 2012 r. projekt ustawy został skierowany do uzgodnień międzyresortowych i społecznych, które trwały do 19 października 2012 r. Następnie w dniach 3 i 6 grudnia 2012 r. odbyła się konferencja międzyresortowa uzgadniająca projekt oraz wysłuchanie publiczne w ramach uzgodnień społecznych.

- 2.4. Omawiając realizację zadań dotyczących **energii elektrycznej i ciepła**, należy wskazać, że w Ministerstwie Gospodarki kontynuowane były prace nad projektem ustawy o korytarzach przesyłowych. W grudniu 2012 r. projekt ten został przedłożony pod obrady stałego komitetu Rady Ministrów.

Na podstawie założeń opracowanych w 2009 r. został opracowany kompleksowy i obszerny projekt nowej regulacji sektora energetycznego – Projekt ustawy – Prawo energetyczne. Projekt ten, wraz z pozostałymi projektami wchodzącymi w skład tzw. trójpaku energetycznego, został opublikowany w BIP w grudniu 2011 r. i poddany szerokim konsultacjom. Po etapie zakończonych konsultacji,

zarówno społecznych, jak i międzyresortowych ww. projektów (styczeń-czerwiec 2012), podczas których do wszystkich trzech projektów zgłoszono bardzo wiele uwag, wymagających głębokiej i dokładnej analizy, wypracowano nowe wersje projektów, które następnie przekazano pod obrady Komitetu do Spraw Europejskich. Po dwóch miesiącach, w dniu 19 grudnia 2012 r. Komitet do Spraw Europejskich rekomendował trójpak energetyczny do rozpatrzenia przez stały komitet Rady Ministrów.

Ponadto w ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazu ziemnego” POIiŚ kontynuowana była realizacja projektu indywidualnego „Połączenie elektroenergetyczne Polska-Litwa”.

W ramach działań prowadzonych przez Prezesa URE we współpracy z przedstawicielami Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD), została zaktualizowana metoda wynagradzania wartości regulacyjnej aktywów. Zaktualizowano również niektóre parametry służące do wyznaczania średnioważonego kosztu kapitału, w tym poziom stopy wolnej od ryzyka, a także wydano decyzje ustalające współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Operatorów Systemów Przesyłowych (OSP) i OSD.

3. Odnośnie do **priorytetu III „Dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej”** w dniu 29 marca 2012 r. Pełnomocnik Rządu ds. Polskiej Energetyki Jądrowej zainaugurował kampanię informacyjną „Poznaj Atom. Porozmawiajmy o Polsce z energią”, mającą na celu w szczególności zwiększenie wiedzy Polaków o energetyce jądrowej i o korzyściach wynikających z budowy elektrowni jądrowych, uzyskanie przyzwolenia społecznego dla rozwoju energetyki jądrowej w Polsce, a także uzyskanie przyzwolenia społecznego dla budowy elektrowni jądrowej wśród mieszkańców powiatów, na terenie których rozważana jest lokalizacja elektrowni jądrowych. Realizując zadania w zakresie promowania dialogu społecznego na poziomie ogólnopolskim i lokalnym organizowano debaty, warsztaty i konsultacje społeczne, a także wydano szereg publikacji informacyjnych.

Kontynuowane były konsultacje transgraniczne Programu polskiej energetyki jądrowej w ramach strategicznej oceny oddziaływania na środowisko w ramach zobowiązań wynikających z ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko. Konsultacje prowadzone były przez Ministerstwo Gospodarki, we współpracy z Generalną Dyrekcją Ochrony Środowiska.

1 stycznia 2012 roku Minister Gospodarki przejął od Ministra Skarbu Państwa nadzór nad Zakładem Unieszkodliwiania Odpadów Promieniotwórczych oraz obszar dotacji podmiotowej dla Zakładu. Kontynuował prace Zespół do spraw opracowania „Krajowego planu postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym”, który przedstawił w 2012 roku rekomendacje dotyczące postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym w Polsce.

W roku 2012 zrealizowany został ostatni, szósty transport wypalonego paliwa (w ten sposób wywiezione zostało całe zgromadzone do tej pory wypalone paliwo z polskich reaktorów badawczych). Paliwo zostanie pozostawione na stałe na terytorium Rosji (koszty poniesie Polska). Ponadto w 2012 roku wywieziono do Rosji świeże paliwo, które nie będzie wykorzystane z uwagi na konwersję reaktora MARIA na niskowzbożone paliwo jądrowe.

W 2012 roku zakończone zostały przygotowania do misji Zintegrowanego Przeglądu Infrastruktury Jądrowej Międzynarodowej Agencji Energii Atomowej (Ministerstwo Gospodarki przygotowało raport samooceny stanu infrastruktury jądrowej w Polsce oraz uzgodniło termin misji na marzec 2013 roku).

W 2012 roku zakończono prace nad aktami wykonawczymi do znowelizowanej ustawy Prawo atomowe (obowiązuje od 1 lipca 2011 roku) – m.in. weszło w życie 13 rozporządzeń. Kontynuowane były także prace nad kolejną nowelizacją ustawy Prawo atomowe w związku z koniecznością wdrożenia do polskiego porządku prawnego *dyrektywy Rady 2011/70/Euratom z dnia 19 lipca 2011 r. ustanawiającej ramy wspólnotowe w zakresie odpowiedzialnego i bezpiecznego gospodarowania wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi*.

W 2012 roku kontynuowano rozpoczętą w końcu 2011 roku realizację finansowanych przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju 5 zadań badawczych w ramach projektu strategicznego „Technologie wspomagające rozwój bezpiecznej energetyki jądrowej”. W końcu 2012 roku podpisano umowy na realizację pozostałych 5 zadań.

Ponadto na wniosek Ministra Środowiska Prezes Rady Ministrów rozstrzygnął spory kompetencyjne, dotyczące działalności PAA:

- z zakresie członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Europejskiej Organizacji Badań Jądrowych i Zjednoczonym Instytucie Badań Jądrowych, oraz opłacania składek z tym związanych (decyzja z dnia 13 lutego 2013 r. – jako właściwy został wskazany MNiSW);
- z zakresie członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Organizacji Traktatu o całkowitym zakazie prób jądrowych (CTBTO) oraz opłacania składek z tym związanych (decyzja z dnia 20 grudnia 2012 r. – jako właściwy został wskazany MSZ).

4. W ramach realizacji **priorytetu IV „Rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw”** w szczególności przygotowano projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii, która ma zagwarantować zrównoważone zaopatrzenie odbiorców w energię pochodzącą ze źródeł odnawialnych oraz osiągnięcie celu dla OZE na rok 2020.

W ramach działania 9.4 „Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (379,54 mln EUR). Podpisano 49 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 1,22 mld PLN, co stanowi 77,9% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 9.5 „Wytwarzanie biopaliw ze źródeł odnawialnych” POIŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (8,51 mln EUR). Podpisano 1 umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 11,47 mln PLN, co stanowi 32,8% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 9.6 „Sieci ułatwiające odbiór energii ze źródeł odnawialnych” POIŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (16,36 mln EUR). Podpisano 3 umowy o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 26,22 mln PLN, co stanowi 39,1% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 10.3 „Rozwój przemysłu dla odnawialnych źródeł energii” POIŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (29,41 mln EUR). Podpisano 4 umowy

o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 53,08 mln PLN, co stanowi 43,9% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

Ponadto w wyniku inwentaryzacji urządzeń piętrzących powstała elektroniczna baza danych, która zawiera blisko 13,5 tysiąca urządzeń. Zawiera ona informacje otrzymane z regionalnych zarządów gospodarki wodnej i wojewódzkich zarządów melioracji i urządzeń wodnych.

5. W celu realizacji zadań **priorytetu V „Rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii”** w 2012 r. kontynuowane były prace Zespołu Doradczego do spraw związanych z wprowadzeniem inteligentnych sieci elektroenergetycznych w Polsce. Zespół ten skupił się głównie nad określeniem szczegółowych warunków wprowadzenia i funkcjonowania systemu inteligentnego opomiarowania.

Ponadto wypracowywane były również rozwiązania do nowej ustawy Prawo energetyczne w zakresie konieczności wymiany liczników zwykłych na inteligentne liczniki elektroniczne oraz rozwiązania w zakresie powołania i funkcjonowania nowego podmiotu na rynku energii elektrycznej jakim będzie Operator Informacji Pomiarowej.

W roku 2012 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po przeprowadzeniu konsultacji społecznych opublikował dokument: Koncepcja dotycząca modelu rynku opomiarowania w Polsce, ze szczególnym uwzględnieniem wymagań wobec Operatora Informacji Pomiarowej.

W dniu 24 lipca 2012 r. Prezes URE zatwierdził Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, (IRiESP) dotyczącą systemu przesyłowego OGP GAZ-SYSTEM S.A. i określił jej termin wejścia w życie na 1 stycznia 2013 r. Instrukcja, uwzględniając zapisy zawarte w III Pakiecie Energetycznym oraz zasady funkcjonowania systemu wypracowane przez europejskich operatorów sieci przesyłowych, w istotny sposób zmienia sposób organizacji polskiego rynku gazu.

Prezes URE w dniu 5 lutego 2012 r. opublikował na stronie internetowej urzędu Mapę drogową, w której przewidziany jest harmonogram uwalniania cen gazu ziemnego. W pierwszej kolejności uwolnienie cen gazu ma nastąpić dla dużych odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej.

W efekcie uruchomienia w grudniu 2012 r. obrotu gazem na giełdzie towarowej, w lutym 2013 r. Prezes URE wydał komunikat w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót paliwami gazowymi z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf w zakresie hurtowego obrotu gazem ziemnym.

6. Odnośnie do **priorytetu VI „Ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko”** należy zauważyć, że w dniu 2 maja 2012 r. Minister Środowiska poinformował Prezesa Rady Ministrów o wstrzymaniu prac nad projektem ustawy o systemie bilansowania i rozliczania wielkości emisji dwutlenku siarki (SO₂) i tlenków azotu (NO_x) dla dużych źródeł spalania. Podjęto natomiast prace związane z implementacją dyrektywy 2010/75/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17 grudnia 2010, str. 17) (IED).

Rząd RP skierował do Trybunału Sprawiedliwości UE skargę o stwierdzenie nieważności decyzji Komisji 2011/278/UE (notyfikowanej jako dokument nr K(2011)2772) w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady.

Polska sprzeciwiła się również podejmowanym przez Komisję próbom ingerencji w ETS. Podjęte w 2012 r. działania strony polskiej ws. wniosku Komisji dot. decyzji zmieniającej dyrektywę ETS w zakresie czasowego wycofania 900 mln uprawnień z rynku handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (tzw. backloading), przyczyniły się do negatywnego zaopiniowania przez Parlament Europejski i skierowania go do ponownego rozpatrzenia przez Komisję PE ds. Środowiska, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności w 2013 r.

Priorytet I. Poprawa efektywności energetycznej

Priorytet:	I	Działanie:	1.1	Zadanie	1.
					Stworzenie ram prawnych dotyczących narodowego celu wzrostu efektywności energetycznej w zakresie zwiększenia oszczędności energii przez odbiorców końcowych w ustawie o efektywności energetycznej – 2009 r.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2009	
		Planowany termin wykonania zadania		2011	
		<u>II. Status zadania:</u>		Zrealizowane	
		<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>			
					Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551) określa krajowy cel w zakresie oszczędnego gospodarowania energią w celu uzyskania do 2016 r. oszczędności energii finalnej w ilości nie mniejszej niż 9% krajowego zużycia tej energii w ciągu roku, przy czym uśrednienie obejmuje lata od 2001 do 2005. Zgodnie z art. 5 ustawy osoby fizyczne, osoby prawne oraz jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej, zużywające energię podejmują działania w celu poprawy efektywności energetycznej. Działania te mają przyczynić się do realizacji wyznaczonego celu. W przedmiotowej ustawie zostały określone zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, za realizację których będą odpowiedzialni kierownicy tych jednostek.

Priorytet:	I	Działanie:	1.1	Zadanie	2.
					Wydanie rozporządzeń Rady Ministrów określających narodowy cel wzrostu efektywności energetycznej – okresowo od 2010 r.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2010	
		<u>II. Status zadania:</u>		Odstąpiono od realizacji	
		<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>			
					Delegacja do wydania rozporządzeń Rady Ministrów określających narodowy cel wzrostu efektywności energetycznej została skreślona gdyż cel został bezpośrednio zapisany w ustawie. W roku 2012 wydano trzy odnośne rozporządzenia Ministra Gospodarki.

Priorytet:	I	Działanie:	1.2	Zadanie	1.
------------	---	------------	-----	---------	----

Określenie ram prawnych dla systemu wsparcia poprzez ustawę o efektywności energetycznej – 2009 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Ustawa o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551) wprowadza system świadectw efektywności energetycznej tzw. „białych certyfikatów”, które potwierdzają przeprowadzenie działań skutkujących określoną oszczędnością energii. Na przedsiębiorstwa sprzedające energię elektryczną, ciepło lub paliwa gazowe odbiorcom końcowym został nałożony, od dnia 1 stycznia 2013 r., obowiązek pozyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE określonej ilości świadectw efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej. Świadectwa efektywności energetycznej będzie można uzyskać tylko za przedsięwzięcia, które charakteryzują się najwyższą efektywnością ekonomiczną. Będą one wyłaniane w drodze przetargu organizowanego przez Prezesa URE. Przetarg wygrają te podmioty, które zadeklarowały największe oszczędności energii w stosunku do otrzymanej wartości świadectwa efektywności energetycznej.

Priorytet:	I	Działanie:	1.2	Zadanie	2.
------------	---	------------	-----	---------	----

Wspieranie wybranych przedsięwzięć – praca ciągła od 2011 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2013

Planowany termin wykonania zadania 2016

II. Status zadania: Przesunięte w czasie

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie jest powiązane z wprowadzeniem systemu wsparcia w postaci „białych certyfikatów” (świadectw efektywności energetycznej). Zgodnie z ustawą z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej przepisy dotyczące wykonywania obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej weszły w życie z dniem 1 stycznia 2013 r.

Priorytet:	I	Działanie:	1.2	Zadanie	3.
Monitorowanie funkcjonowania systemu wsparcia – praca ciągła od 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2013		
Planowany termin wykonania zadania			2016		
<u>II. Status zadania:</u>			Przesunięte w czasie		

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie jest powiązane z wprowadzeniem system wsparcia w postaci „białych certyfikatów” (świadectw efektywności energetycznej). Zgodnie z ustawą z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej przepisy dotyczące wykonywania obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej lub uiszczenia opłaty zastępczej weszły w życie z dniem 1 stycznia 2013 r.

Priorytet:	I	Działanie:	1.3	Zadanie	1.
Przygotowanie i sukcesywne wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła sieciowego, które zapewnią likwidację skrośnego finansowania produkcji ciepła w skojarzeniu przychodami z produkcji energii elektrycznej i certyfikatów poprzez wprowadzenie metody porównawczej (benchmarking) w zakresie sposobu ustalania cen ciepła – od 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

W dniach 30 marca 2010 r., 31 marca 2011 r. i 29 marca 2012 r. Prezes URE poinformował o ww. średnich cenach sprzedaży ciepła, umieszczając stosowną informację na stronie internetowej URE. W związku z wejściem w życie dnia 3 listopada 2010 r. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), zgodnie z podanym w § 13 ust. 4 ww. rozporządzenia, sposobem ustalania wskaźnika referencyjnego, w dniach 16 grudnia 2010 r., 31 marca 2011 r. i 29 marca 2012 r. Prezes URE ogłosił na stronie internetowej URE wskaźniki referencyjne, o których mowa w art. 47 ust. 2f.

Pod auspicjami Ministra Gospodarki powstał zespół roboczy do spraw zmiany przepisów taryfowych, w skład którego weszły m.in. osoby delegowane przez Prezesa URE. W dniu 28 grudnia 2010 r. została zatwierdzona pierwsza taryfa dla ciepła na mocy nowych przepisów.

W roku 2011 Prezes URE zatwierdził taryfy dla ciepła ukształtowane w sposób, o jakim mowa w § 13 ww. rozporządzenia dla 65 źródeł, natomiast w 2012 r. dla 84 źródeł, w których ciepło wytwarzane jest w jednostkach kogeneracji. W 2011 r. odnośnie 40 źródeł, a w 2012 r. odnośnie 36 źródeł, zostały zatwierdzone taryfy dla ciepła, złożone na bazie kosztów, zgodnie z możliwością jaką przewiduje § 14 ww. rozporządzenia.

Priorytet:	I	Działanie:	1.3	Zadanie	5.
		Prowadzenie oceny efektywności funkcjonującego systemu wsparcia energii z kogeneracji – praca ciągła.			
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		URE	
		II. Status zadania:		Praca ciągła	
		III. Opis stanu realizacji zadania			
		W myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. ustawy – Prawo energetyczne do zakresu działania Prezesa URE należy ustalanie jednostkowych opłat zastępczych, o których mowa w art. 9a ust. 8a (tj. opłat oznaczonych symbolami Ozg, Ozk i Ozm). Zgodnie z powyższą dyspozycją w dniu 30 maja 2012 r. Prezes URE opublikował informację (Nr 15/2012 z 29 maja 2012 r.) o wysokości ww. opłat zastępczych obowiązujących w następnym roku, tj. roku 2013.			
		Ponadto przedmiotowe zadania realizowane były poprzez stosowanie przepisów dotyczących systemu wsparcia kogeneracji, zgodnie z art. 9l ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne. Poniżej przedstawiono zestawienie zawierające dane dotyczące wydanych świadectw pochodzenia z kogeneracji, wg. stanu na dzień 25 marca 2013 r.			
		Jednostki kogeneracji (ilość energii elektrycznej po uwzględnieniu umorzeń korekcyjnych):			
		1. Opalane paliwami gazowymi lub o łącznej mocy elektrycznej zainstalowanej < 1 MW			
		- ilość energii – 3 912 088,359 MWh			
		- liczba SP CHP – 408			
		2. O łącznej mocy elektrycznej zainstalowanej ≥ 1 MW, nieopalana paliwami gazowymi			
		- ilość energii – 20 284 512,773 MWh			
		- liczba SP CHP – 399			
		3. Opalane metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy			
		- ilość energii – 264 337,263 MWh			
		- liczba SP CHP – 57			

Priorytet:	I	Działanie:	1.4	Zadanie	1.
				Wydawanie uprawnień dla osób uprawnionych do sporządzania świadectw charakterystyki energetycznej budynku i lokali mieszkaniowych – praca ciągła.	
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MTBiGM	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2009	
		Planowany termin wykonania zadania		Praca ciągła	
		II. Status zadania:		Praca ciągła	
		III. Opis stanu realizacji zadania			

W celu zapewnienia odpowiedniej kadry dokonującej oceny energetycznej budynków, od lutego

2009 r. jako praca ciągła prowadzone są postępowania egzaminacyjne dla osób ubiegających się o uprawnienia do sporządzania świadectw charakterystyki energetycznej budynków, lokali mieszkalnych oraz części budynków stanowiących samodzielną całość techniczno-użytkową.

Ponadto minister właściwy do spraw budownictwa, lokalnego planowania i zagospodarowania przestrzennego oraz mieszkalnictwa prowadzi rejestr osób, które uzyskały uprawnienia poprzez złożenie egzaminu z wynikiem pozytywnym lub ukończenie równoważnych studiów podyplomowych. W roku 2012 wpisano do rejestru 696 osób, które uzyskały uprawnienia w wyniku egzaminu lub ukończenia odpowiednich studiów podyplomowych, przy czym wspomniany rejestr według stanu na dzień 7 października 2013 r. obejmował 10 125 osób.

Priorytet:	I	Działanie:	1.5	Zadanie	1.
Udział w pracach legislacyjnych UE nad wzorem nowej etykiety oraz rozszerzeniem zakresu obowiązku oznaczania energochłonności urządzeń – 2009/2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Prace legislacyjne zostały zakończone opracowaniem i przyjęciem dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/30/UE z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie wskazania poprzez etykietowanie oraz standardowe informacje o produkcie, zużycia energii oraz innych zasobów przez produkty związane z energią.					
Dyrektywa została wdrożona do polskiego porządku prawnego przepisami ustawy z dnia 14 września 2012 r. o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię (Dz. U. z 2012 r. poz. 1203).					

Priorytet:	I	Działanie:	1.5	Zadanie	2.
Wdrożenie do polskiego porządku prawnego nowych przepisów UE dotyczących oznaczania energochłonności – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/30/UE z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie wskazania poprzez etykietowanie oraz standardowe informacje o produkcie, zużycia energii oraz					

innych zasobów przez produkty związane z energią została wdrożona przepisami ustawy z 14 września 2012 r. o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię (Dz. U. z 2012 r. poz. 1203).

Priorytet:	I	Działanie:	1.5	Zadanie	4.
					Analiza możliwości zastosowania zachęt do zakupu produktów energooszczędnych oraz ewentualne ich wprowadzenie – 2011/2012 r.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2012	
		Planowany termin wykonania zadania		2015	
		<u>II. Status zadania:</u>		Przesunięte w czasie	
		<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>			
		W zamyśle wykonanie zadania miało skutkować opracowaniem analizy zawierającej m.in. zarys programu zachęt do zakupu wyrobów najbardziej efektywnych energetycznie. Wykonanie przedmiotowego zadania było podyktowane wdrażaniem do polskiego porządku prawnego przepisów dyrektywy 2010/30/WE z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie wskazania poprzez etykietowanie oraz standardowe informacje o produkcie, zużycia energii oraz innych zasobów przez produkty związane z energią, poprzez uchwalenie nowej ustawy z dnia 14 września 2012 r. o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię (Dz. U. z 2012 r. poz. 1203). Pełna transpozycja tej dyrektywy wymagała podjęcia prac nad uchwaleniem odrębnego aktu prawnego regulującego w sposób kompleksowy kwestię etykietowania produktów wykorzystujących energię. Ponadto, z uwagi na fakt, że dyrektywa 2010/30/WE rozszerza w sposób istotny zakres produktów objętych etykietowaniem, które znajdują się w obszarze nie jednej, jak było do tej pory, lecz wielu instytucji, konieczne było przeprowadzenie szeregu konsultacji oraz uzgodnień projektowanych przepisów prawnych, co znacząco wpłynęło na wydłużenie czasu wymaganego na opracowanie projektu ustawy. Mając na uwadze powyższe, wykonanie przedmiotowego zadania byłoby przedwcześnie i nieuzasadnione, dlatego odstąpiono od jego realizacji.			

Priorytet:	I	Działanie:	1.5	Zadanie	5.
					Akcje informacyjno-edukacyjne dotyczące wprowadzonych zmian prawa – 2012 r.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2012	
		Planowany termin wykonania zadania		2012	
		<u>II. Status zadania:</u>		Zrealizowane	

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach działań prowadzonych na potrzeby realizacji kampanii informacyjno-edukacyjnej promującej racjonalne wykorzystanie energii zlecono:

- (1) opracowanie dwóch podręczników: jednego skierowanego do jednostek sektora publicznego, drugiego propagującego system „białych certyfikatów”, które zostały umieszczone na stronie internetowej MG;
- (2) wykonanie opracowania koncepcji kreatywnej, scenariuszy oraz wyprodukowanie trzech 30-sekundowych spotów oraz 2-minutowego filmu edukacyjnego nawołujących do wybierania i zakupu urządzeń wysokiej klasy energetycznej, które zostaną umieszczone w Internecie oraz wyemitowanego w Telewizji.

Priorytet:	I	Działanie:	1.6	Zadanie	3.
------------	---	------------	-----	---------	----

Realizacja obowiązku oszczędności energii przez jednostki sektora publicznego – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny MG
za realizację zadania

II. Status zadania: Odstąpiono od realizacji zadania

III. Opis stanu realizacji zadania

Przepis wprowadzający obowiązek dla jednostek sektora publicznego do dokonywania oszczędności energii został usunięty z projektu ustawy o efektywności energetycznej na posiedzeniu Rady Ministrów w dniu 12 października 2010 r. Utrzymane zostały przepisy określające zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej.

Priorytet:	I	Działanie:	1.6	Zadanie	5.
------------	---	------------	-----	---------	----

Rozpowszechnianie najlepszych dostępnych praktyk w zakresie wzorcowej roli jednostek sektora publicznego z innych krajów UE – od 2011 r.

Urząd /komórka organizacyjna MG MG
odpowiedzialna za realizację zadania

Planowany / faktyczny rok 2011
rozpoczęcia realizacji zadania

Planowany termin wykonania zadania 2011

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551) w art. 10 określa zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, które są zobowiązane stosować co najmniej dwa ze środków poprawy efektywności energetycznej. Jednostki sektora publicznego mają również informować społeczeństwo, za pośrednictwem stron internetowych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości o stosowanych środkach poprawy efektywności energetycznej. Zgodnie z art. 11 ust. 2 ww. ustawy, minister właściwy do spraw gospodarki monitoruje stosowanie środków poprawy efektywności energetycznej.

Priorytet:	I	Działanie:	1.6	Zadanie	7.
Monitorowanie realizacji nałożonego na jednostki sektora publicznego obowiązku do dokonywania oszczędności energii – od 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010/2011		
Planowany termin wykonania zadania			2011		
II. Status zadania:			Odstąpiono od realizacji zadania		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Przepis wprowadzający obowiązek dla jednostek sektora publicznego do dokonywania oszczędności energii został usunięty z projektu ustawy o efektywności energetycznej na posiedzeniu Rady Ministrów w dniu 12 października 2010 r.					

Priorytet:	I	Działanie:	1.7	Zadanie	2.
Udzielanie kredytów preferencyjnych na podstawie ustawy o wspieraniu termomodernizacji i remontów – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MTBiGM		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania					
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Źródłem finansowania zadania są środki <i>Funduszu Termomodernizacji i Remontów</i>, ulokowanego w Banku Gospodarstwa Krajowego. W ustawie budżetowej na 2012 r. zostały przewidziane na ten cel środki w wysokości 180 mln PLN. Decyzją Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 17 października 2012 r. plan wydatków rozdziału 700200- Fundusz zmniejszony został o 60 mln PLN, z przeznaczeniem całej kwoty na zwiększenie w 2012 roku planu wydatków rozdziału 70022- Fundusz Dopłat. Zmiana ta została podyktowana koniecznością zachowania płynności Funduszu Dopłat do końca 2012 r. W październiku 2012 r. Fundusz został dodatkowo zasilony równowartością kwoty 594,4 tys. USD, pochodzącej z Projektu Global Environment Fund (GEF) Banku Światowego. Środki Funduszu są przeznaczone na refinansowanie części kosztów przedsięwzięć termomodernizacyjnych i przedsięwzięć remontowych, w celu poprawy stanu technicznego istniejących zasobów mieszkaniowych, z jednoczesnym zmniejszeniem zapotrzebowania na energię ciepłą. Refinansowanie to ma, w szczególności, formę tzw. premii termomodernizacyjnej oraz premii remontowej. W 2012 r. ze środków Funduszu zostało przyznane wsparcie w wysokości: – 139,42 mln PLN na realizację 2859 przedsięwzięć termomodernizacyjnych o łącznej wartości 1.018,8 mln PLN; oraz – 31,79 mln PLN na realizację 658 przedsięwzięć ream o łącznej wartości 226,2 mln PLN.					

Priorytet:	I	Działanie:	1.7	Zadanie	3.
Wsparcie inwestycji w zakresie stosowania najlepszych dostępnych technologii w przemyśle, wysokosprawnej kogeneracji, ograniczenia strat w sieciach elektroenergetycznych i ciepłowniczych oraz termomodernizacji budynków w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko”.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania				MG, MRR, NFOŚiGW	
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>				Praca ciągła	
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
<u>a) Ministerstwo Rozwoju Regionalnego:</u>					
Do dnia 31 grudnia 2012 r. w ramach regionalnych programów operacyjnych (16 RPO), w wyniku przeprowadzonych konkursów, wsparcie uzyskały głównie projekty dotyczące modernizacji sieci ciepłowniczych oraz termomodernizacji. W kontekście wdrażania działania 1.7.3, z funduszy UE w ramach 16 RPO, zostało podpisanych łącznie 542 umów o dofinansowanie na łączną kwotę 831 357 749,80 PLN.					
<u>b) Ministerstwo Gospodarki:</u>					
W ramach działania 9.1 „Wysokosprawne wytwarzanie energii” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ) ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (53,28 mln EUR). Podpisano 19 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 226,58 mln PLN, co stanowi 102,3% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.					
W ramach działania 9.2 „Efektywna dystrybucja energii” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (192,76 mln EUR). Podpisano 41 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 773,85 mln PLN, co stanowi 97,6% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.					
W ramach działania 9.3 „Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej” POLiŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (97,58 mln EUR). Podpisano 38 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 384,95 mln PLN, co stanowi 96% dostępnej alokacji.					
Planuje się rozszerzenie działania 9.3 poprzez włączenie możliwości wsparcia w jego ramach również projektów polegających na przygotowaniu/aktualizacji planów gospodarki niskoemisyjnej w gminach. Przewidywany termin naboru projektów to III kwartał 2013 r.					
<u>c) Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej:</u>					
<i>Działanie 9.1 Wysokosprawne wytwarzanie energii:</i>					
W ramach działania 9.1 dotychczas zawarto 19 umów o dofinansowanie na kwotę dofinansowania 226 577 956,58 PLN i koszcie całkowitym równym 647 873 926,13 PLN.					
<i>Działanie 9.2 Efektywna dystrybucja energii:</i>					
W wyniku zwiększenia alokacji na działanie 9.2 wnioskodawcy z listy rezerwowej zostali poinformowani o ocenie merytorycznej II stopnia. Z wynikiem pozytywnym ocenę merytoryczną II stopnia przeszło 11 projektów.					
W 2013 r. planowane jest podpisanie dwóch pozostałych umów znajdujących się na ostatecznej					

liście projektów z pozytywnym wynikiem oceny merytorycznej II stopnia.

Działanie 9.3 Termomodernizacja obiektów użyteczności publicznej:

Do 31 grudnia 2012 r. rozliczono finansowo i rzeczowo 7 umów o dofinansowanie.

Działanie 4.3 Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie wdrażania Najlepszych Dostępnych Technik (BAT).

Finansowane, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, są projekty przedsiębiorstw objętych obowiązkiem posiadania pozwolenia zintegrowanego polegające na wdrażaniu technologii BAT. W wyniku przeprowadzenia dwóch konkursów aplikacyjnych (w roku 2008 i 2009) udzielono dofinansowania (zawarto umowy) dla 19 projektów na łączną kwotę dofinansowania 166 999 959 PLN (od początku wdrażania działania rozwiązano 3 umowy). Koszt całkowity projektów, na które udzielono dofinansowania to prawie 1,12 mld PLN. Alokacja środków UE w tym działaniu została wykorzystana, w związku, z czym nie przewiduje się organizacji kolejnych konkursów. Realizacja płatności (środki UE) na rzecz beneficjentów tego działania osiągnęła poziom ponad 103 mln PLN, z czego 46 mln PLN w samym roku 2012. Projekty wygenerują efekty ekologiczne zarówno w odniesieniu do emisji do powietrza (zmniejszenie prawie o 24 tys. ton emisji SO₂, 1,5 tys. ton NO_x, 181,5 tys. ton CO₂), zużycia energii elektrycznej (zmniejszenie o ok. 35 tys. MWh/rok), zużycia wody (zmniejszenie o ok. 1 500 m³/rok), wytwarzania odpadów (zmniejszenie o ok. 38 tys. ton). Do końca 2012 r. zakończyła się realizacja 13 projektów (w tym 6. w roku 2012).

Priorytet:	I	Działanie:	1.7	Zadanie	4.
Preferowanie przy wsparciu z funduszy europejskich projektów przynoszących pozytywne efekty w zakresie oszczędności energii.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MRR		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach PO Innowacyjna Gospodarka wdrażane są projekty wpisujące się w zakres przedmiotowego działania. Jednakże należy zaznaczyć, że w PO IG nie występują priorytety i działania bezpośrednio nakierowane na wspieranie sektora energetyki. Celem PO IG jest wspieranie dziedzin innowacji, które poprzez ich wdrożenie mogą przyczynić się do osiągnięcia pozytywnych rezultatów, również w zakresie oszczędności energii. Projekty tego typu są realizowane w następujących priorytetach PO IG: Priorytet I – Badania i rozwój nowoczesnych technologii, Priorytet II – Infrastruktura sfery B+R, Priorytet IV – Inwestycje w innowacyjne przedsięwzięcia.

Do końca 2012 r. zostało zdiagnozowanych 12 projektów realizowanych w ramach wyszczególnionych obszarów priorytetowych PO IG związane z oszczędnością energii, których łączna kwota dofinansowania wynosi 310 543 574, 84 PLN.

Priorytet:	I	Działanie:	1.7	Zadanie	5.
------------	---	------------	-----	---------	----

Przygotowanie i realizacja programów wsparcia efektywności energetycznej z funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej, w szczególności realizacja: Programu dla przedsiębiorstw służących wdrażaniu technologii zapewniających czystsza i energooszczędną produkcję.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania NFOŚiGW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2011

Planowany termin wykonania zadania 2016

II. Status zadania: W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach realizacji działań NFOŚiGW w zakresie wsparcia projektów efektywności energetycznej, w roku 2010 rozpoczęto i kontynuowano prace nad utworzeniem programu wspierającego przedsiębiorstwa w dziedzinie przedsięwzięć umożliwiających oszczędność energii elektrycznej. W rezultacie tych działań w roku 2011 zatwierdzony został program priorytetowy „Efektywne wykorzystanie energii”, składający się z dwóch części:

- I. Dofinansowanie audytów energetycznych i elektroenergetycznych w przedsiębiorstwach (wsparcie w formie dotacji),
- II. Dofinansowanie zadań inwestycyjnych prowadzących do oszczędności energii lub wzrostu efektywności energetycznej przedsiębiorstw (wsparcie w formie pożyczki).

Wg stanu na koniec 2012 r. złożonych zostało 57 wniosków w zakresie I cz. Programu (audyt energetyczny). Koszt całkowity projektów wyniósł 20 700 000 PLN, wnioskowane dofinansowanie 12 713 000 PLN. Zawarto 24 umowy na kwotę dofinansowania 3 628 000 PLN. Wypłacono od początku realizacji programu 1 815 000 PLN. Wg stanu na koniec 2012 r. złożonych zostało 12 wniosków w zakresie II cz. Programu (dofinansowanie zadań inwestycyjnych). Koszt całkowity projektów wyniósł 913 680 000 PLN, wnioskowane dofinansowanie 458 940 000 PLN. Zawarto 3 umowy na kwotę dofinansowania 52 658 000 PLN. Wypłacono od początku realizacji programu 6 231 000 PLN.

Priorytet:	I	Działanie:	1.8	Zadanie	1.
------------	---	------------	-----	---------	----

Zabezpieczenie środków w wysokości co najmniej 100 mln PLN na dofinansowanie w latach 2010 – 2012 prac naukowo-badawczych w obszarze efektywności energetycznej.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2010

Planowany termin wykonania zadania 2012

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

W roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ze środków przekazanych przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego finansowało 46 projektów badawczych, międzynarodowych, celowych i rozwojowych o tematyce w obszarze efektywności energetycznej. Na ww. projekty przyznano łączną kwotę w wysokości 70 480 617 PLN, z której w 2012 r. wydatkowano 13 560 770,69 PLN. W programie INNOTECH (w konkursie I i konkursie II) realizowanych było 8 projektów o tematyce związanej z powyższym działaniem na łączną kwotę 17 161 399 PLN, z czego w 2012 r. zostało wypłaconych środków finansowych w wysokości 5 124 156 PLN. W przypadku projektów celowych realizowanych było 15 projektów na łączną sumę 17 184 580 PLN. Na wykonanie powyższych projektów Centrum wypłaciło 1 941 675,94 PLN w roku 2012.

Narodowe Centrum Badań i Rozwoju kontynuowało również realizację 11 projektów badawczo-rozwojowych (w konkursie VI i X) na łączną kwotę 11 238 150 PLN, z czego w 2012 r. zostało wypłaconych 2 210 639,75 PLN środków finansowych. W ramach Programu Badań Stosowanych finansowanych było 11 projektów związanych z obszarem efektywności energetycznej o przyznanej łącznej kwocie w wysokości 23 953 707 PLN, z czego w 2012 r. wydatkowano 3 969 299 PLN. W przypadku programów międzynarodowych, Narodowe Centrum Badań i Rozwoju dofinansowywało 1 projekt (ERA-NET BIOENERGY) na kwotę 942 781 PLN, z której w 2012 r. wydatkowano 315 000 PLN.

W odniesieniu do funduszy unijnych, Narodowe Centrum Badań i Rozwoju w ramach PO IG realizowało 42 projekty związane z obszarem efektywności energetycznej na łączną kwotę w wysokości 293 448 205,78 PLN, z czego w 2012 r. wydatkowano 53 156 558,33 PLN.

Ponadto Narodowe Centrum Nauki (nadzorowane przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego) finansowało 45 projektów badawczych w obszarze efektywności energetycznej, na które wydatkowano łącznie 4 568 630 PLN w roku 2012.

Priorytet:	I	Działanie:	1.8	Zadanie	2.
	Realizacja przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju zadań wynikających ze strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii”.				
	Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MNiSW		
	Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010		
	Planowany termin wykonania zadania		2015		
	<u>II. Status zadania:</u>		Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

W roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju kontynuowało realizację, zleconego przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego, strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” oraz strategicznego projektu badawczego pt. „Zintegrowany system zmniejszenia eksploatacyjnej energochłonności budynków”.

W 2012 r. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju przekazało na realizację zadań badawczych strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” środki w wysokości 67 629 869 PLN (z uwzględnieniem wszystkich

zwrotów z aneksów w 2012 roku). Natomiast na realizację zadania badawczego nr 1 pn. „Opracowanie technologii dla wysokosprawnych „zero-emisyjnych” bloków węglowych zintegrowanych z wychwytem CO₂ ze spalin” w latach 2010-2012 przekazano łącznie 39 625 845 PLN (w tym w 2012 r. kwotę 16 093 111 PLN).

W ramach realizacji projektu „Zintegrowany system zmniejszenia eksploatacyjnej energochłonności budynków” podpisano 7 umów na łączną wartość dofinansowania 26 608 700 PLN, z czego do końca 2012 roku rozliczono 2 umowy. W roku 2012 przekazano środki w wysokości 8 533 536 PLN.

Priorytet:	I	Działanie:	1.9	Zadanie	3.
				Zastosowanie technik zarządzania popytem (DSM) umożliwiających podwyższenie współczynnika czasu użytkowania największego obciążenia energii elektrycznej – praca ciągła.	
				Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	
				MG	
				II. Status zadania:	
				W toku realizacji	
				III. Opis stanu realizacji zadania	
				W 2012 r. zostały podjęte prace nad wprowadzeniem do nowej ustawy Prawo energetyczne (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551) Operatora Informacji Pomiarowej, czyli nowego podmiotu odpowiedzialnego między innymi za zarządzanie danymi pomiarowymi. Wprowadzenie tego podmiotu jest również pierwszym krokiem w kierunku wdrożenia w Polsce technik zarządzania popytem DSM. Dzięki temu operatorowi ujednolicieniu ulegnie między innymi format danych pomiarowych oraz usprawnieni się przepływ tych danych, a ponadto zdecydowanie łatwiej będzie można przysyłać informacje oraz komendy pomiędzy podmiotami działającymi na rynku energii elektrycznej, co w znacznym stopniu ułatwi osiągnięcie celu w postaci wprowadzenia DSM na rynku energii elektrycznej w Polsce.	

Priorytet:	I	Działanie:	1.10	Zadanie	1.
				Kampanie informacyjne i edukacyjne promujące racjonalne wykorzystanie energii	
				Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	
				MG	
				II. Status zadania:	
				Zrealizowane	
				III. Opis stanu realizacji zadania	
				a) Ministerstwo Gospodarki:	
				W roku 2012 w ramach prowadzonych działań na potrzeby kampanii informacyjnej i edukacyjnej promującej racjonalne wykorzystanie energii zlecono:	
				1) opracowanie dwóch publikacji – jednej skierowanej do jednostek sektora publicznego a drugiej – propagującej system białych certyfikatów, który zacznie obowiązywać od dnia 1 stycznia 2013 r.	
				2) opracowanie scenariuszy oraz wyprodukowanie na ich podstawie trzech 30-sekundowych spotów reklamowych oraz 2-minutowego filmu edukacyjnego	

zachęcających do wybierania i zakupu urządzeń wysokiej klasy energetycznej, które zostaną umieszczone w Internecie oraz wyemitowanie w telewizji.

Publikacje oraz materiały filmowe są umieszczone na stronie internetowej MG.

b) Ministerstwo Środowiska:

Przeprowadzona została ogólnopolska kampania edukacyjna nt. zmian klimatu i redukcji emisji gazów cieplarnianych pn. „Wyłączamy prąd, włączamy oszczędzanie”, jako jeden z elementów długofalowego programu edukacyjnego Ministerstwa Środowiska pn. „Żyj ekologicznie, to ekonomiczne”, kształtującego proekologiczne zachowania konsumenckie. Celem kampanii było zachęcenie Polaków do oszczędzania energii w gospodarstwach domowych. Kampania przekonywała Polaków, że oszczędzając energię oszczędzają pieniądze i środowisko. Kampania rozpoczęła się 1 października 2012 r. emisją spotów emitowanych w ogólnopolskich stacjach telewizyjnych oraz na kanałach tematycznych. Komponentowi telewizyjnemu towarzyszyła kampania internetowa, na którą składała się m.in. strona internetowa (<http://oszczedzam-energie.pl>) oraz działania na portalach społecznościowych – Facebook i Pinterest oraz forach. Kampania telewizyjna dotarła do 93,4% grupy celowej (taki procent przynajmniej raz widziało spot telewizyjny kampanii) – grupa ta liczy w sumie 3 453 588 osób. Przynajmniej cztery razy spot widziało 81,4% grupy celowej (ponad 3 mln osób). Zasięg kampanii internetowej, liczony jako liczba unikalnych użytkowników wyniósł ponad 5 mln, natomiast liczony jako szacowane procentowe dotarcie do grupy docelowej – 82%.

Priorytet:	I	Działanie:	1.10	Zadanie	2.
Prelekcje, szkolenia i edukacja.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Realizacji zadania służyły następujące inicjatywy i formy działalności:					
- Kampania edukacyjno-informacyjna promująca efektywne i oszczędne gospodarowanie energią z pożytkiem dla środowiska naturalnego oraz budżetów domowych (ze środków NFOŚiGW), mająca na celu kształtowanie dojrzałego społeczeństwa obywatelskiego poprzez podnoszenie świadomości ekologicznej odbiorców energii i formowanie postaw energooszczędnych, polegających na efektywnym użytkowaniu energii elektrycznej - Kampania telewizyjna „Uwolnij swoją energię! Chroń środowisko”, której celem było informowanie o przysługujących odbiorcom prawach i korzyściach, jakie konsument może osiągnąć będąc świadomym i aktywnym uczestnikiem rynku energii, a także uświadomienie odbiorcom możliwości swobodnego wyboru sprzedawcy energii i korzyści z niej wynikających. Adresatami kampanii byli odbiorcy energii w gospodarstwach domowych. Kampania obejmowała 30-sekundowe spoty prezentujące proces zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, z odniesieniem do strony www.maszwybor.ure.gov.pl, wyemitowane na antenie telewizji publicznej, w godzinach największej oglądalności. Efektem kampanii było 15 388 100 kontaktów z reklamą. W godzinie emisji filmu reklamowego na stronie www.maszwybor.ure.gov.pl rejestrowano nawet 3 tys. odwiedzin internautów. - Konferencja „Inteligentne sieci. Rynek, konsument i zasada zrównoważonego rozwoju”, której celem była wymiana poglądów i doświadczeń na temat wdrażania inteligentnych sieci elektroenergetycznych (ISE), omówienie roli regulatora i poszczególnych uczestników rynku					

energii elektrycznej w procesie wdrażania, a także promocja inteligentnego opomiarowania (smart metering i smart grid), pozwalającego odbiorcom świadomie kształtować profil użytkowania energii elektrycznej, gazu i ciepła, z dbałością o środowisko naturalne. Adresatami konferencji były organizacje branżowe oraz statutowo zajmujące się ochroną interesów konsumentów paliw i energii, przedsiębiorcy, odbiorcy energii, naukowcy, administracja rządowa i samorządowa (250 uczestników konferencji i blisko 2000 użytkowników Internetu oglądających transmisję on-line). W ramach konferencji odbyły się trzy bloki tematyczne dotyczące regulacji, perspektywy czasowej i przykładów wdrażania ISE.

- Działania na rzecz smart metering i smart grid, których celem było wspieranie i promocja inwestowania w budowę systemu ISE obejmowały łącznie 60 wydarzeń (konferencji, debat, kongresów, targów, warsztatów związanych z tematyką ISE z udziałem przedstawicieli URE lub pod Patronatem Honorowym Prezesa URE).
- Miało miejsce 50 przedsięwzięć pod Patronatem Honorowym Prezesa URE, w tym inicjatywy dotyczące energetyki prosumenckiej, ochrony środowiska, racjonalnego wykorzystywania energii i efektywności energetycznej.
- Odbyły się Targi Wiedzy Konsumentckiej z udziałem przedstawicieli URE, podczas których przekazywano m.in. informacje na temat zmiany sprzedawcy i racjonalnego wykorzystywania energii elektrycznej.
- Przeprowadzono 48 wydarzeń informacyjno-edukacyjnych z udziałem pracowników Oddziałów Terenowych URE – „URE w regionach”.

Priorytet:	I	Działanie:	1.10	Zadanie	3.
Dystrybucja materiałów informacyjnych i promocyjnych.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			NFOŚiGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2014		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Patrz: realizacja zadania 1.10.1 oraz 1.10.2					

Priorytet:	I	Działanie:	1.10	Zadanie	4.
Stworzenie portalu internetowego					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2014		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Patrz: realizacja zadania 1.10.1 oraz 1.10.2

Podstawowym narzędziem promocji racjonalnego wykorzystania energii jest strona internetowa URE: www.ure.gov.pl, która ze względu na zmiany zachodzące w branży energetycznej oraz potrzebę stałej modernizacji w celu utrzymania atrakcyjności dla czytelników, uległa całkowitej przebudowie w 2012 r.

Za pośrednictwem strony www.ure.gov.pl Prezes URE przekazuje treści informacyjno-edukacyjne dotyczące m.in. świadomego i odpowiedzialnego użytkowania energii z korzyścią dla środowiska naturalnego. W tym celu, w głównym serwisie internetowym URE (www.ure.gov.pl) utworzony został specjalny dział zatytułowany „Efektywność energetyczna”, który zawiera szczegółowy opis kompetencji Prezesa URE w zakresie poprawy efektywności użytkowników paliw i energii, a także aktualizowane na bieżąco akty prawne i informacje o prowadzonych przetargach.

Ponadto w „Poradniku odbiorcy”, w części poświęconej oszczędzaniu energii poza praktycznymi informacjami dotyczącymi oszczędzania energii w gospodarstwach domowych, znajdują się informacje o programach oszczędzania energii i o organizacjach propagujących takie idee.

Kolejnym portalem zintegrowanym z głównym serwisem internetowym Urzędu, za pośrednictwem którego podejmuje się działania na rzecz promowania racjonalnego zużycia energii z korzyścią dla środowiska naturalnego i budżetów domowych jest strona www.MaszWybor.ure.gov.pl (<http://www.maszwybor.ure.gov.pl/>). Jest to serwis informacyjno-edukacyjny dedykowany zmianie sprzedawcy energii, który ma na celu uświadomienie odbiorcom korzyści wynikających ze świadomego użytkowania energii poprzez wybór najkorzystniejszej oferty na rynku. Do dyspozycji użytkowników serwisu dostępne jest narzędzie w postaci aplikacji Cenowy Energetyczny Kalkulator Internetowy CENKI (http://www.ure.gov.pl/ftp/ure-kalkulator/ure/formularz_kalkulator_html.php), która pokazuje odbiorcy różnicę w koszcie zakupu energii elektrycznej w ujęciu rocznym.

Priorytet:	I	Działanie:	1.10	Zadanie	5.
Wspieranie konkursów dotyczących efektywności energetycznej.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	NFOŚiGW				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010				
Planowany termin wykonania zadania	2014				
<u>II. Status zadania:</u>	Zrealizowane				

III. Opis stanu realizacji zadania

Niniejsze działanie stanowi element w/w działań realizowanych w ramach ww. projektów edukacyjnych – w pkt 1.10.1 i 1.10.2.

Priorytet II. Wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii

II.1. Węgiel

Priorytet:	II	Działanie:	2.1	Zadanie	1.
Utworzenie w drodze ustawy funduszu węglowego na utrzymywanie odpowiednich mocy wydobywczych, w tym na tworzenie frontów rezerwowych.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania					
II. Status zadania:			Odstąpiono od realizacji zadania		

III. Opis stanu realizacji zadania

Prace nad przygotowaniem propozycji utworzenia funduszu węglowego, m.in. z udziałem Ministerstwa Środowiska i Ministerstwa Rozwoju Regionalnego oraz przedstawicieli pracodawców i organizacji związkowych działających w górnictwie, rozpoczęte w 2010 r., zakończyły się przygotowaniem projektu wprowadzenia tzw. „opłaty cieplnej” obciążającej cenę wytworzonej energii elektrycznej i cieplnej.

Od 1 stycznia 2011 r. przestało obowiązywać rozporządzenie Rady (WE) 1407/2002 z dnia 23 lipca 2002 r. w sprawie pomocy państwa dla przemysłu węglowego, które umożliwiało udzielenie pomocy na inwestycje początkowe. Nowa decyzja Rady z dnia 10 grudnia 2010 r. w sprawie pomocy państwa ułatwiającej zamykanie niekonkurencyjnych kopalń węgla (2010/787/UE) możliwości takiej pomocy dla górnictwa nie przewiduje.

W związku z powyższym podstawowym problemem było przyjęcie takiego rozwiązania, które stwarzałoby możliwość powołania funduszu węglowego wspierającego działania inwestycyjne w górnictwie węgla kamiennego, przy założeniu, że nie będzie to stanowić pomocy w świetle przepisów o pomocy publicznej. Wykorzystanie przez górnictwo środków finansowych uzyskanych w wyniku wprowadzenia „opłaty cieplnej” wymogu tego nie spełnia.

Aktualnie nie ma możliwości udzielenia wsparcia na inwestycje, które nie naruszałoby przepisów o dozwolonej pomocy publicznej. Należy mieć również na uwadze, że od roku 2008 spółki węglowe przeznaczają na inwestycje środki własne w wysokości ponad 2 mld PLN rocznie (w roku 2012 – na poziomie ok. 4 mld PLN). Wykorzystywany jest także leasing finansowy oraz obligacje węglowe.

Priorytet:	II	Działanie:	2.2	Zadanie	1.
Stworzenie organom administracji geologicznej, poprzez wprowadzenie hierarchiczności planowania, możliwości ustalania zasad zagospodarowania obszarów występowania złóż, które jeszcze nie są przedmiotem eksploatacji, a które stanowią cenną surowcową bazę rezerwową – w drodze nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.					

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG, MTBiGM, RCL
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010
Planowany termin wykonania zadania	2014
<u>II. Status zadania:</u>	Przesunięte w czasie

III. Opis stanu realizacji zadania

Do zakończenia zadania konieczne są zmiany legislacyjne, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

W przyjętej przez Radę Ministrów w grudniu 2011 r. „Koncepcji przestrzennego zagospodarowania kraju 2030” zawarte zostały postanowienia dotyczące ujęcia w planach zagospodarowania przestrzennego ochrony strategicznych złóż kopalin. Wskazano na konieczność opracowania wykazu złóż strategicznych węgla oraz ustalenia zakresu ich ochrony przed zabudową. Zobowiązano samorządy województw do ujęcia tych złóż w wojewódzkich planach zagospodarowania przestrzennego, co – zgodnie z przyjętą zasadą hierarchiczności planowania – oznacza obowiązek uwzględnienia ich w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.2	Zadanie	2.
				Doprecyzowanie obiektywnych warunków uzyskania pozytywnej decyzji środowiskowej dla przedsięwzięć górniczych – poprzez nowelizację ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.	
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MŚ, RCL		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania					
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
				Podstawą odmowy zgody na realizację przedsięwzięć górniczych – polegających na poszukiwaniu, rozpoznawaniu i wydobywaniu węgla kamiennego na obszarach występowania strategicznych złóż tego surowca – nie powinien być wpływ tej działalności na powierzchnię terenu, o ile przedsiębiorca górniczy naprawi szkody i wprowadzi odpowiednie kompensacje przyrodnicze.	
				Należy jednak wskazać, że z punktu widzenia obszarów Natura 2000, warunkiem, który musi być spełniony, aby dane przedsięwzięcie górnicze mogło uzyskać pozytywną decyzję środowiskową jest wykluczenie, że może ono znacząco negatywnie oddziaływać na obszar Natura 2000 lub udowodnienie, że inwestycja ta wypełnia przesłanki, o których mowa w art. 34 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1220, z późn. zm.). Powyższe podejście jest zgodne z odpowiednimi regulacjami prawa wspólnotowego (dyrektywa Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej	

fauny i flory – tzw. dyrektywa siedliskowa oraz dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa – tzw. dyrektywa ptasia. Wprowadzanie zmian i uproszczeń odnośnie powyższego warunku może skutkować naruszeniem prawa wspólnotowego.

Art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227, z późn. zm.) zobowiązuje do ujęcia w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko – obok wariantu proponowanego – także racjonalnego wariantu alternatywnego oraz wariantu najkorzystniejszego dla środowiska.

W tej sytuacji należy uznać, że ze względu na konieczność spełnienia zróżnicowanych warunków środowiskowych, określenie w ustawie wyspecyfikowanych warunków uzyskania pozytywnej decyzji środowiskowej nie jest możliwe.

Priorytet:	II	Działanie:	2.3	Zadanie	1.
Wprowadzenie do ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym przepisów umożliwiających objęcie ochroną zasobów strategicznych węgla kamiennego i brunatnego (udokumentowanych i perspektywicznych), które zoostały zamieszczone na mapach geologicznych, oraz wskazanie kryteriów wyboru złóż do ich ochrony.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MŚ, MTBiGM, RCL		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2014		
II. Status zadania: Przesunięte w czasie.			Do zakończenia realizacji zadania konieczne są zmiany legislacyjne, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze. W planie realizacji zadań wynikających z KPZK 2030, termin przyjęcia przez Sejm RP nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym ustalono na I półrocze 2014 r.		

III. Opis stanu realizacji zadania

W art. 95 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981) zapisano, że w celu ochrony udokumentowane złoża kopalin ujawnia się w studiach uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin, miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego oraz planach zagospodarowania przestrzennego województwa.

Zadanie ochrony złóż kopalin przed ich zabudową sformułowane zostało w przyjętej uchwałą nr 239 Rady Ministrów z 13 grudnia 2011 r. „Koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030”. W dokumencie tym zapisano, że w celu zachowania wartości użytkowych złóż kopalin mających znaczenie strategiczne dla gospodarki państwa, w tym zachowania bezpieczeństwa energetycznego kraju w perspektywie 2030 r. i lat późniejszych, konieczne jest podjęcie działań w zakresie ochrony złóż węgla przed stałą zabudową i inwestycjami liniowymi oraz

wprowadzenie ograniczeń co do sposobu gospodarowania na przedmiotowych terenach.

Minister właściwy ds. gospodarki zobowiązany został do sporządzenia, w porozumieniu z ministrem właściwym ds. środowiska, wykazu złóż węgla o znaczeniu strategicznym dla gospodarki i bezpieczeństwa energetycznego, podlegających ochronie przed stałą zabudową oraz inwestycjami liniowymi, z określeniem przestrzennego zasięgu ich zalegania oraz wielkości zasobów.

Koncepcja przestrzennego zagospodarowania kraju określa uwarunkowania, cele i kierunki zrównoważonego rozwoju kraju oraz działania niezbędne do jego osiągnięcia ale nie jest aktem, który zawiera normy prawne.

Nadanie wykazowi mocy przepisu prawa wymaga upoważnienia ustawowego ministra właściwego ds. gospodarki do wydania w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw środowiska rozporządzenia w sprawie wykazu złóż strategicznych węgla podlegających ochronie.

W planie realizacji postanowień KPZK 2030 uwzględniono propozycję MG, aby zmiany ustawy Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981, z późn. zm.), wprowadzającej taką delegację, dokonać poprzez zapis w nowelizowanej ustawie z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Termin przygotowania projektu nowelizacji ustalony został na październik 2013 r., co oznacza, że również w tym terminie należy przygotować projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki wraz z wykazem złóż podlegających ochronie. Ustalony termin przyjęcia projektu przez Radę Ministrów – I półrocze 2014 r.

Ministerstwo Gospodarki przygotowało projekt odpowiednich zmian w ww. ustawach oraz projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie wykazu złóż strategicznych węgla podlegających ochronie przed stałą zabudową i inwestycjami liniowymi wraz z załącznikiem do rozporządzenia zawierającym wstępny wykaz złóż węgla o znaczeniu strategicznym. Propozycje te będą przedmiotem uzgodnień z Ministrem Środowiska i Ministrem Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej.

Priorytet:	II	Działanie:	2.3	Zadanie	2.
	Wydanie rozporządzenia w sprawie wykazu złóż węgla kamiennego i brunatnego o znaczeniu strategicznym dla bezpieczeństwa energetycznego kraju.				
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG, MŚ				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010				
Planowany termin wykonania zadania	2014				
<u>II. Status zadania:</u>	Przesunięte w czasie.				
	Do zakończenia realizacji zadania konieczne są zmiany legislacyjne, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze. W planie realizacji zadań wynikających z KPZK 2030, termin przyjęcia przez Sejm RP nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym ustalono na I półrocze 2014 r.				

III. Opis stanu realizacji zadania

Wydanie rozporządzenia nastąpi po dokonaniu odpowiednich zmian w ustawie Prawo geologiczne i górnicze.

Priorytet:	II	Działanie:	2.3	Zadanie	3.
					Wprowadzenie do koncepcji zagospodarowania przestrzennego kraju oraz sukcesywne wprowadzanie do wojewódzkich i miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, ochrony przed dalszą zabudową wskazanych w ww. rozporządzeniu złóż węgla kamiennego i brunatnego o strategicznym znaczeniu dla bezpieczeństwa energetycznego kraju.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG, MTBiGM	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2014	
		II. Status zadania:	Przesunięte w czasie.	Do zakończenia realizacji zadania konieczne są zmiany legislacyjne, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze. W planie realizacji zadań wynikających z KPZK 2030, termin przyjęcia przez Sejm RP nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym ustalono na I półrocze 2014 r.	

III. Opis stanu realizacji zadania

Obowiązek ujęcia w planach zagospodarowania przestrzennego strategicznych złóż kopalin w celu ich ochrony przed zabudową wprowadzono w przyjętej uchwałą RM z 13 grudnia 2011 r. „Koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030”. Wskazano na konieczność opracowania wykazu złóż strategicznych węgla oraz ustalenia zakresu ich ochrony przed zabudową. Zobowiązano wojewodów do ujęcia tych złóż w planach wojewódzkich, co – zgodnie z przyjętą zasadą hierarchiczności planowania – oznacza obowiązek uwzględnienia ich występowania w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.3	Zadanie	4.
					W przypadku braku inwestora upoważnienie właściwego organu rządowego lub innego podmiotu do pełnienia roli inwestora zastępczego.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG, MTBiGM, MŚ	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2014	
		II. Status zadania:	Przesunięte w czasie.	Do zakończenia realizacji zadania konieczne są zmiany legislacyjne, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze. W planie realizacji zadań wynikających z KPZK 2030, termin przyjęcia przez Sejm RP nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym	

ustalono na I półrocze 2014 r.

III. Opis stanu realizacji zadania

Zgodnie z KPZK 2030 złoża surowców o charakterze strategicznym będą podlegać ochronie, co pozwala na rezygnację z instytucji inwestora zastępczego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.4
Intensyfikacja badań geologicznych w celu powiększenia bazy zasobowej węgla z wykorzystaniem nowoczesnych technik poszukiwawczych i rozpoznawczych.			
Urząd /komórka organizacyjna MG odpowiedzialna za realizację zadania		MŚ	
<u>II. Status zadania:</u>		W toku realizacji	

III. Opis stanu realizacji zadania

Minister Środowiska przygotował projekt rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków udzielania pomocy publicznej na cele z zakresu środowiska związane z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węgla kamiennego.

Przeprowadzona przez Ministra Środowiska oraz Ministra Gospodarki analiza opinii Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz NFOŚiGW wskazała, że pomoc ta stanowi niedozwoloną pomoc publiczną.

Potwierdziła to również wydana przez Grupę Doradczą Sienna Sp. z o.o. opinia prawna wydana w wyniku dokonanej analizy projektu rozporządzenia pod kątem oceny zgodności z przepisami dotyczącymi pomocy publicznej w rozumieniu art. 107 ust.1 Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej. Analiza ta wykazała, że pomoc udzielana na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgla kamiennego będzie uznana za pomoc niedozwoloną, ponieważ działania te nie mogą być zakwalifikowane jako badania przemysłowe.

Priorytet:	II	Działanie:	2.4	Zadanie	1.
Szczegółowe rozpoznanie bazy zasobowej złóż węgla.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MŚ, NFOŚiGW			
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2009			
Planowany termin wykonania zadania		2030			
<u>II. Status zadania:</u>		Praca ciągła			

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach polityki koncesyjnej Minister Środowiska w 2012 r. udzielił: 4 koncesji na wydobywanie węgla kamiennego; 14 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgla kamiennego oraz 1 koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgla brunatnego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.5	Zadanie	1.
-------------------	-----------	-------------------	------------	----------------	-----------

Działania organizacyjne i strukturalne ukierunkowane na tworzenie silnych podmiotów gospodarczych, które mogłyby z powodzeniem konkurować na rynku.

Urząd odpowiedzialny MG
za realizację zadania

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Na bazie notowanej na rynku kapitałowym Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. (jednostka dominująca) zbudowana została Grupa węglowo-koksowa. Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. jest wydobywanie węgla kamiennego oraz wytwarzanie i przetwarzanie koksu oraz wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej. W skład Grupy JSW wchodzi m.in. 4 kopalnie węgla kamiennego w których wydobywany jest węgiel koksowy i węgiel do celów energetycznych, Koksownia Przyjaźń S.A., Kombinat Koksochemiczny „Zabrze” S.A., Wałbrzyskie Zakłady Koksownicze „Victoria” S.A. oraz Spółka Energetyczna „Jastrzębie” S.A. W 2012 r. JSW S.A. nabyła kolejne udziały spółki Koksownia Przyjaźń. Po transakcji jednostka dominująca posiada 97,7% głosów na Zgromadzeniu Wspólników spółki Koksownia Przyjaźń.

Priorytet:	II	Działanie:	2.5	Zadanie	2.
-------------------	-----------	-------------------	------------	----------------	-----------

Tworzenie, po zasięgnięciu opinii Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w uzasadnionych ekonomicznie przypadkach, grup kapitałowych na bazie spółek węglowych i spółek produkujących energię, z zachowaniem zasad dialogu społecznego.

Urząd odpowiedzialny MG, MSP
za realizację zadania

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki

Powiązanie spółek węglowych ze spółkami produkującymi energię jest charakterystyczne dla producentów wykorzystujących węgiel brunatny. Wzrost konkurencji na rynku węgla kamiennego, w tym rosnący import z Europy Wschodniej, spowodował, że również producenci węgla kamiennego zaczęli poszukiwać sposobów na zapewnienie zbytu węgla. Kompania Węglowa S.A. wprowadziła w 2012 r. do swoich planów inwestycyjnych projekt wybudowania z partnerem biznesowym elektrowni węglowej o mocy ok. tysiąca megawatów, o najwyższej z obecnie możliwych technicznej sprawności. W 2012 r. KW S.A. otrzymała również koncesję na badania geologiczne złoża węgla w Lubelskim Zagłębiu Węglowym.

b) Ministerstwo Skarbu Państwa

W związku z odstąpieniem przez Kompanię Węglową od realizacji projektu „Przejęcie KWK Bolesław Śmiały i nabycie akcji Południowego Koncernu Węglowego S.A. (PWK) będących własnością KW S.A.”, poprzez nie udzielenie akceptacji wartości zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej – Oddział KWK „Bolesław Śmiały” oraz wartości akcji posiadanych przez Kompanię Węglową w PWK S.A. wynikających ze sporządzonych wycen przedmiotowych aktywów, TAURON Polska Energia S.A. zakończył prace nad ww. projektem.

Priorytet:	II	Działanie:	2.6	Zadanie	1.
					Stworzenie systemu wsparcia dla gospodarczego wykorzystania metanu uwalnianego przy eksploatacji węgla w kopalniach węgla kamiennego poprzez ustanowienie świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytwarzanej z metanu.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2012	
		<u>II. Status zadania:</u>		Zrealizowane	
		<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>			
					W dniu 11 marca 2010 r. weszła w życie ustawa o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104), przewidująca objęcie metanu uwalnianego i ujmowanego przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego systemem wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji, wprowadzonego na podstawie art. 9a i 9l ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.).

Priorytet:	II	Działanie:	2.6	Zadanie	2.
					Wsparcie dla gospodarczego wykorzystania metanu, uwolnionego przy eksploatacji węgla w kopalniach węgla kamiennego.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2011	
		<u>II. Status zadania:</u>		W toku realizacji	
		<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>			
					Analiza skuteczności wprowadzonego systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z metanu uwalnianego i ujmowanego przy eksploatacji węgla kamiennego została przyjęta przez Kierownictwo Ministerstwa Gospodarki na posiedzeniu w dniu 6 czerwca 2012 r.
					Obecnie istniejące w Polsce mechanizmy wsparcia dla produkcji energii elektrycznej z metanu pochodzącego z kopalń węgla kamiennego są niewystarczające. Stworzony w 2010 r. system wsparcia w postaci świadectw oraz udzielanie pomocy publicznej przeznaczonej na inwestycje dot. wykorzystywania metanu pochodzącego z odmetanowania kopalń węgla kamiennego nie zachęcają do zwiększenia gospodarczego wykorzystania metanu.
					Jeżeli oczekujemy zwiększenia poziomu zagospodarowania metanu, jak również wzrostu prowadzonego odmetanowania realizowanego przez spółki węglowe, koszty pozyskania metanu powinny zostać bezwzględnie ujęte w kosztach produkcji energii. Możliwe jest zwiększenie poziomu odmetanowania z zastosowaniem obecnych technologii wydobywania węgla czyli ujęcie 60% metanu i wyemitowanie do atmosfery 40%. Uwzględniając obecny poziom światowej techniki, możliwe jest ujęcie odmetanowaniem do 80% metanu dla węgla o słabej

przepuszczalności, który występuje w Polsce.

Całego metanu ujętego odmetanowaniem nie wykorzystuje się głównie z przyczyn sezonowości odbioru. Instalacje energetyczne prawie w pełni wykorzystują go zimą (sezon grzewczy). Dlatego też należy prowadzić działania w celu wykorzystania nadmiarów metanu w innych technologiach np. LNG czyli skraplanie metanu oraz CNG czyli sprężanie.

Zwiększenie ujęcia metanu z kopalń węgla oraz zwiększenie poziomu jego zagospodarowania może nastąpić jedynie w sytuacji stworzenia odpowiednich zachęt ekonomicznych. Dla osiągnięcia takich rezultatów należałoby:

- a) Oprzeć system wsparcia na zasadach obowiązujących w przypadku systemu wsparcia OZE, bez konieczności produkcji energii w kogeneracji gdyż:
 - liczba potencjalnych odbiorców ciepła przez cały rok jest niewielka,
 - trudno jest zapewnić stałą podaż i bezpieczeństwo dostaw ciepła ze źródeł zasilanych metanem,
 - zasięg sieci ciepłowniczych w przeciwieństwie do sieci elektroenergetycznych ma charakter lokalny i w związku z tym, współpracujące z nią źródła muszą być przewidywalne.
- b) zwiększyć wartość opłaty zastępczej stosowanej w obecnym systemie wsparcia gdyż:
 - ujęcie metanu z pokładów węgla cechuje się dużą zmiennością i dużą nieprzewidywalnością co powoduje, że nie cały metan uzyskany z odmetanowania posiada wartość handlową,
 - spółki węglowe nie traktują metanu jako źródła energii ale przede wszystkim jako zagrożenie, a zatem ustalona obecnie wysokość opłaty zastępczej nie wpływa motywująco na zwiększenie ujęcia metanu.
- c) stworzyć system wsparcia dla utylizacji i zagospodarowania metanu wentylacyjnego gdyż:
 - instalacje zagospodarowania i utylizacji VAM są bardzo kapitałochłonne,
 - metan zawarty w powietrzu wentylacyjnym stanowi około 70% całkowitej ilości metanu uwalnianego podczas eksploatacji górniczej i jest potencjalnie ważnym źródłem energii,
 - występuje szereg problemów związanych z zagospodarowaniem VAM, takich jak: niskie dopuszczalne stężenie metanu w szybach wentylacyjnych tj. 0,75% (w praktyce około 0,5%) podyktowane polskimi przepisami bezpieczeństwa, bardzo duże przepływy powietrza wentylacyjnego (w średniej wielkości szybie około 10 000 m³/min), fluktuacje zarówno stężenia jak i przepływu związane głównie z postępowaniem prac eksploatacyjnych.

Priorytet:	II	Działanie:	2.6	Zadanie	3.
Ewentualne przygotowanie propozycji korekty/uzupełnienia przyjętego systemu wsparcia w oparciu o wyniki ww. analizy.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Równolegle z pracami nad tzw. trójpakiem energetycznym, opracowywane są propozycje zmiany systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z metanu uwalnianego i ujmowanego przy eksploatacji węgla kamiennego. Wystąpiono do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zwiększenie wysokości opłaty zastępczej.

Priorytet:	II	Działanie:	2.8	Zadanie	1.
Prywatyzacja przedsiębiorstw górniczych z zachowaniem zasad dialogu społecznego, przy założeniu pozyskania środków z prywatyzacji na utrzymanie zdolności produkcyjnych – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Zgodnie z przyjętą przez Radę Ministrów i uzgodnioną ze stroną społeczną „Strategią działalności górnictwa węgla kamiennego w Polsce w latach 2007-2015” – aktualna nazwa dokumentu: „Program działalności górnictwa węgla kamiennego w Polsce w latach 2007-2015”- ewentualna prywatyzacja powinna uzyskać zgodę strony społecznej, odrębnie dla każdej spółki. Po uzyskaniu porozumienia ze stroną społeczną, w lipcu 2011 r. w br. sprywatyzowana została Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. Skarb Państwa sprzedał blisko 39,5 mln akcji JSW S.A. za kwotę 5,37 mld PLN, zachowując jednocześnie większościowy pakiet akcji. Na bazie Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A. (jednostka dominująca) zbudowana została Grupa Kapitałowa Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A., której działalność obejmuje wydobywanie węgla kamiennego oraz wytwarzanie i przetwarzanie koksu oraz wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej. W 2012 r. JSW S.A. nabyła kolejne udziały spółki Koksownia Przyjaźń. Po transakcji jednostka dominująca posiada 97,78% głosów na Zgromadzeniu Wspólników spółki Koksownia Przyjaźń.

Priorytet:	II	Działanie:	2.8	Zadanie	2.
Równoczesne pozyskiwanie środków na inwestycje początkowe i odtworzeniowe, służące utrzymaniu poziomu wydobycia w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego kraju, poprzez:					
- kredyty z międzynarodowych instytucji finansowych, np. z Banku Światowego, - emisję obligacji przez spółki węglowe, - poszukiwanie alternatywnych sposobów finansowania.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP, spółki węglowe		

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Od 2008 r. nastąpił wzrost inwestycji realizowanych przez spółki węglowe. Nakłady finansowe na ten cel kształtują się na poziomie przekraczającym 2 mld PLN rocznie. (w roku 2012 – na

poziomie ok. 4 mld PLN). Inwestycje finansowane są w większości ze środków własnych. Wykorzystywany jest także leasing finansowy oraz obligacje węglowe.

W przyjętym w dniu 27 marca 2012 r. przez RM „Planie Prywatyzacji na lata 2012-2013” znajduje się stwierdzenie, zgodnie z którym prywatyzacji poprzez GPW podlegać będą spółki z sektora górniczego, a w szczególności Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. Skuteczną prywatyzację wskazanych podmiotów umożliwią odpowiednie zmiany m.in. postanowień „Programu działalności górnictwa węgla kamiennego w Polsce w latach 2007-2015”. Do czasu wprowadzenia stosownych zmian nie będą podejmowane działania prywatyzacyjne, w szczególności dotyczące Jastrzębskiej Spółki Węglowej S.A.

Priorytet:	II	Działanie:	2.9	Zadanie	1.
------------	----	------------	-----	---------	----

Promowanie pilotażowych inwestycji zgazowania i upłynniania węgla przy założeniu, że produkcja paliw musi być przedsięwzięciem biznesowym – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny MG
za realizację zadania

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Strategiczny program badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” jest realizowany przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju w ramach Krajowego Programu Badań Naukowych i Prac Rozwojowych. Zakres tego programu obejmuje m.in. realizację zadania badawczego pt. „Opracowanie technologii zgazowania węgla dla wysokoefektywnej produkcji paliw i energii elektrycznej”. Zadanie badawcze realizowane jest przez Konsorcjum „Zgazowanie węgla”, którego liderem jest Akademia Górniczo-Hutnicza, a w jego skład wchodzi ponadto partnerzy naukowcy: Główny Instytut Górnictwa w Katowicach, Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla w Zabrze i Politechnika Śląska w Gliwicach oraz partnerzy przemysłowi: Katowicki Holding Węglowy S.A., KGHM Polska Miedź S.A., Tauron Polska Energia S.A., Tauron Wytwarzanie S.A., Południowy Koncern Węglowy S.A. i ZAK S.A.

W 2012 r. realizowano zadania wg podziału na 7 tematów badawczych:

1. Opracowanie szczegółowej bazy danych węgla krajowych dla procesu zgazowania.
2. Opracowanie i weryfikacja w skali pilotowej technologii ciśnieniowego zgazowania węgla w reaktorze z cyrkulującym złożem fluidalnym przy wykorzystaniu CO₂ jako czynnika zgazowującego.
3. Opracowanie i weryfikacja w skali pilotowej technologii procesu podziemnego zgazowania węgla.
4. Opracowanie modeli symulacyjnych dla projektowania i optymalizacji układów kogeneracji i produkcji energii elektrycznej na bazie podziemnego zgazowania węgla.
5. Opracowanie modeli symulacyjnych dla projektowania i optymalizacji układów zgazowania naziemnego dla zastosowań w energetyce i chemii.
6. Opracowanie dla warunków krajowych mapy rozwiązań technologicznych.
7. Kompleksowa ocena i wybór strategicznych kierunków rozwoju zgazowania węgla

Priorytet:	II	Działanie:	2.9	Zadanie	2.
------------	----	------------	-----	---------	----

Realizacja przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju zadań wynikających ze strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” w zakresie wykorzystania węgla do produkcji paliw płynnych i gazowych oraz węglowych ogniw paliwowych – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2010

Planowany termin wykonania zadania 2015

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Narodowe Centrum Badań i Rozwoju kontynuowało w roku 2012 realizację, zleconego przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego, strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii”.

Zakres tego programu obejmuje realizację czterech zadań badawczych, w tym trzy zadania badawcze związane z tematyką powyższego działania. Należą do nich:

1. „Opracowanie technologii dla wysokosprawnych zero-emisyjnych bloków węglowych zintegrowanych z wychwytem CO₂ ze spalin” (lider konsorcjum – Politechnika Śląska);
2. „Opracowanie technologii spalania tlenowego dla kotłów pyłowych i fluidalnych zintegrowanych wychwytem CO₂” (lider konsorcjum – Politechnika Częstochowska);
3. „Opracowanie technologii zgazowania węgla dla wysokoefektywnej produkcji paliw i energii elektrycznej” (lider konsorcjum – Akademia Górniczo-Hutnicza im. St. Staszica);

Planowane dofinansowanie programu strategicznego przewidzianego do realizacji w latach 2010 – 2015 wynosi blisko 300 mln PLN. W roku 2012 NCBR przekazało na realizację zadań badawczych ww. programu dofinansowanie w wysokości 67 626 869 PLN.

Ogółem w latach 2010-2012 na realizację poszczególnych zadań badawczych przekazano dofinansowanie w wysokości:

1. Zadanie badawcze nr 1 pt. „Opracowanie technologii dla wysokosprawnych „zero-emisyjnych” bloków węglowych zintegrowanych z wychwytem CO₂ ze spalin” – 39 625 845 PLN (w tym w 2012 r. kwotę 16 093 111 PLN);
2. Zadanie badawcze nr 2 pt. „Opracowanie technologii spalania tlenowego dla kotłów pyłowych i fluidalnych zintegrowanych z wychwytem CO₂” – 40 611 517 PLN (w tym w 2012 r. kwotę 17 908 323 PLN);
3. Zadanie badawcze nr 3 pt. „Opracowanie technologii zgazowania węgla dla wysokoefektywnej produkcji paliw i energii elektrycznej – 40 611 517 PLN” (w tym w 2012 r. kwotę 16 655 239 PLN);
4. Zadanie badawcze nr 4 pt. „Opracowanie technologii wytwarzania paliw i energii z biomasy, odpadów rolniczych i innych” – 41 887 824 PLN (w tym w 2012 r. kwotę 16 973 196 PLN).

Priorytet:	II	Działanie:	2.9	Zadanie	3.
------------	----	------------	-----	---------	----

Promowanie powoływania konsorcjów naukowo-przemysłowych w celu wdrożenia prototypowych instalacji półprzemysłowych – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2010

Planowany termin wykonania zadania 2015

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Strategiczny program badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” jest realizowany od 2010 r. przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju. Wykonawcami zadań badawczych w programie są konsorcja naukowo-przemysłowe, a istotnym elementem tych zadań badawczych są instalacje pilotażowe i demonstracyjne.

1. Zadanie badawcze nr 1. „Opracowanie technologii dla wysokosprawnych zero-emisyjnych bloków węglowych zintegrowanych z wychwytem CO₂ ze spalin”

Konsorcjum: Politechnika Śląska, Politechnika Wrocławska, Politechnika Częstochowska, Politechnika Krakowska, Politechnika Łódzka, Politechnika Warszawska, Instytut Maszyn Przepływowych im. R. Szwalskiego PAN, Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla, TAURON Wytwarzanie S.A. RAFAKO S.A., Akademia Górniczo-Hutnicza, EUROL Innovative Technology Solutions Sp. z o.o.

2. Zadanie badawcze nr 2. „Opracowanie technologii spalania tlenowego dla kotłów pyłowych i fluidalnych zintegrowanych z wychwytem CO₂”

Konsorcjum: Politechnika Częstochowska, Politechnika Śląska, Politechnika Wrocławska, Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla, TAURON Wytwarzanie S.A., EUROL Innovative Technology Solutions Sp. z o.o., Instytut Energetyki, PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Foster Wheeler Energia Polska Sp. z o.o.

3. Zadanie badawcze nr 3. „Opracowanie technologii zgazowania węgla dla wysokoefektywnej produkcji paliw i energii elektrycznej”

Konsorcjum: Akademia Górniczo-Hutnicza im. Stanisława Staszica, Główny Instytut Górnictwa, Instytut Chemicznej Przeróbki Węgla, Politechnika Śląska, Katowicki Holding Węglowy S.A., KGHM Polska Miedź S.A., TAURON Polska Energia S.A., Południowy Koncern Energetyczny S.A.

4. Zadanie badawcze nr 4. „Opracowanie zintegrowanych technologii wytwarzania paliw i energii z biomasy, odpadów rolniczych i innych”

Konsorcjum: Instytut Maszyn Przepływowych im. Roberta Szwalskiego PAN, ENERGA S.A.

Priorytet:	II	Działanie:	2.9	Zadanie	4.
Wykorzystanie możliwości wsparcia projektów innowacyjnych w ramach Programu Operacyjnego „Innowacyjna Gospodarka” na lata 2007-2013 – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MNiSW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

Narodowe Centrum Badań i Rozwoju dofinansowywało w ramach Programu Operacyjnego Innowacyjna Gospodarka 12 projektów realizowanych m. in. przez jednostki naukowe o tematyce związanej z powyższym działaniem. Łączne dofinansowanie na realizację powyższych projektów wynosiło 53 515 998,78 PLN, z czego w roku 2012 wydatkowano 20 582 353,20 PLN.

Priorytet:	II	Działanie:	2.10	Zadanie	1.
Przedłużenie obowiązywania art. 20 ustawy z dnia 7 września 2007 r. o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego w latach 2008-2015 do roku 2030.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Od 2009 r. podejmowane są prace nad projektem ustawy, na mocy której nadzór właścicielski nad spółkami górnictwami przechodzi do Ministra Skarbu Państwa. Aktualnie prace te zostały wstrzymane. Ponieważ obecna ustawa przyznająca ministrowi właściwemu do spraw gospodarki kompetencje przysługujące ministrowi właściwemu do spraw Skarbu Państwa obowiązuje do 2015 r., w Ministerstwie Gospodarki podjęte zostały w 2013 r. prace nad założeniami do nowej ustawy o funkcjonowaniu górnictwa węgla kamiennego.

II.2. Gaz

Priorytet:	II	Działanie:	2.11	Zadanie	1.
Opracowanie metodologii przenoszenia kosztów użytkowania nowych elementów infrastruktury o szczególnym znaczeniu dla bezpieczeństwa energetycznego państwa i dywersyfikacji dostaw, a także bezpieczeństwa systemu gazowego kraju, na wszystkich użytkowników systemu gazowego (np. poprzez przeniesienie części kosztów w opłatach przesyłowych) – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
<u>II. Status zadania</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Koszty użytkowania elementów infrastruktury sieciowej (w tym elementów nowych) stanowią koszty uzasadnione na podstawie art. 3 pkt 21 ustawy – Prawo energetyczne i jako taki – w myśl przepisów ustawy i obowiązującego rozporządzenia taryfowego – powinny być pokrywane poprzez stawki przesyłowe i dystrybucyjne. Zgodnie z definicją zawartą w ww. ustawie koszty uzasadnione „to koszty niezbędne do wykonania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców”.

Ponadto, zgodnie z art. 45 ust. 1 pkt 1 i 1a ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne ustalają taryfy dla paliw gazowych lub energii, stosownie do zakresu wykonywanej działalności gospodarczej; taryfy należy kalkulować w sposób zapewniający:

„1) pokrycie kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu paliwami gazowymi i energią oraz magazynowania, skraplania lub regazyfikacji paliw gazowych, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność;

1a) pokrycie kosztów uzasadnionych działalności gospodarczej przedsiębiorstw energetycznych w zakresie magazynowania paliw gazowych, w tym budowy, rozbudowy i modernizacji magazynów paliw gazowych, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność w wysokości nie mniejszej niż stopa zwrotu na poziomie 6%”.

Z powyższego wynika, że koszty inwestycyjne są odzwierciedlone w taryfach w postaci zwrotu z kapitału zaangażowanego w daną działalność, natomiast koszty użytkowania starych czy nowych elementów infrastruktury są odzwierciedlone w taryfach poprzez pokrywanie kosztów uzasadnionych.

Z uwagi na rozpoczęcie od 2010 r. prac koncepcyjnych nad projektem nowego rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, opracowanie metodologii przenoszenia kosztów nowej infrastruktury na wszystkich użytkowników systemu gazowego nie było

konieczne.

W projekcie z 28 września 2012 r. ustalono ostatecznie, że koszty uzasadnione będące podstawą kalkulacji cen lub stawek opłat dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie:

- 1) przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego – stanowią planowane, dla danego roku, koszty uzasadnione przedsiębiorstwa energetycznego, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą;
- 2) obrotu paliwami gazowymi – stanowią planowane dla danego roku koszty uzasadnione związane z wykonywaną działalnością gospodarczą oraz marża na uzasadnionym poziomie.

Rozwiązania przyjęte w projekcie umożliwiają także przenoszenie kosztów za transport paliw gazowych do taryf innych przedsiębiorstw, w szczególności do taryf przedsiębiorstw obrotu, świadczących usługę kompleksową, poprzez wskazanie taryfy przedsiębiorstwa świadczącego usługę przesyłu lub dystrybucji. Tym samym rozwiązania w zakresie przenoszenia kosztów infrastruktury na wszystkich użytkowników systemu gazowego zostały w projekcie utrzymane i rozszerzone.

Priorytet:	II	Działanie:	2.11	Zadanie	3.
Wsparcie rozbudowy infrastruktury gazowej na obszarach o bardzo niskim stopniu gazyfikacji oraz na obszarach planowanego rozwoju energetyki wiatrowej lub rozproszonej kogeneracji, w szczególności w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko”.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, URE, MRR		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazu ziemnego” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ) podpisano 15 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 2,8 mld PLN, z tego 11 umów na ok. 1,8 mld PLN dofinansowania UE na projekty dotyczące infrastruktury gazowej. Zakontraktowane dotychczas środki dotyczą m.in. następujących projektów:

- 7 projektów w zakresie budowy gazociągów (Gazociąg Włocławek – Gdynia, Gazociąg Jeleniów – Dziwiszów, Gazociąg Rembelszczyzna – Gustorzyn, Gazociąg Szczecin – Gdańsk, Gazociąg Polkowice – Żary, Gazociąg Gustorzyn – Odolanów, Gazociąg Szczecin – Lwówek) na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 1 018,2 mln PLN, które realizowane są przez spółkę OGP Gaz – System S.A.;
- 2 projekty w zakresie budowy podziemnych magazynów gazu (PMG Wierzchowice, PMG Strachocina) na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 582,5 mln PLN, które realizowane są przez spółkę PGNiG S.A.;
- 1 projekt w zakresie budowy kawernowych podziemnych magazynów gazu – KPMG Kosakowo na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 130,5 mln PLN, który

realizowany jest przez spółkę PGNiG S.A.;

- 1 projekt w zakresie budowy terminala LNG służącego do odbioru i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego – Budowa Terminalu Regazyfikacyjnego skroplonego Gazu Ziemnego w Świnoujściu – Instalacja rozładunkowa i regazyfikacyjna na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 551,8 mln PLN, który realizowany jest przez Polskie LNG S.A.

W ramach działania 10.2 „Budowa systemów dystrybucji gazu ziemnego na terenach niezgazyfikowanych i modernizacja istniejących sieci dystrybucji” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (108,42 mln EUR). Podpisano 23 umowy o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 376,06 mln PLN, co stanowi 84,4% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

Priorytet:	II	Działanie:	2.12	Zadanie	2.
Przeprowadzenie niezbędnych prac przygotowawczych i uzgodnieniowych w zakresie oddziaływania na środowisko oraz pozwolenia na budowę – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP, władze samorządowe		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2014		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Dnia 31 stycznia 2013 r. przedstawiono w Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie wyniki monitoringu środowiskowego w celu uzyskania zatwierdzenia sprawozdania rocznego z realizacji zapisów decyzji środowiskowych. RDOŚ w dniu 4 lutego 2013 r. zaakceptowała sprawozdanie z realizacji działań monitoringowych i ochronnych za rok 2012 związanych z przedsięwzięciem pn. Terminal regazyfikacyjny skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu. Ponadto 7 lutego 2013 r. RDOŚ w Szczecinie zaakceptował wniosek (wystosowany w grudniu 2012 r.) dotyczący podziału i zakresu monitoringu przyrodniczego poinwestycyjnego w związku z inwestycjami Urzędu Morskiego w Szczecinie (Falochron) i Zarządu Morskich Portów Szczecin i Świnoujście (Nabrzeże).					

Priorytet:	II	Działanie:	2.12	Zadanie	3.
Budowa portu zewnętrznego, falochronu i stanowiska przeładunkowego – 2010 – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP, MTBiGM, Urząd Morski w Szczecinie		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

W 2012 r. kontynuowano roboty budowlane obejmujące m.in. budowę falochronu osłonowego i ostrogi zachodniej, a także prowadzono roboty pogłębiarskie (obrotnica, nowy tor podejściowy). Roboty budowlane (konstrukcyjne) zostały zrealizowane w zaplanowanym terminie tj. do 31.12.2012 r. Rozpoczęte w sierpniu 2011 r. roboty czerpalne, które kontynuowano w 2012 r., zostały ukończone w styczniu 2013 r. Całkowita objętość usuniętego piasku wynosi 8,2 mln m³, zaś głębokość czerpania toru podejściowego i obrotnicy wynosiła -14,5 m. W 2012 r. została zlecona i opracowana dokumentacja projektowo-kosztorysowa na budowę dwóch stałych staw nawigacyjnych.

Dostosowanie istniejącego toru podejściowego północnego do Świnoujścia na Zatoce Pomorskiej polega na dostosowaniu parametrów toru istniejącego do głębokości 14,5 m oraz do szerokości 200 m dla bezpiecznego wchodzenia gazowców LNG do nowo wybudowanego portu zewnętrznego Świnoujścia. Planowany termin zakończenia inwestycji 30 czerwca 2013 r.

Priorytet:	II	Działanie:	2.12	Zadanie	5.
				Budowa terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu wraz z siecią przyłączeniową – 2010-2014 r.	
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MSP	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2014	
		II. Status zadania:		W toku realizacji	

III. Opis stanu realizacji zadania

Realizacja inwestycji

W 2012 r. kontynuowana była realizacja wszystkich 4 projektów składających się na całą inwestycję terminala LNG, przy czym zakończono główne prace budowlane w ramach projektów Nabrzeże i Falochron. Na koniec grudnia 2012 r. zaawansowanie rzeczowe pozostałych projektów wynosiło: Terminal – 36%, Gazociąg – 70%. Część zadań w ramach projektów odnotowało kilkumiesięczne opóźnienia (dotyczyły one głównie budynków terminala i budowy gazociągu) związane z trudną sytuacją firm budowlanych będących podwykonawcami robót, co było konsekwencją problemów całej branży budowlanej w Polsce. Podwykonawcy – głównie nowi – podejmują od ostatnich miesięcy 2012 r. intensywne działania (wzrost zatrudnienia, nowa organizacja pracy) w celu nadrobienia opóźnień i zapewnienia do końca 2014 r. pełnej gotowości budowanej infrastruktury do obioru gazu. Zakończenie projektu w 2014 r. wymaga dalszej mobilizacji wykonawcy i zwiększenia przez niego zaangażowanych sił i środków.

W 2012 r. z różnym natężeniem realizowane były zadania we wszystkich projektach składowych. Najistotniejszymi działaniami było:

- wykonanie głównych prac w projektach Falochron (na koniec grudnia pozostało do wykonania pogłębienie toru podejściowego i obrotnicy) i Nabrzeże (platforma rozładunkowa i technologiczna, estakady pod rurociągi, pozostały roboty pogłębiarskie). Umożliwiło to wejście na te obiekty wykonawcy projektu głównego (Terminala);
- zakończenie prac na ostrodze zachodniej, stanowiącej wraz falochronem osłonowym (roboty budowlane zakończone w grudniu 2012 r.) kluczowe elementy infrastruktury dostępowej do

portu zewnętrznego;

- doprowadzenie zbiorników LNG do stanu umożliwiającego wykonywanie prac spawalniczych w ich wnętrzu (montaż i spawanie izolacji gazoszczelnej), w tym zabetonowanie ścian obydwu zbiorników, podniesienie ich kopuł i zabetonowanie jednej z nich;
- przygotowanie trasy gazociągu Szczecin-Świnoujście o długości 56 km, co stanowi 70% jego trasy oraz zespawanie 60% długości trasy, a także zrealizowanie dostawy rur i armatury;
- trwają prace budowlane w obszarze procesowym Terminala (m.in. prace konstrukcyjne na obiektach regazyfikatorów, kompresorowni i pomp wysokiego ciśnienia);
- w zakresie projektu Terminal złożono zamówienia na ponad 85% urządzeń i maszyn, z czego wyprodukowanych zostało ponad 50% (dostawy na budowę są w toku);
- trwają prace budowlane w rejonie korytarza technologicznego, na części morskiej oraz na większości obiektów budowlanych, w tym na głównym budynku elektrycznym, sterowni, estakadach.

Zespół projektowy ds. pełnej zdolności eksploatacyjnej

Na przełomie listopada i grudnia 2012 r. rozpoczął działalność Zespół projektowy, którego zadaniem jest doprowadzenie do uzyskania pełnej zdolności eksploatacyjnej portu zewnętrznego i terminalu LNG w zakresie terminowego i bezpiecznego wejścia pierwszego gazowca LNG do portu w Świnoujściu. Zespół opracowuje listę sprawdzającą zadań, których realizacja jest konieczna dla osiągnięcia stanu pełnej zdolności eksploatacyjnej i ich ramy czasowe.

Priorytet:	II	Działanie:	2.12	Zadanie	6.
Uruchomienie szkoleń dla personelu obsługującego transport morski skroplonego gazu ziemnego LNG w porcie morskim Świnoujście – 2009 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2014		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

W dniu 9 marca 2012 r., na Akademii Morskiej w Szczecinie, 36 absolwentów Europejskiego Centrum Szkolenia LNG odebrało dyplomy ukończenia studiów Transport LNG i Eksploatacja Terminali. To pierwsza w Polsce grupa specjalistów wykształconych przez polskie uczelnie, przygotowanych według światowych standardów do pracy w dziedzinie obrotu skroplonym gazem ziemnym.

Priorytet:	II	Działanie:	2.12	Zadanie	7.
Złożenie wniosków o współfinansowanie inwestycji z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz European Economic Plan for Recovery – 2009/2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MSP				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010				
Planowany termin wykonania zadania	2026				
<u>II. Status zadania:</u>	W toku realizacji				

III. Opis stanu realizacji zadania

Ministerstwo Gospodarki oraz Instytut Nafty i Gazu (instytucja wdrażająca) przyznały w grudniu 2012 r. dodatkowe środki finansowe na realizację projektu terminalu (z 456 mln do 551,8 mln PLN) uwzględniając znaczące zaawansowanie projektu. Polskie LNG wykorzystało już ponad 300 mln PLN z kwoty 456 mln PLN. Zwiększenie środków było możliwe z uwagi na Decyzję Komisji Europejskiej z 2011 r., wyznaczając maksymalną kwotę pomocy publicznej na terminal LNG w wysokości 925 mln PLN. Kwota 95,8 mln PLN wynika z wysokości środków, które zostały uwolnione z działań 10.2 i 10.3 POIŚ na działanie 10.1, z którego finansowana jest budowa terminalu. Ponadto spółka Polskie LNG jest beneficjentem dofinansowania Unii Europejskiej z programu European Energy Programme for Recovery (EEPR – w wysokości 245 mln PLN).

Priorytet:	II	Działanie:	2.14	Zadanie	2.
Stworzenie systemu zachęcającego do prowadzenia prac poszukiwawczych i rozpoznawczych w Polsce wzorowanego na rozwiązaniach stosowanych w innych krajach – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MŚ				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2012				
Planowany termin wykonania zadania	2013				
<u>II. Status zadania:</u>	W toku realizacji				

III. Opis stanu realizacji zadania

W ostatnich latach w Polsce następuje wzrost zainteresowania poszukiwaniem złóż węgłowodórów. Zjawisko to odzwierciedla rosnąca liczba podmiotów uzyskujących koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgłowodórów na terytorium RP. Według stanu na 1 grudnia 2012 r. w Polsce obowiązywały 252 koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego (na dzień 31 grudnia 2007 r. – 128 koncesji). Liczba ta uwzględnia koncesje na poszukiwanie złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych.

Według stanu na dzień 1 czerwca 2013 r. obowiązuje łącznie 108 koncesji uprawniających do poszukiwania i/lub rozpoznawania węgłowodórów z formacji łupkowych. 94 z nich uprawnia do poszukiwania i/lub rozpoznawania konwencjonalnych złóż węgłowodórów jak również złóż w formacjach łupkowych, a jedynie 14 koncesji przyznano na poszukiwanie (lub poszukiwanie i rozpoznawanie) wyłącznie złóż w formacjach łupkowych.

W celu stworzenia systemu zachęcającego do prowadzenia prac poszukiwawczych podjęto prace legislacyjne, których zadaniem jest m.in. dostosowanie obowiązującego prawa do rozwiązań stosowanych w innych krajach.

Jednym z takich działań jest przygotowanie rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy Prawo geologiczne i górnicze i innych ustaw (nowelizacja PGG) i przedłożenie projektu do konsultacji międzyresortowych i społecznych w dniu 15 lutego 2013 r.

Aktualnie projekt jest przedmiotem uzgodnień na stałym Komitecie Rady Ministrów.

Celem nowelizacji jest zwiększenie podaży gazu ziemnego w wyniku przyspieszenia prac poszukiwawczych, rozpoznawczych i wydobywczych; zapewnienie bezpieczeństwa poszukiwań, rozpoznawania i wydobywania poprzez wdrożenie nowoczesnego systemu zarządzania i nadzoru, zapewnienie godziwych dochodów dla budżetu państwa i samorządów, uniknięcie wątpliwości, jeśli chodzi o dostosowanie modelu reglamentacji działalności w zakresie węglowodorów do wymogów prawa europejskiego m.in. w związku z wyrokiem TSUE z dnia 27 czerwca 2013 r. w sprawie C-569/10, dotyczącej naruszenia przez Rząd RP dyrektywy 94/22/WE, zabezpieczenie interesów Państwa przy wydawaniu koncesji na pozostałe kopaliny objęte własnością górniczą oraz uporządkowanie i doprecyzowanie przepisów budzących wątpliwości w obowiązującej ustawie PGG.

Aby zrealizować te cele, projektowana ustawa wprowadza następujące rozwiązania:

- Nowy system koncesjonowania działalności w zakresie węglowodorów, który z jednej strony liberalizuje prowadzenie działalności na etapie prac poszukiwawczych polegających na badaniach geofizycznych, co zwiększy konkurencję, z drugiej zaś zabezpiecza interes państwa poprzez wprowadzenie łącznej koncesji na rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów ze złóż udzielanej w wyniku postępowania przetargowego, zgodnie z wymogami dyrektywy węglowodorowej;
- Wprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego jako pierwszego etapu postępowania przetargowego na działalność w zakresie rozpoznawania i wydobywania węglowodorów, w celu wstępnej selekcji podmiotów wnioskujących o koncesję;
- Wprowadzenie systemu udziału państwa w rozpoznawaniu i wydobywaniu węglowodorów, który zakłada, że warunkiem uzyskania koncesji na rozpoznawanie złóż węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złóż przez zwycięzcę przetargu będzie zawarcie umowy o współpracy z narodowym operatorem kopalin energetycznych (dalej: NOKE), będącym spółką w 100% kontrolowaną przez państwo;
- Doprecyzowanie i uszczegółowienie praw i obowiązków, jakie zawierać będzie koncesja na rozpoznawanie złóż węglowodorów i wydobywanie węglowodorów ze złóż oraz koncesja na wydobywanie węglowodorów ze złóż (m.in. w zakresie przekazywania do organu koncesyjnego informacji o realizacji obowiązków wynikających z koncesji oraz zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależnego wykonania obowiązków określonych w koncesji) oraz zmiana modelu przenoszenia tych koncesji zwiększająca nadzór państwa;
- Szczegółowe przepisy zapewniające zachowanie praw nabytych obecnym posiadaczom koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów, rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż;
- Poszerzenie kompetencji organu koncesyjnego, który będzie czuwał nad prawidłowym wykonywaniem zobowiązań koncesyjnych;
- Zasilenie Funduszu Rezerwy Demograficznej wpływami z zysku NOKE;
- Zabezpieczenie interesów państwa przy wydawaniu koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie pozostałych kopalin objętych własnością górniczą przez wprowadzenie

obligatoryjnej procedury porównania wniosków (tzw. *open door*);

- Wprowadzenie szeregu ułatwień dla przedsiębiorców w rozpoznawaniu i eksploatacji złóż węglowodorów (zarówno ze złóż konwencjonalnych, jak i niekonwencjonalnych), jeśli chodzi o kwestie środowiskowe i infrastrukturalne;
- Doprecyzowanie niektórych przepisów ustawy PGG w celu usunięcia wątpliwości związanych z jej stosowaniem.

Drugim działaniem mającym na celu stworzenie systemu zachęcającego do prowadzenia prac poszukiwawczych i rozpoznawczych jest przygotowanie projektu ustawy o specjalnym podatku węglowodorowym, o zmianie ustawy o podatku od wydobywania niektórych kopalin oraz o zmianie niektórych innych ustaw i przedłożenie projektu do konsultacji międzyresortowych i społecznych w dniu 28 lutego 2013 r.

Projektowany system opodatkowania wydobywania węglowodorów ma być konkurencyjny w stosunku do innych jurysdykcji podatkowych (zachęta inwestycyjna) spójny, przejrzysty i możliwie prosty. Planowane jest, aby system ten oprócz zapewnienia odpowiednich wpływów do budżetu państwa, realizował również cele pozafiskalne, w tym przede wszystkim efektywne i racjonalne wykorzystanie zasobów surowcowych oraz zapewnienie stabilnego rozwoju gospodarczego Polski.

Priorytet:	II	Działanie:	2.14	Zadanie	3.
Identyfikacja krajowych złóż strategicznych oraz ich ochrona przez ujęcie w planach zagospodarowania przestrzennego – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ, MG, MBTiGM, MRR		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2012		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981) i niektórych innych ustaw, o którym mowa w zadaniu 2.22.4 zawiera przepisy przyspieszające procedurę wpisywania udokumentowanych złóż węglowodorów do miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub do studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

Po wykonaniu odpowiedniej liczby odwiertów PIG przygotowuje aktualizację szacunkowej wielkości zasobów gazu ziemnego w formacjach łupkowych.

W 2012 roku trwały prace nad „Koncepcją Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030” (KPZK 2030), która ostatecznie została przyjęta przez Radę Ministrów uchwałą z dnia 15 stycznia 2013 r. Celem strategicznym tego dokumentu jest efektywne wykorzystanie przestrzeni kraju i jej zróżnicowanych potencjałów rozwojowych do osiągnięcia: konkurencyjności, zwiększenia zatrudnienia i większej sprawności państwa oraz spójności społecznej, gospodarczej i przestrzennej w długim okresie.

KPZK 2030 kładzie szczególny nacisk na budowanie i utrzymywanie ładu przestrzennego, ponieważ decyduje on o warunkach życia obywateli, funkcjonowaniu gospodarki i pozwala

wykorzystywać szanse rozwojowe. Koncepcja formułuje także zasady i działania służące zapobieganiu konfliktom w gospodarowaniu przestrzenią i zapewnieniu bezpieczeństwa. Dokument określa złoża o strategicznym charakterze dla gospodarki kraju (w tym konwencjonalne złoża gazu ziemnego oraz potencjalne złoża gazu łupkowego i gazu zamkniętego) oraz tworzy podstawy planowania przestrzennego na rzecz ochrony przyszłych możliwości wykorzystania złóż strategicznych. W KPZK 2030 zostały ujęte zadania dotyczące identyfikacji, opracowania wykazu oraz ochrony możliwości eksploatacji złóż strategicznych. Na potrzeby KPZK 2030 dokonano następującego rozróżnienia w systemie planowania:

1. planowanie krajowe – kompetencje w zakresie przygotowania dokumentów planistycznych przysługują:
 - ministrowi do spraw rozwoju regionalnego (koncepcja przestrzennego zagospodarowania kraju),
 - ministrowi właściwemu ds. budownictwa, lokalnego planowania i zagospodarowania przestrzennego oraz mieszkalnictwa,
 - innym ministrom właściwym odpowiedzialnym za działania w określonych funkcjonalnie elementach zagospodarowania Polski oraz mających kompetencje w zakresie przygotowania odpowiednich dokumentów planistycznych,
2. planowanie regionalne – kompetencje na poziomie województwa przysługują samorządom województw,
3. planowanie lokalne – plany miejscowego zagospodarowania przestrzennego, które wynikają ze studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, określając kierunki zmian w strukturze przestrzennej gminy oraz w przeznaczeniu terenów; kompetencje w tym zakresie należą do odpowiednich jednostek samorządu terytorialnego.

Zadania te są adresowane do ministrów właściwych, wojewodów i jednostek samorządu terytorialnego odpowiedzialnych za planowanie przestrzenne.

Ponadto MG oraz MSZ kontynuowało działania wspierające władze regionalne i koncesjonariuszy w prowadzeniu kampanii informacyjnej wśród społeczności lokalnych na obszarach objętych identyfikacją złóż (np. poprzez udział w spotkaniach ze społecznościami lokalnymi, organizowanie szkoleń z udziałem ekspertów z kraju i zagranicy).

Priorytet:	II	Działanie:	2.14	Zadanie	4.
					Wsparcie polityczne działań w zakresie poszukiwań i eksploatacji złóż gazu prowadzonych przez firmy polskiego sektora naftowego na szelfie Morza Bałtyckiego – praca ciągła.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MSP, MSZ	
		II. Status zadania:		Praca ciągła	
		III. Opis stanu realizacji zadania			
		<u>a) Ministerstwo Spraw Zagranicznych:</u>			
		MSZ prowadziło (również poprzez swoje placówki dyplomatyczne) intensywne działania na rzecz wspierania polskich spółek z sektora gazu ziemnego. Głównym elementem tych działań była promocja polskich spółek (Orlen Upstream, LOTOS Petrobaltic) na arenie międzynarodowej, jako ważnych podmiotów, prowadzących aktywną działalność w sektorze gazu ziemnego.			
		MSZ włączało ww. spółki w wielorakie wydarzenia organizowane w Polsce, jak i za granicą (konferencje, seminaria, warsztaty, wizyty studyjne itp.). Służyło to ustanawianiu i rozwijaniu			

współpracy z partnerami zagranicznymi, sprzyjało budowaniu wizerunku polskich podmiotów jako doświadczonych i atrakcyjnych partnerów wobec dużych zagranicznych koncernów. Promocja polskich spółek objęła m.in. rynki USA, Kanady, Argentyny, Meksyku, Brazylii, Chin, Norwegii i Hiszpanii.

b) Ministerstwo Skarbu Państwa:

Minister Skarbu Państwa podejmuje wszelkie konieczne działania celem wsparcia polskich firm zajmujących się poszukiwaniem i wydobywaniem gazu na szelfie Morza Bałtyckiego, m.in. poprzez udział w pracach legislacyjnych aktów prawnych wpływających na działalność ww. podmiotów. Najważniejsze projekty prowadzone na szelfie Morza Bałtyckiego to:

- Spółka LOTOS Petrobaltic S.A. posiada łącznie 7 koncesji na poszukiwanie węglowodorów (złóż konwencjonalnych i niekonwencjonalnych) oraz 4 koncesje eksploatacyjne. Wszystkie koncesje znajdują się na szelfie Morza Bałtyckiego, w wyłącznej strefie ekonomicznej Polski. Obecnie produkcja prowadzona jest ze złoża ropy naftowej B3, natomiast na złożu B8 prowadzone są prace związane z zagospodarowaniem, połączone z prowadzeniem krótkoterminowej eksploatacji celem określenia parametrów złoża.
- Spółka PKN Orlen S.A. prowadzi projekt Kambr wspólnie z Kuwait Energy Company (KEC). Głównym celem projektu jest poszukiwanie i rozpoznanie akumulacji węglowodorów w utworach zbiornikowych kambru środkowego na dwóch koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych zlokalizowanych w Łotewskiej Ekonomicznej Strefie Morza Bałtyckiego. Obecnie projekt znajduje się w początkowym etapie poszukiwawczym polegającym na weryfikacji istniejących danych geologiczno-złożowych oraz na zbadaniu perspektyw wyinterpretowanych struktur poprzez wiercenie pierwszych otworów poszukiwawczych.

c) Ministerstwo Gospodarki

Przedstawiciele MG odbyli szereg spotkań z przedstawicielami sektora poszukiwawczo-wydobywczego (m.in. z BNK Petroleum, Nexen). Miały one na celu omówienie aktualnego stanu poszukiwań węglowodorów ze złóż niekonwencjonalnych, perspektyw jego rozwoju oraz planów inwestycyjnych firm poszukiwawczo-wydobywczych. Omawiane były także oczekiwania inwestorów odnośnie projektów aktów prawnych regulujących proces poszukiwań i wydobywania.

Ponadto przedstawiciele MG wzięli udział w wizycie studyjnej, której celem było zapoznanie się z reżimem regulacyjnym dotyczącym poszukiwań i wydobywania węglowodorów w Norwegii. Odbyły się także spotkania z polskimi spółkami poszukującymi ropy i gazu w Norwegii.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Kontynuacja działań ukierunkowanych na
promocję polskich spółek poza granicami kraju.

Priorytet:	II	Działanie:	2.15	Zadanie	1.
	Stopniowe odejście od regulacji kosztowej wydobywania po dokonaniu szczegółowej analizy rynku – od 2010 r.				
	Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG		
	Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010		
	Planowany termin wykonania zadania		2012		
	<u>II. Status zadania:</u>		W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Szczegółowa analiza rynku w zakresie odejścia od regulacji kosztowej wydobycia gazu nie została wykonana, zadanie to zostało zrealizowane poprzez przygotowanie „Mapy drogowej uwolnienia cen gazu ziemnego” przez Prezesa URE.

W dniu 6 grudnia 2010 r. Pan Waldemar Pawlak – Przewodniczący Międzyresortowego Zespołu ds. Realizacji Polityki Energetycznej do 2030 roku powołał Zespół Doradczy do spraw związanych z liberalizacją rynku gazu ziemnego w Polsce. W skład Zespołu wchodzi MG, MSP, MŚ, MI, MSZ, URE, UOKiK, IGG PGNiG S.A. i OGP GAZ-SYSTEM S.A., zaś do zadań Zespołu należy m.in.: opracowanie polityki taryfowej, zachęcającej do inwestowania w infrastrukturę liniową oraz zmiany mechanizmów regulacji rynkowej w zakresie kształtowania cen sprzedaży gazu.

Zgodnie z ustaleniami Zespołu Doradczego Prezes URE opracował i przedstawił projekt dokumentu „Mapa drogowa uwolnienia cen gazu ziemnego”. Projekt miał charakter strategii, której celem było stworzenie podstaw do uwolnienia cen dla odbiorców komercyjnych i zakładał stworzenie płynnego rynku hurtowego, m.in. poprzez uruchomienie giełdy gazu oraz wprowadzenie obowiązku publicznej sprzedaży jego sprzedaży, a następnie całkowite uwolnienie cen gazu dla odbiorców komercyjnych. Więcej patrz opis realizacji zadania 5.6.4.

Priorytet:	II	Działanie:	2.15	Zadanie	3.
Polityka koncesjonowania zachęcająca do inwestycji w złoża krajowe – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach polityki koncesyjnej Minister Środowiska kontynuuje działania promujące możliwości poszukiwania, rozpoznawania i wydobywania złóż węglowodorów w Polsce, co przełożyło się na udzielenie w 2012 r. (wg stanu na dzień 31 grudnia 2012 r.) 8 nowych koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów, w tym 4 koncesje na tzw. gaz łupkowy oraz 1 koncesji na wydobywanie węglowodorów.

Ministerstwo Środowiska przygotowuje projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw, który będzie regulować m.in. kwestie związane z systemem koncesjonowania. Zgodnie z przepisami zawartymi w projekcie faza poszukiwawcza nie będzie wymagała koncesji, obowiązywać będą natomiast koncesje: rozpoznawczo-wydobywcza oraz wydobywcza.

Priorytet:	II	Działanie:	2.15	Zadanie	4.
Polityka właścicielska zachęcająca do inwestycji w złoża krajowe – praca ciągła					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2012		

Planowany termin wykonania zadania

2015

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

W dniu 4 lipcu 2012 r. pięć polskich firm: PGNiG, ENEA, KGHM Polska Miedź, PGE i TAURON Polska Energia podpisało Umowę Ramową o współpracy w zakresie poszukiwań i wydobywania gazu z łupków na terenie należącej do PGNiG koncesji Wejherowo. W świetle zapisów Umowy Ramowej przedmiotem współpracy Stron będzie poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów w utworach geologicznych objętych koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego dotyczącą obszaru Wejherowo, którą posiada PGNiG S.A. W ramach Koncesji Wejherowo ścisła współpraca dotyczyć będzie powierzchni około 160 km² („Obszar Współpracy”). Umowa Ramowa przewiduje ponadto preferencje dla Stron w możliwości współpracy na pozostałym obszarze koncesji Wejherowo, tzw. „prawo pierwszeństwa” (z wyjątkiem sytuacji, gdy PGNiG S.A. dokonuje bądź to samodzielnego poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów lub z podmiotem innym niż inwestor branżowy oraz z wyjątkiem obszaru, na którym PGNiG S.A. już prowadzi prace poszukiwawcze w rejonie miejscowości Opalino i Lubocino). Umowa Ramowa przewiduje współpracę w oparciu o docelową strukturę spółki komandytowej. Strony przewidują przeniesienie na tę spółkę koncesji na wydobywanie węglowodorów po jej uzyskaniu przez PGNiG S.A. Szacowane nakłady na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie w terenie pierwszych trzech lokalizacji (pady: Kochanowo, Częstkowo i Tępcz — Projekt KCT) w ramach Obszaru Współpracy są przewidziane na kwotę 1 720 000 000 PLN.

Priorytet:	II	Działanie:	2.16	Zadanie	1.
				Budowa systemu przesyłowego umożliwiającego dostawy gazu ziemnego z kierunków północnego, zachodniego i południowego – od 2010 r.	
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		OGP GAZ-SYSTEM S.A	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2012	

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Przedstawiciele Departamentu Ropy i Gazu MG od marca 2012 r. aktywnie uczestniczyli w pracach grup regionalnych ds. połączeń gazowych w regionach: Północ-Południe oraz Morza Bałtyckiego (BEMIP), powstałych w związku z negocjacjami rozporządzenia ws. wytycznych do transeuropejskiej infrastruktury energetycznej. Celem grup jest wytypowanie projektów priorytetowych infrastruktury energetycznej, tzw. projektów wspólnego zainteresowania (PCI), które po wejściu w życie rozporządzenia będą mogły liczyć na wsparcie instytucjonalne i regulacyjne (przyśpieszona ścieżka wydawania pozwoleń, zachęty inwestycyjne), czy – jak niektóre z nich – finansowe.

Z dotychczasowych prac grup wynika, że większość zgłoszonych przez Polskę projektów uzyska status PCI, co zwiększy szansę na realizację kluczowych projektów umożliwiających dostawy z różnych kierunków. Przewiduje się, że status PCI otrzymają następujące projekty:

- rozbudowa terminala LNG w Świnoujściu,
- połączenie Polska-Dania (Baltic-Pipe),
- modernizacja wejść na Jamale w Lwówku i Włocławku,
- połączenie Polska-Litwa,
- połączenie Polska-Słowacja,
- nowe połączenie Polska-Czechy,
- sieć wewnętrzna w Polsce Wschodniej,
- sieć wewnętrzna w Polsce Zachodniej.

Wszystkie projekty są aktywnie wspierane w UE przez MG. Ponadto od maja 2012 r. Polska bierze udział również w grupie regionalnej ds. Południowego Korytarza Gazowego i wspiera wybór projektów, które mogłyby zapewnić dostawy gazu z regionu Morza Kaspijskiego do Europy Środkowo-Wschodniej, w tym Polski. Takim projektem jest m.in. gazociąg Nabucco, który najprawdopodobniej otrzyma status PCI.

Priorytet:	II	Działanie:	2.16	Zadanie	2.
Budowa połączeń międzysystemowych – od 2009 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			OGP GAZ-SYSTEM S.A.		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Ministerstwo Gospodarki udzielało wsparcia dla OGP GAZ-SYSTEM S.A. w uzyskaniu wsparcia finansowego w ramach programu unijnego TEN-E, dla realizacji projektów rozbudowy polskiej infrastruktury gazowej. W 2012 r. takie wnioski zaowocowały otrzymaniem trzech pozytywnych decyzji i wsparciem finansowym KE dla poniższych projektów:					
1. Wstępna analiza wykonalności gazowego połączenia międzysystemowego Polska-Słowacja (opis uzasadnienia ekonomicznego i przygotowanie wstępnej analizy wykonalności); program: TEN-E 2011; data decyzji: 19 listopada 2012 r.; kwota: 105 000 EUR.					
2. Badania i prace przedinwestycyjne dotyczące wykorzystania i możliwości dalszego rozwoju gazociągu międzysystemowego Polska-Republika Czeska; program: TEN-E 2011; data decyzji: 19 listopada 2012 r.; kwota: 1 421 400 EUR.					
3. Modernizacja systemu przesyłowego w województwie dolnośląskim w celu zwiększenia funkcjonalności oraz operacyjności linii międzysystemowej PL-DE; program: TEN-E 2011; data decyzji: 23 lipca 2012 r.; kwota: 1 123 750 EUR.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.16	Zadanie	3.
------------	----	------------	------	---------	----

Monitorowanie tempa realizacji inwestycji oraz okresowe raporty z postępów w rozwoju infrastruktury liniowej – praca ciągła.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

MSP, MG

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Zagadnienia dotyczące sektora gazowego, w tym budowy terminala LNG, rozbudowy sieci przesyłowych oraz poszukiwania węglowodorów są przedmiotem szczególnego zainteresowania Ministra Skarbu Państwa, który zobligował spółki realizujące ww. przedsięwzięcia do raportowania o przebiegu realizacji inwestycji. W drugim tygodniu każdego miesiąca wpływają do MSP raporty z realizacji budowy terminala skroplonego gazu ziemnego LNG w Świnoujściu, w tym budowy gazociągu Szczecin-Świnoujście. Oddzielnie wpływają raporty dotyczące postępów w realizacji inwestycji towarzyszących, wymienionych w rozdziale 7 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2009 r. Nr 94, poz. 700 z późn. zm.), a także informacje dotyczące połączeń międzysystemowych oraz z postępów w poszukiwaniach węglowodorów. Przekazane raporty są poddawane analizie merytorycznej. Jednocześnie prowadzone są prace nad nowelizacją ww. ustawy mające na celu usprawnienie oraz przyspieszenie realizacji inwestycji niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania terminalu, obejmujące swym zakresem przede wszystkim budowę gazociągów wysokich ciśnień oraz połączeń międzysystemowych z innymi państwami UE.

W dokumencie „Ocena ryzyka związanego z bezpieczeństwem dostaw gazu ziemnego do Polski” z dnia 2 grudnia 2011 r. przedstawione zostały główne zagrożenia dla polskiego systemu gazowego, zarówno infrastrukturalne, jak i polityczno-rynkowe. Na podstawie zidentyfikowanych ryzyk w 2012 r. opracowany został „Plan działań zapobiegawczych” zawierający m.in. listę działań i inwestycji mających istotny wpływ na poprawę bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski. Zadania zidentyfikowane w trakcie pracy nad ww. dokumentem znajdują się wśród projektów rozwojowych GAZ-SYSTEM S.A. Program inwestycyjny obejmuje wybudowanie gazociągów o łącznej długości ok. 1000 km do 2014 r. i ponad 2000 km do 2023 r. Podmioty realizujące działania inwestycyjne wskazane w planie działań zapobiegawczych zobowiązane są do składania Ministrowi Gospodarki, kwartalnie od dnia 1 lipca 2013 r., sprawozdań z realizacji inwestycji służących poprawie bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego. Wskazane sprawozdania zawierają harmonogram prac, przewidywany termin zakończenia inwestycji, zagrożenia dla realizacji inwestycji zidentyfikowane przez podmiot realizujący oraz jej wpływ na scenariusze kryzysowe zidentyfikowane w aktualnej „Ocenie ryzyka związanego z bezpieczeństwem dostaw gazu ziemnego do Polski” oraz „Planie działań zapobiegawczych”.

Minister Gospodarki monitoruje tempo realizacji inwestycji infrastrukturalnych w oparciu o:

- coroczne raporty operatora systemu przesyłowego zgodnie z art. 9c ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne, w zakresie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego,
- comiesięczne raporty przygotowane przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. z realizacji budowy terminalu LNG w Świnoujściu oraz comiesięczne raporty OGP GAZ-SYSTEM S.A. dla MG na temat stanu realizacji projektów strategicznych,
- Informację dotyczącą realizacji inwestycji infrastrukturalnych oraz działań rynkowych zidentyfikowanych, jako działania zapobiegawcze,
- Plan Rozwoju OGP Gaz oraz sprawozdanie z wykonania Planu w danym roku,

- bieżący monitoring projektów realizowanych w ramach programów unijnych wspierających realizację projektów infrastrukturalnych,
- zapytania wysyłane do przedsiębiorstw ad hoc.

Priorytet:	II	Działanie:	2.17	Zadanie	1.
------------	----	------------	------	---------	----

Udzielenie podmiotom gospodarczym realizującym inwestycje wsparcia dyplomatyczne w poszczególnych krajach dla realizacji projektów – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MSZ, MG, MSP

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

MSZ prowadziło (również poprzez swoje placówki dyplomatyczne) intensywne działania na szczeblu krajowym, unijnym i globalnym na rzecz wspierania polskich spółek z sektora gazu konwencjonalnego, jak i niekonwencjonalnego.

Głównym elementem tych działań było wspieranie i promocja, przy wykorzystaniu narzędzi dyplomacji ekonomicznej, polskich spółek na arenie międzynarodowej (PGNiG, Gaz System, Polskie LNG, Orlen Upstream, Geofizyka, jak również innych spółek wchodzących w skład konsorcjum, które ma zajmować się poszukiwaniem i wydobywaniem gazu łupkowego – PGE, Tauron, KGHM, ENEA). MSZ udzielało – w ramach swoich kompetencji – doraźnego wsparcia polskim podmiotom z tego sektora w zakresie ich bieżącej działalności. MSZ włączał też ww. spółki w wielorakie wydarzenia organizowane w Polsce, jak i za granicą (konferencje, seminaria, warsztaty, wizyty studyjne itp.). Służyło to ustanawianiu i rozwijaniu kontaktów polskich spółek z partnerami zagranicznymi. Pozwalało też na budowanie wizerunku polskich podmiotów jako doświadczonych i atrakcyjnych partnerów wobec dużych zagranicznych koncernów. Promocja polskich spółek objęła najbardziej perspektywiczne, w zakresie gazu ziemnego rejony świata, np.: USA, Kanadę, Argentynę, Meksyk, Brazylię, Chiny, Norwegię, Hiszpanię, Ukrainę.

Z uwagi na znaczenie procesu poszukiwań i wydobywania gazu niekonwencjonalnego w Polsce i Europie, MSZ aktywnie uczestniczył też w wysiłkach na rzecz budowania przychylnego klimatu dla rozwoju tego sektora w UE oraz innych krajach w Europie (m.in.: Wielka Brytania, Bułgaria, Republika Czeska, Hiszpania, Litwa). Podkreślano kluczowe znaczenie gazu łupkowego dla poprawy bezpieczeństwa energetycznego Europy, wpływ na rozwój wewnętrznego rynku energii UE, zwiększenie konkurencyjności Europy, a także przezwyciężenie kryzysu gospodarczego. Wśród wielu intensywnych działań bieżących w Brukseli w tym zakresie wymienić można organizowane przez MSZ konferencje, seminaria, warsztaty, konsultacje dwu- i wielostronne oraz stałą współpracę z Komisją Europejską i Parlamentem Europejskim. Dodatkowym celem, poza budowaniem przychylnego klimatu dla rozwoju tego sektora w UE, było również stworzenie pozytywnego nastawienia do inwestowania w sektorze węglowodorów w Polsce.

W 2012 r. Ministerstwo Gospodarki brało aktywny udział w negocjacjach z poszczególnymi państwami członkowskimi UE w celu uzyskania wsparcia dla uwzględnienia polskich projektów na listach wypracowywanych przez gazowe grupy regionalne ds. Morza Bałtyckiego (BEMIP), połączeń Północ-Południe oraz Południowego Korytarza Gazowego. Grupy te zostały powołane w związku z pracami nad unijnym pakietem infrastrukturalnym, a ich zadaniem było wyselekcjonowanie najważniejszych projektów energetycznych z punktu widzenia integracji rynku unijnego oraz bezpieczeństwa energetycznego. Dzięki staraniom MG, wśród unijnych projektów wspólnego zainteresowania (PCI) znalazły się m.in. najważniejsze z punktu widzenia

bezpieczeństwa polskiego systemu gazowego połączenia transgraniczne (PL-SK, PL-CZ, PL-LT) oraz projekty istotne dla funkcjonowania sieci wewnętrznej (rozbudowa wejść na Jamale, rozbudowa terminala LNG w Świnoujściu, rozbudowa gazociągów w Polsce Wschodniej i Polsce Zachodniej). Ostateczna lista projektów PCI zostanie przyjęta pod koniec 2013 r. Obecność projektu na liście gwarantuje przyspieszoną ścieżkę przyznawania pozwoleń i decyzji środowiskowych zgodnie z przepisami rozporządzenia, wsparcie regulacyjne i instytucjonalne, a także możliwość uzyskiwania współfinansowania w ramach instrumentu finansowego „Łącząc Europę” (Connecting Europe Facility – CEF).

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Kontynuacja działań ukierunkowanych na promocję polskich spółek poza granicami kraju, wsparcie – w ramach posiadanych kompetencji – w zakresie ich bieżącej działalności oraz tworzenie dobrego wizerunku dla działań przedsiębiorców w instytucjach europejskich.

Priorytet:	II	Działanie:	2.18	Zadanie	1.
Wsparcie inwestycji infrastrukturalnych w zakresie przesyłu, dystrybucji oraz magazynowania gazu ziemnego w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” oraz regionalnych programów operacyjnych – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki:

W dniu 27 lutego 2012 r. KE umorzyła postępowanie w sprawie prowadzonego przeciwko Rzeczypospolitej Polskiej od 28 listopada 2007 r. postępowania formalnego w sprawie naruszenia przepisów dyrektywy 2003/55/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 98/30/WE; dyrektywy 2004/67/WE Rady z 26 kwietnia 2004 r. dotyczącej środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego; oraz Traktatu ustanawiającego Wspólnotę Europejską – naruszenie nr 2006/4918. Oficjalne zamknięcie postępowania było możliwe dzięki przyjęciu ustawy z dnia 16 września 2011 r. o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw, która weszła w życie w dniu 4 grudnia 2011 r. oraz dzięki budowie nowych magazynów, które zostały objęte zasadą TPA. Powyższe postępowanie dotyczyło braku dostępu do magazynów.

W ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazu ziemnego” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIŚ) podpisano 15 umów o dofinansowanie

na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 2,8 mld PLN, z tego 11 umów na ok. 1,8 mld PLN dofinansowania UE na projekty dotyczące infrastruktury gazowej. Zakontraktowane dotychczas środki dotyczą m.in. następujących projektów:

- 7 projektów w zakresie budowy gazociągów (Gazociąg Włocławek – Gdynia, Gazociąg Jeleniów – Dziwiszów, Gazociąg Rembelszczyzna – Gustorzyn, Gazociąg Szczecin – Gdańsk, Gazociąg Polkowice – Żary, Gazociąg Gustorzyn – Odolanów, Gazociąg Szczecin – Lwówek) na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 1 018,2 mln PLN, które realizowane są przez spółkę OGP Gaz – System S.A.;
- 2 projekty w zakresie budowy podziemnych magazynów gazu (PMG Wierzchowice, PMG Strachocina) na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 582,5 mln PLN, które realizowane są przez spółkę PGNiG S.A.;
- 1 projekt w zakresie budowy kawernowych podziemnych magazynów gazu – KPMG Kosakowo na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 130,5 mln PLN, który realizowany jest przez spółkę PGNiG S.A.;
- 1 projekt w zakresie budowy terminala LNG służącego do odbioru i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego – Budowa Terminalu Regazyfikacyjnego skroplonego Gazu Ziemnego w Świnoujściu – Instalacja rozładunkowa i regazyfikacyjna na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 551,8 mln PLN, który realizowany jest przez Polskie LNG S.A.

W ramach działania 10.2 „Budowa systemów dystrybucji gazu ziemnego na terenach niezgazyfikowanych i modernizacja istniejących sieci dystrybucji” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (108,42 mln EUR). Podpisano 23 umowy o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 376,06 mln PLN, co stanowi 84,4% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

b) Ministerstwo Rozwoju Regionalnego:

Do końca 2012 r., w ramach regionalnych programów operacyjnych, realizowane były projekty dotyczące budowy sieci dystrybucji i przyłączy gazowych, których wartość dofinansowania podpisanych 23 umów wyniosła 19 506 877,76 PLN.

Priorytet:	II	Działanie:	2.18	Zadanie	2.
					Działania polskiej administracji na forum Unii Europejskiej mające na celu stworzenie warunków do budowy infrastruktury zapewniającej bezpieczeństwo energetyczne Unii Europejskiej w oparciu o środki wspólnotowe – praca ciągła.
					Urząd odpowiedzialny za realizację zadania
					MSZ, MG
					II. Status zadania:
					Praca ciągła
					III. Opis stanu realizacji zadania
					Ministerstwo Gospodarki kontynuowało działania na rzecz wsparcia ze środków europejskich projektów infrastrukturalnych kluczowych dla bezpieczeństwa energetycznego, przede wszystkim w ramach prac związanych z przyjęciem i wdrożeniem założeń europejskiego pakietu infrastrukturalnego.
					MSZ wraz z MG uczestniczyło w pracach grup regionalnych BEMIP gas („Plan działań w zakresie

połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich”), NSI East gas (Grupa ds. korytarza północ-południe) oraz Southern Gas Corridor (Grupa ds. południowego korytarza gazowego) powołanych celem wyboru projektów wspólnego zainteresowania (PCI), które mają stanowić listę priorytetowych projektów UE uprawnionych do ubiegania się o dofinansowanie w ramach nowego instrumentu finansowania infrastruktury w latach 2014-2020 „Łącząc Europę” (Connecting Europe Facility – CEF).

Zarówno w ramach ww. grup roboczych, jak i podczas szeregu spotkań z przedstawicielami państw członkowskich i KE silnie akcentowanopolskie projekty priorytetowe i oczekiwania wobec ich wsparcia regulacyjnego i finansowego w ramach nowej perspektywy finansowej 2014-2020. Dzięki podjętym przez MG działaniom na planowanej liście projektów wspólnego zainteresowania znalazły się kluczowe dla bezpieczeństwa energetycznego i rozwoju rynku energii Polski i regionu projekty mające zapewnić połączenia międzysystemowe na osi północ-południe w Europie Środkowo-Wschodniej oraz w regionie Bałtyku.

Ministerstwo Gospodarki udzieliło w szczególności wsparcia dla starań spółki GAZ-SYSTEM S.A. w uzyskaniu współfinansowania na rozbudowę infrastruktury gazowej z środków unijnych w ramach perspektywy finansowej 2007-13.

W 2012 r. polskie spółki przygotowujące projekty z obszaru infrastruktury gazowej mogły korzystać ze wsparcia finansowego z budżetu UE realizowanego w ramach trzech programów:

- programu TEN-E (transeuropejskie sieci przesyłowe),
- Europejskiego Programu Energetycznego na rzecz Naprawy Gospodarczej (EEPR),
- Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Do końca 2012 roku polskie spółki gazowe otrzymały wsparcie (bądź pozytywną decyzję o przyznaniu wsparcia) w wysokości ponad 3,34 mld PLN.

MSZ w ramach polskiego przewodnictwa w Grupie Wyszehradzkiej (V4) prowadziło prace w ramach Grupy Wysokiego Szczebla ds. Bezpieczeństwa Energetycznego związane z realizacją głównego priorytetu polskiej prezydencji V4 – budową regionalnego rynku gazu V4. Regionalizacja rynku gazu państw V4 w oparciu o budowaną infrastrukturę gazową na osi północ-południe, może znacząco przyczynić się do zintensyfikowania współpracy pomiędzy państwami V4 a państwami sąsiednimi na rzecz uruchomienia nowych dróg dostaw gazu dla regionu, a także do wejścia na rynek V4 nowych podmiotów w charakterze „uczestników” powstającego rynku hurtowego i detalicznego.

Z inicjatywy MSZ w dniu 31 października 2012 r. ministrowie właściwi ds. energii Polski, Czech, Słowacji oraz Węgier podpisali dokument Memorandum of Understanding w sprawie integracji rynku gazu w regionie V4. Na podstawie dokumentu krajowe urzędy regulacji energetyki państw V4 rozpoczęły skoordynowane prace celem sporządzenia analizy płynności rynków państw V4 oraz wskazania głównych barier dla integracji rynków państw V4. Dokument został ukończony w styczniu 2013 r.

MSZ sprawuje również nadzór kompetencyjny nad Grupą Wysokiego Szczebla ds. Bałtyckiego Planu Połączeń Rynku Energii (HLG BEMIP). W ramach prac BEMIP MSZ wspierało identyfikację i realizację priorytetowych projektów infrastrukturalnych w regionie oraz działa na rzecz usuwania barier inwestycyjnych (w tym finansowych i administracyjnych).

MSZ wspierało także koncepcję rozbudowy południowego korytarza energetycznego w szczególności poprzez udzielanie wsparcia m.in. dla realizacji projektu Nabucco West w bezpośrednich kontaktach z Konsorcjum Nabucco, jak i w rozmowach bilateralnych z państwami zaangażowanymi w projekt.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Dalsze prace związane ze wsparciem zakwalifikowania polskich projektów gazowych jako projektów wspólnego zainteresowania UE oraz wsparcie dla uzyskania przez nie dofinansowania w ramach środków europejskich. Kontynuacja realizacji priorytetu polskiej prezydencji w V4 – budowy regionalnych struktur rynkowych pomiędzy państwami V4 oraz kontynuacja wsparcia realizacji zainicjowanej przez Polskę inicjatywy podczas przewodnictwa węgierskiego (lipiec 2013-czerwiec 2014 r.)

Priorytet:	II	Działanie:	2.19	Zadanie	1.
Zobowiązanie wszystkich przedsiębiorstw wykonujących działalność w zakresie przesyłu i dystrybucji gazu ziemnego do posiadania planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu poprzez nowelizację ustawy prawo energetyczne lub ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, RCL		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			W toku realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Obowiązek sporządzania planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu wynika z przepisów ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190). Ponadto, nowy system w obszarze bezpieczeństwa wprowadza Rozporządzenie 994/2010 w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylenia dyrektywy Rady 2004/67, którego doprecyzowanie w przepisach krajowych nastąpi w przepisach ustawy – Prawo gazowe. Projekt ma na celu ustanowienie przejrzystej procedury sporządzania planów wprowadzania ograniczeń jako środka nierynkowego w rozumieniu rozporządzenia 994/2010, które mają stanowić część procedur postępowania operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego na wypadek wystąpienia sytuacji nadzwyczajnej – w rozumieniu Rozporządzenia 994/2010. Procedury te mają być zatwierdzane przez Prezesa URE. Procedura operatora systemu przesyłowego będzie wynikać z przekazanych procedur operatorów innych systemów, także planów wprowadzania ograniczeń OSD. Projekt przewiduje, że OSP oraz OSD nie ponoszą odpowiedzialności za skutki wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego, jeżeli wprowadzenie tych ograniczeń wynika z przyczyn innych, niż zawniona przez nich awaria techniczna.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.19	Zadanie	2.
Analiza możliwości zwiększenia skuteczności działania ograniczeń w poborze gazu ziemnego poprzez wprowadzenie zmian w odpowiednich przepisach prawnych – 2009/2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadani

W związku z pracami prowadzonymi w Ministerstwie Gospodarki nad ustawą – Prawo gazowe opracowana została wstępna analiza dotycząca nowego systemu ograniczeń w proponowanym akcie prawnym. Analiza przeprowadzona została po konsultacjach z podmiotami odpowiedzialnymi za realizację planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego z uwzględnieniem kosztów wprowadzenia nowych rozwiązań.

W analizie rozpatrywane były zarówno warianty wprowadzania ograniczeń dla wszystkich odbiorców spoza katalogu odbiorców chronionych (zgodnie z przyjętą w Polsce definicją z rozporządzenia 994/2010), odbiorców zużywających ponad 65 m³ gazu ziemnego na dobę oraz 250 m³/doba. Wskazać należy, że na ukształtowanym rynku gazu ziemnego, o rozwiniętej konkurencji, głównym czynnikiem wpływającym na ilość gazu ziemnego zużywanego w czasie trwania sytuacji kryzysowej przez odbiorców nie należących do kategorii odbiorców chronionych, jest rynkowa gra popytu i podaży, gdzie ceny surowca na rynku spot czy giełdach towarowych w naturalny sposób wpływają na zapotrzebowanie przedsiębiorstw. W ocenie Ministra Gospodarki najefektywniejszym systemem ograniczeń w poborze gazu ziemnego będzie liberalizacja rynku gazu ziemnego w Polsce.

Nowy model wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego zostanie wdrożony ustawą – Prawo gazowe oraz poprzez rozporządzenie Ministra Gospodarki, wydane na jej podstawie.

Priorytet:	II	Działanie:	2.19	Zadanie	4.
Wdrożenie nowych regulacji prawnych dotyczących reagowania w sytuacjach kryzysowych – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

W 2012 r. kontynuowane były prace nad projektem ustawy – Prawo gazowe w ramach tzw. trójpaku. Projekt ma na celu kompleksowe uregulowanie funkcjonowania rynku gazu ziemnego, obejmuje m.in. regulacje dotyczące reagowania w sytuacjach zaburzenia dostaw gazu ziemnego.

W związku z powyższym obecna ustawa o zapasach zostanie ograniczona jedynie do regulacji dotyczących sektora naftowego. Celem projektu ustawy jest doprecyzowanie obowiązujących przepisów regulujących te kwestie, jak również pełne dostosowanie do przepisów rozporządzenia nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylenia dyrektywy Rady 2004/67/WE.

W 2011 r. w MG opracowano na podstawie rozporządzenia 994/2010 „Ocenę ryzyka związanego z bezpieczeństwem dostaw gazu ziemnego do Polski”. W dokumencie tym zidentyfikowane zostały główne zagrożenia dla polskiego systemu gazowego, zarówno infrastrukturalne, jak i polityczno-rynkowe. Na podstawie zidentyfikowanych ryzyk w 2012 r. opracowany został „Plan działań zapobiegawczych” zawierający m.in. listę działań i inwestycji mających istotny wpływ na poprawę bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski. Zadania zidentyfikowane w trakcie pracy nad ww. dokumentem znajdują się wśród projektów rozwojowych GAZ-SYSTEM S.A.

Ponadto, aktualnie opracowywany jest również Plan na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, w którym określone zostały role poszczególnych uczestników rynku gazu ziemnego w przypadku wystąpienia sytuacji kryzysowej, schematy obiegu informacji oraz środki wykorzystywane w celu przeciwdziałania zaistniałym zdarzeniom.

Priorytet:	II	Działanie:	2.19	Zadanie	7.
Wypracowanie i wykorzystywanie istniejących instrumentów dla zapewnienia bezpiecznych i niezakłóconych dostaw węglowodorów do UE od państw będących dostawcami i państw tranzytowych – 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

Zmiana rozporządzenia Rady Nr 736/96 została dokonana rozporządzeniem Rady nr 617/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r. w sprawie zgłaszania Komisji projektów inwestycyjnych dotyczących infrastruktury energetycznej w Unii Europejskiej oraz uchylające rozporządzenie (WE) nr 736/96, które weszło w życie w dniu 4 sierpnia 2010 r.

Minister Gospodarki wprowadził do ustawy – Prawo energetyczne stosowne zmiany służące zapewnieniu pełnej skuteczności rozporządzeniu (ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – Dz. U. z 2011 r. Nr 205, poz. 1208).

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne do obowiązków Prezesa URE należy m.in. gromadzenie informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej w sektorach gazu ziemnego i energii elektrycznej, znajdujących się w obszarze zainteresowania Unii Europejskiej i przekazywanie ich do ministra właściwego ds. gospodarki, w terminie do 15 lipca r. sprawozdawczego, o którym mowa w rozporządzeniu Rady nr 617/2010 w zakresie określonym w pkt 2-4 załącznika do powyższego rozporządzenia.

W związku z powyższym zapewnione zostało funkcjonowanie systemu monitorowania inwestycji infrastrukturalnych.

Priorytet:	II	Działanie:	2.20	Zadanie	1.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Zabezpieczenie interesów Skarbu Państwa w spółce EuRoPol Gaz S.A. w ramach wykonywanych uprawnień właścicielskich wynikających z posiadanych akcji PGNiG S.A. oraz uprawnień osobistych przysługujących Skarbowi Państwa zgodnie ze statutem tej spółki.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MSP

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Sytuacja w Europol Gaz S.A.

Protokół o wniesieniu zmian do porozumienia między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Federacji Rosyjskiej o budowie systemu gazociągów dla tranzytu rosyjskiego gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej i dostawach rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z 25 sierpnia 1993 r., podpisany w Warszawie w dniu 29 października 2010 przewiduje wprowadzenie zmiany w strukturze kapitałowej Europol Gaz S.A. w taki sposób, żeby spółki OAO Gazprom i PGNiG S.A. miały po 50% akcji Europol Gaz S.A.

W listopadzie 2012 r. trwały rozmowy spółki Europol Gaz S.A. ze spółką PHZ Bartimpex S.A. dotyczące wykupu należących do Bartimpexu akcji Gas-Trading S.A. Wykupienie tego akcjonariusza z Gas-Trading S.A. otworzy drogę do osiągnięcia struktury 50/50 w spółce Europol Gaz S.A.

Spółka PHZ Bartimpex S.A. przedstawiła swoją ofertę cenową. Europol Gaz S.A. uzyskał wycenę spółki Gas-Trading S.A. wykonaną przez firmę PriceWaterhouseCoopers Polska Sp. z o.o. Biorąc pod uwagę istotne rozbieżności zlecona została ponowna wycena.

Ze względu na zmiany własnościowe w Bartimpexie, proces wykupu akcji został zawieszony.

Priorytet:	II	Działanie:	2.22	Zadanie	4.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wdrożenie nowych regulacji prawnych mających na celu likwidację barier inwestycyjnych – od 2011 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MŚ, MG, MRiRW, MTBiGM

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2012

Planowany termin wykonania zadania 2013

II. Status zadania: W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Środowiska:

W 2012 r. trwały intensywne prace w celu:

1. Zwiększenia podaży gazu ziemnego w wyniku przyspieszenia prac poszukiwawczych, rozpoznawczych i wydobywczych.
2. Zapewnienia bezpieczeństwa poszukiwań, rozpoznawania i wydobywania poprzez wdrożenie nowoczesnego systemu zarządzania i nadzoru.
3. Zapewnienia godziwych dochodów dla budżetu państwa i samorządów.
4. Utworzenia nowych miejsc pracy w sektorze wydobywczym.

5. Dostosowania modelu reglamentacji działalności w zakresie węglowodorów do wymogów prawa europejskiego m.in. w związku z toczącym się przed ETS postępowaniem w sprawie C-569/10, dotyczącym naruszenia przez Rząd RP dyrektywy 94/22/WE. Rezultatem tych prac był projekt ustawy o zmianie ustawy prawo geologiczne i gornicze oraz niektórych innych ustaw, skierowany do uzgodnień międzyresortowych w dniu 16 lutego 2013 r.
6. Zabezpieczenia interesów Państwa przy wydawaniu koncesji na pozostałe kopaliny objęte własnością górnictwem.

b) Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska:

Przygotowano projekt zmiany rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko transponującego załączniki I i II dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/92/UE w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko. W zakresie dużych inwestycji infrastrukturalnych w § 2 ust. 1 pkt 21 oraz w § 3 ust. 1 pkt 33 ww. projektu dokonano wyłączenia tłoczni oraz stacji redukcyjnych, budowanych, montowanych lub przebudowywanych przy istniejących instalacjach przesyłowych, co skutkować będzie zmniejszeniem obciążeń administracyjnych przy realizacji tego typu przedsięwzięć – brak konieczności uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zmiana wynika m.in. z przyjętych przez RM „Założeń kierunkowych regulacji w sprawie wydobywania węglowodorów, w tym ze złóż niekonwencjonalnych”.

c) Ministerstwo Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej

Ministrowi właściwemu ds. budownictwa przypisano w ramach Programu działań wykonawczych na lata 2009-2012 szereg zadań polegających na wprowadzeniu zmian w przepisach regulujących zasady i procedury zagospodarowania przestrzennego oraz gospodarki nieruchomościami z myślą o znoszeniu barier w procesie inwestycyjnym.

Od 2012 r. prowadzona jest dwuetapowa reforma praw procesu inwestycyjno-budowlanego. Etap I. reformy to wprowadzenie „szybkich zmian” w ustawie – Prawo budowlane, której celem jest skrócenie i uproszczenie postępowania w procesie uzyskania pozwolenia na budowę. Jako kontynuacja prac z 2012 r. procedowany jest projekt założeń ustawy o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw (obecnie projekt ustawy na podstawie założeń przyjętych w dniu 23 lipca 2013 r. przez Radę Ministrów sporządza Rządowe Centrum Legislacji). Zakłada się m.in. rezygnację z pozwolenia na budowę w odniesieniu do około 50% jednorodzinnych budynków mieszkalnych i wprowadzenie wymogu zgłoszenia z projektem budowlanym. Projekt zakłada także inne zmiany mające na celu usunięcie barier inwestycyjnych.

Etap II. reformy polegający m.in. na opracowaniu do 30 listopada 2014 r. projektu Kodeksu Prawa Budowlanego – kompleksowej regulacji procesu inwestycyjno-budowlanego, obejmującej także lokalne planowanie przestrzenne, powierzony został Komisji Kodyfikacyjnej Prawa Budowlanego. Do zadań tej Komisji zgodnie z par. 7 Rozporządzenia RM z dnia 10 lipca 2012 r. w sprawie utworzenia, organizacji i trybu działania Komisji Kodyfikacyjnej Prawa Budowlanego (Dz. U. z 2012 r. poz. 856) należy opracowanie przepisów rangi ustawowej w zakresie kompleksowej regulacji dotyczącej procesu inwestycyjno-budowlanego.

d) Ministerstwo Gospodarki

W MG kontynuowane były prace nad projektem ustawy o korytarzach przesyłowych. W grudniu 2012 r. projekt ten został przedłożony pod obrady stałego komitetu Rady Ministrów.

e) Ministerstwo Rolnictwa i Rozwoju Wsi

W 2012 r. opublikowano rozporządzenie MRiRW zmieniające rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków i trybu przyznawania pomocy finansowej w ramach działania „Różnicowanie w kierunku działalności nierolniczej” objętego Programem Rozwoju Obszarów Wiejskich na lata 2007 – 2013, którym wydłużono okres (z 6 do 18 miesięcy) na złożenie

uzupełnień do wniosku o przyznanie pomocy w przypadku operacji dotyczących wytwarzania biogazu rolniczego lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego.

W 2012 r. kontynuowano prace nad zmianą rozporządzenia MRiRW z dnia 7 października 1997 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle rolnicze i ich usytuowanie (Dz. U. Nr 132, poz. 877, ze zm.).

Priorytet:	II	Działanie:	2.22	Zadanie	5.
------------	----	------------	------	---------	----

Monitorowanie tempa realizacji inwestycji oraz okresowe raporty z postępów w rozwoju infrastruktury liniowej – praca ciągła.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

MG, URE, operatorzy sieci przesyłowych

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Działanie to realizowane jest w sposób ciągły w ramach uzgadniania planów rozwoju przedsiębiorstw sieciowych, w szczególności przez operatora systemu przesyłowego i operatorów dystrybucyjnych. Plany Rozwoju OGP GAZ-SYSTEM S.A. w odniesieniu do sieci, której jest właścicielem i OSD w zakresie rzeczowym uzgodnione zostały na okres 5 lat. Ponadto stan realizacji planów rozwoju monitorowany jest w sposób ciągły w ramach przedkładanych Prezesowi URE przez przedsiębiorstwa sprawozdań (do dnia 1 marca każdego roku). Rezultaty przedstawiane są zarówno w krajowym raporcie Prezesa URE, jak i w raporcie składanym przez Prezesa URE do Komisji Europejskiej.

Ponadto Plan rozwoju SGT EuRoPol Gaz uzgodniono w dniu 5 czerwca 2012 r. z Prezesem URE.

Poziom nakładów inwestycyjnych w taryfach operatorów dystrybucyjnych zatwierdzonych w 2012 r. przyjęty został z modelu opracowanego i wdrożonego w URE w 2009 r. Natomiast prace nad wdrożeniem nowego modelu oceny uzasadnionego poziomu nakładów inwestycyjnych OSD wciąż trwają. W przypadku OSP – do momentu wejścia w życie przepisów implementujących III Pakiet legislacyjny – monitorowanie tempa realizacji prowadzone będzie na dotychczasowych zasadach.

Sposób realizacji zadania dla OSP związany ze zmianami wprowadzanymi na mocy III Pakietu legislacyjnego, w szczególności w odniesieniu do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. oraz rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu, implikuje konieczność implementacji zapisów dyrektywy w zakresie do prawa krajowego na poziomie ustawy (Prawo energetyczne lub Prawo gazowe).

W zakresie wdrożenia nowego modelu oceny nakładów OSD poważnym zagrożeniem jest brak środków finansowych na oprogramowanie systemu informatycznego umożliwiającego wykonanie ww. zadania. Ryzyko takie istnieje szczególnie w przypadku przedkładania przez operatorów aktualizacji projektów planów, zawierających znaczące zmiany w stosunku do pierwotnych planów.

Priorytet:	II	Działanie:	2.22	Zadanie	6.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wprowadzenie obowiązku przeprowadzenia cyklicznych badań popytu przez operatorów systemów gazowych oraz podmioty zamierzające podjąć się realizacji nowych inwestycji infrastrukturalnych w gazownictwie o znacznych rozmiarach – 2011 r.

Urząd odpowiedzialny MG, URE

za realizację zadania

Planowany / faktyczny rok 2010

rozpoczęcia realizacji zadania

Planowany termin wykonania zadania 2012

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie jest realizowane na podstawie art. 16 ust. 5 Rozporządzenia 715/2009 w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (obowiązujące od 3 marca 2011 r.), które wprowadza obowiązek regularnego dokonywania przez operatorów systemów przesyłowych oceny zapotrzebowania rynku na nowe inwestycje.

Ponadto, zgodnie z postanowieniami obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A., do obowiązków Operatora Systemu Przesyłowego w Polsce należy „przeprowadzanie okresowych badań zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową, których wyniki będą brane pod uwagę przy sporządzaniu planów rozwoju lub przydziału przepustowości”.

Priorytet:	II	Działanie:	2.22	Zadanie	7.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wprowadzanie obowiązku stosowania procedury udostępniania (ang. *open season*) przed przystąpieniem do realizacji znaczących inwestycji infrastrukturalnych w gazownictwie – 2011 r.

Urząd odpowiedzialny MG

za realizację zadania

Planowany / faktyczny rok 2010

rozpoczęcia realizacji zadania

Planowany termin wykonania zadania 2012

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Stosowanie procedury udostępniania przed przystąpieniem do realizacji znaczących inwestycji infrastrukturalnych w gazownictwie wynika z przepisów rozporządzenia PE i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005. Rozpoczęcie obowiązywania przepisów rozporządzenia nr 715/2009 od 2011 r. dotyczących zobowiązania operatora systemu przesyłowego do oceny zapotrzebowania rynku na nowe inwestycje przy planowaniu nowych inwestycji w rozwój sieci przesyłowych, jak również zobowiązania operatora systemu przesyłowego do stosowania mechanizmów alokacji zdolności – zarówno dla istniejących, jak

i nowych – w systemie gazowym wypełnia realizację przedmiotowego zadania. Inwestycje w infrastrukturę przesyłową muszą uwzględniać zarówno aspekt badania rynku przed podjęciem inwestycji, jak również późniejszej alokacji zdolności przesyłowej. Plany ewentualnego doprecyzowania przepisów w prawie krajowym pozostają bez wpływu na fakt wypełnienia przedmiotowego zadania. Projekt ustawy Prawo gazowe jest projektem, który skodyfikuje kompleksowo, w jednym akcie prawnym, regulacje dotyczące sektora gazu ziemnego, istniejące w różnych aktach prawnych na poziomie krajowym i UE, bez wpływu na charakter obowiązywania aktów prawnych na poziomie europejskim.

Priorytet:	II	Działanie:	2.23	Zadanie	1.
Rozważenie podjęcia eksploatacji metanu ze złóż węgla kamiennego – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010				
Planowany termin wykonania zadania	2012				
II. Status zadania:	Zrealizowane				
III. Opis stanu realizacji zadania					
Od 2010 r. funkcjonuje system wsparcia metanu uwalnianego i ujmowanego przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego. Ww. mechanizm wsparcia wpływa na intensyfikację działań w zakresie zwiększenia wykorzystania ww. metanu. Obecnie poziom zagospodarowania metanu w kopalniach węgla kamiennego w odniesieniu do całkowitej metanowości wynosi ok. 20%. W tabeli przedstawiono wielkość wydobycia metanu z pokładów gazu ziemnego w latach od 2008-2012.					
Rok	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	Suma
2008	91,1	98,56	99,27	101,58	390,51
2009	94,76	97,53	95,73	101,1	389,12
2010	94,76	92,48	92,8	98,39	378,43
2011	101,58	98,61	96,49	96,58	393,26
2012	98,35	102,38	94,94	92,91	388,58

II.3. Ropa naftowa i paliwa ciekłe

Priorytet:	II	Działanie:	2.24	Zadanie	1.
Podjęcie, po przeprowadzeniu odpowiednich analiz, decyzji o realizacji i zakresie projektu budowy ropociągu Odessa-Brody-Płock-Gdańsk – 2010 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			PERN „Przyjaźń” S.A., MPR „Sarmatia”		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
II. Status zadania:			W toku realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Zadania związane z przygotowaniem projektu realizuje Międzynarodowe Przedsiębiorstwo Rurociągowie „Sarmatia” Sp. z o.o. (Spółka), w którym PERN „Przyjaźń” S.A. posiada 27,24% udziałów. Pozostali udziałowcy to: Azerbejdżan – State Oil Company of Azerbaijan Republic – SOCAR (27,24%); Ukraina – O.S.A. „Ukrtransnafta” (27,24%); Gruzja – Georgia Oil and Gas Corporation Ltd. – GOGC (17,27%); Litwa – Klaipėdos Nafta (1%). Analizy ekonomiczne dotyczące projektu zostały wykonane w ramach przygotowania przez Spółkę <i>feasibility study</i>. Analizy przedstawione przez Spółkę wykazały opłacalność ekonomiczną projektu przy spełnieniu dwóch podstawowych warunków: zapewnieniu przesyłu ropociągiem co najmniej 10 mln ton ropy naftowej oraz dofinansowaniu projektu ze środków unijnych na poziomie 495 mln PLN. W 2012 r. kontynuowane były przez Spółkę prace przygotowawcze, nie podjęto jednak ostatecznej decyzji dotyczącej realizacji budowy rurociągu, w związku z czym zadanie nie zostało zakończone. Spółka decyzją Walnego Zgromadzenia Wspólników została dokapitalizowana kwotą 6 mln PLN w celu zapewnienia możliwości dalszego funkcjonowania i realizacji zadań (uchwała z dnia 5 kwietnia 2012 r.). Dnia 25 czerwca 2012 r. uchwałą Sejmiku Województwa Lubelskiego zostały wprowadzone zmiany w Wojewódzkim Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Lubelskiego, przez terytorium którego przechodzić miałby rurociąg, uwzględniające projekt budowy rurociągu. Na początku 2013 r. Spółka zakończyła procedurę wniesienia zmian związanych z projektem do Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego (MPZP) we wszystkich gminach na trasie przebiegu planowanego rurociągu. Pod koniec stycznia 2013 r. Spółka złożyła do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wniosek o wydanie decyzji środowiskowej dla realizacji projektu budowy rurociągu naftowego Brody-Płock. Projekt uzyskał także pozytywną decyzję Komisji Europejskiej w sprawie wniosku dotyczącego notyfikacji pomocy publicznej na rzecz budowy rurociągu Brody-Adamowo (w rozumieniu art. 297 TFUE). Powyższe działania świadczą o postępie w przygotowaniu projektu do realizacji. Należy jednak zaznaczyć, że w realizacji ww. działań odnotowano znaczące opóźnienie w stosunku do pierwotnego harmonogramu stanowiącego załącznik do pre-umowy zawartej w dniu 27 stycznia 2010 r. pomiędzy Spółką a instytucją wdrażającą (opóźnienia w realizacji tego harmonogramu sięgają w przypadku niektórych działań ok. 2 lata) Problematyka projektu budowy rurociągu była w 2012 r. przedmiotem obrad Rady Ministrów (13 marca, 8/9 maja, 21 sierpnia). W wyniku podjętej decyzji w dniu 13 marca RM zobowiązała Ministra Skarbu Państwa do przedstawienia dodatkowych informacji w zakresie stanowiska					

spółek naftowych wobec projektu. Na posiedzeniu RM w dniach 8/9 maja MSP przedstawił dokument „Ekonomiczne aspekty realizacji projektu Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy Naftowej w Polsce”, prezentujący stanowisko sektora odnośnie projektu. W przygotowanej analizie MSP podważyło potrzebę budowy rurociągu oraz wskazało na ograniczone znaczenie dla zapewnienia ekonomiki przerobu ropy naftowej w rafineriach w Polsce surowca z Azerbejdżanu (ropa naftowa typu Azeri Light).

Na posiedzeniu dnia 21 sierpnia 2012 r. RM zobowiązała Ministra Skarbu Państwa do przedstawienia propozycji realokacji środków POLiŚ przypisanych dotychczas temu projektowi. Minister Skarbu Państwa w korespondencji z MGP dnia 27 września 2012 r., zasugerował aby w przypadku wolnych środków finansowych dokonać ich realokacji na realizację lub dofinansowanie innych projektów energetycznych, które są realizowane w ramach POLiŚ i charakteryzują się znacznym zaawansowaniem. Na początku 2013 r. wielkość pierwotnie zarezerwowanych środków finansowych przeznaczonych na realizację rurociągu Brody-Adamowo (495 mln PLN) uległa zmniejszeniu o 50 mln PLN.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Brak jednoznacznego stanowiska rafinerii dotyczącego odbioru z rurociągu dostaw ropy naftowej oznacza w praktyce brak przekonania co do konieczności jego realizacji z punktu widzenia bezpieczeństwa dostaw. Spółka oczekuje aktywnego zaangażowania Rządu RP w tym zakresie. Nie zakończono kwestii montażu finansowego projektu. Istnieją obawy dotyczące możliwości terminowego ukończenia projektu bez ułatwień proceduralnych proponowanych np. w ustawie o korytarzach przesyłowych. Powyższe może skutkować zagrożeniem wykorzystania środków unijnych alokowanych na projekt. Należy przeanalizować ew. realizację projektu, jako projektu czysto komercyjnego oraz określić działania zastępcze mające na celu wzmocnienie bezpieczeństwa dostaw ropy naftowej.

Priorytet:	II	Działanie:	2.24	Zadanie	2.
Wsparcie dyplomatyczne na arenie międzynarodowej – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSZ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2000		
Planowany termin wykonania zadania			Praca ciągła		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

W 2012 r. MG i MSZ kontynuowało działania mające na celu wsparcie koncepcji Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy Naftowej (EAKTR) na forum międzynarodowym. Działania MG w tym

zakresie obejmowały:

I. W ramach kontaktów bilateralnych:

- Temat budowy rurociągu został włączony do posiedzeń grup i komisji ds. współpracy gospodarczej z państwami partnerami projektu – Azerbejdżanem (27 listopada 2012 r. – Komisja) oraz Ukrainą (17-18 maja 2012 r. – Grupa i Komisja).
- Temat ten został także przedyskutowany podczas posiedzenia polsko-kazachskiej Międzyrządowej Komisji ds. Współpracy Gospodarczej w dniu 17 września 2012 r.

Ponadto na wniosek Ukrainy w listopadzie 2011 r. została powołana polsko-ukraińska Grupa Robocza ds. projektu Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy Naftowej (EAKTR), której zadaniem była wymiana opinii na temat potrzeby zawarcia i założeń umowy wielostronnej dotyczącej realizacji projektu. W 2012 r. odbyło się jedno spotkanie grupy roboczej w dniu 20 marca w Kijowie. Przeprowadzone rozmowy wskazały na rozbieżności w zakresie oczekiwań stron odnośnie warunków realizacji projektu. W opinii MG dalsze rozmowy dotyczące ewentualnego zawarcia umowy mogą być prowadzone wyłącznie w ramach formalnej procedury negocjacyjnej jeżeli zostanie potwierdzona ekonomiczna opłacalność projektu. W ramach rozmów MG zwracało uwagę na konieczność zapewnienia ekonomiczności projektu na etapie operacyjnym, co uzależnione jest ostatecznie od porozumienia pomiędzy potencjalnymi dostawcami i odbiorcami ropy naftowej. Do końca 2012 r. porozumienie między spółkami w tym zakresie nie zostało osiągnięte, podważając tym samym zasadność kontynuacji w 2013 r., rozmów na temat umowy międzyrządowej.

II. Na forum europejskim:

Projekt był wspierany w ramach Partnerstwa Wschodniego. W dniu 18 czerwca 2012 r. w Brukseli odbyło się siódme posiedzenie Platformy 3 „Bezpieczeństwo Energetyczne” w ramach Partnerstwa Wschodniego, którego przedmiotem był m.in. projekt budowy rurociągu. W trakcie spotkania MPR „Sarmatia” Sp. z o.o. przedstawiła informacje o działaniach podejmowanych przez Spółkę w zakresie realizacji projektu. Komisja Europejska oraz strona polska zaprezentowały pozytywne stanowisko wobec ww. inwestycji. Strona polska w trakcie spotkania wskazała na znaczenie inwestycji dla bezpieczeństwa energetycznego Polski.

MG i MSZ wspierało projekt w ramach prac Grupy Wysokiego Szczebla ds. Połączeń Infrastrukturalnych Pn-Pd. oraz grupy roboczej ds. ropy naftowej Korytarza Północ-Południe, które zajmowały się wypracowaniem listy projektów wspólnego zainteresowania (projects of common interest – PCI) mogących ubiegać się o zastosowanie uproszczonych procedur inwestycyjnych w latach 2014-2020.

Polska zaakceptowała także wprowadzenie projektu na listę projektów priorytetowych (PCI) Wspólnoty Energetycznej, co umożliwi Ukrainie uzyskanie dla projektu wsparcia finansowego z funduszy UE.

W zakresie wsparcia dla realizacji projektu ropociągu Odessa-Brody, MSZ poprzez placówki oraz w ramach spotkań bilateralnych ze stronami zaangażowanymi w projekt udzielało wsparcia dyplomatycznego w zakresie pozyskania zainteresowania projektem i gwarancji finansowania projektu oraz wskazywało na elementy niezbędne dla realizacji projektu, w tym przede wszystkim na konieczność zawarcia umów pomiędzy dostawcami a odbiorcami ropy na satysfakcjonujących warunkach dostaw, gwarantujących przesył określonych wolumenów surowca.

Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania

- Istnieje konieczność podjęcia decyzji dotyczącej potrzeby zawarcia umowy międzyrządowej w sprawie realizacji projektu. Spółka przygotowująca projekt uważa zawarcie

umowy za jeden z kluczowych warunków dalszej realizacji projektu. Jednocześnie rozmowy dotyczące zawarcia umowy międzyrządowej bez zainteresowania spółek zawarciem konkretnych umów komercyjnych tracą uzasadnienie.

- Niezbędna jest kontynuacja działań dyplomatycznych ukierunkowanych na zachęcanie kaspijskich procentów ropy naftowej do przedstawienia satysfakcjonujących warunków cenowych dostaw.

Priorytet:	II	Działanie:	2.24	Zadanie	3.
Wykorzystanie środków UE w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” na lata 2007-2013 – praca ciągła.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MRR, MPR „Sarmatia”		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

Zgodnie z POLiŚ projekt podstawowy: Budowa rurociągu naftowego Brody-Płock z możliwością jego przedłużenia do Gdańska lub w kierunku zachodnim ujęty jest w **ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazów ziemnego”**.

Dla projektu w dniu 17 lutego 2011 r. zakończono ocenę formalną, natomiast w dniu 24 lutego 2011 r. zakończono ocenę merytoryczną I stopnia. Zakończono również prace nad zmianą planów zagospodarowania przestrzennego na planowanej trasie rurociągu. W ramach POLiŚ na projekt zarezerwowano 495 mln PLN.

W 2012 r. MPR „Sarmatia” Sp. z o.o. podejmowała prace dotyczące uzyskania notyfikacji pomocy publicznej. Ostatecznie w pierwszym kwartale 2013 r. projekt uzyskał pozytywną decyzję Komisji Europejskiej w sprawie wniosku dotyczącego notyfikacji pomocy publicznej na rzecz budowy rurociągu Brody-Adamowo (w rozumieniu art. 297 TFUE).

Ze względu na fakt, że projekt budowy nie został jeszcze uruchomiony, a zarezerwowane na projekt środki nie były jeszcze wydatkowane w nawiązaniu do decyzji Rady Ministrów z dnia 21 sierpnia 2012 r., MG podjęło decyzję na początku 2013 r. o przesunięciu części środków – 50 mln PLN – na inne projekty energetyczne.

Priorytet:	II	Działanie:	2.24	Zadanie	4.
					Dążenie do wypracowania na poziomie Unii Europejskiej narzędzi wspierających realizację inwestycji między innymi poprzez rozszerzenie systemu TEN-E na infrastrukturę naftową – 2010 r.
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
					W październiku 2011 r. opublikowano projekt Rozporządzenia ws. wytycznych do transeuropejskiej infrastruktury energetycznej. Negocjacje rozporządzenia, za które odpowiadał Minister Gospodarki rozpoczęły się w końcu 2011 r. zakończyły się w marcu 2013 r.
					Przedstawiony przez KE projekt rozporządzenia nie zakładał objęcia wsparciem finansowym projektów z sektora naftowego. Zgodnie ze stanowiskiem Rządu RP do projektu przyjętym przez KSE w dniu 22 grudnia 2011 r., Rząd dążył do rozszerzenia finansowania unijnego na projekty naftowej. Postulat ten nie znalazł jednak poparcia wśród pozostałych Państw Członkowskich, zaś zdecydowanie sprzeciwiła się mu KE. W lutym 2012 r., przed posiedzeniem Rady TTE w dn. 14 lutego 2012 r. przedstawiciele Ministerstwa Gospodarki przygotowali również non paper państw V4 ws. finansowania projektów naftowych z funduszu CEF, ale oprócz Polski żaden z pozostałych krajów nie wyraził zainteresowania jego podpisaniem.
					Działania dotyczące włączenia infrastruktury naftowej do systemu wsparcia na poziomie UE były realizowane także poprzez Grupę roboczą ds. ropy naftowej powołaną w ramach Grupy Wysokiego Szczebla ds. Korytarza Północ-Południe. Opracowany przez Grupę roboczą raport z inicjatywy strony polskiej zawiera opinie dotyczące potrzeby zapewnienia wsparcia inwestycji w sektorze naftowym. Natomiast propozycja listy projektów wspólnego zainteresowania dla grupy krajów Europy-Środkowo-Wschodniej obejmuje dwa projekty zgłoszone przez Polskę, w tym projekt rurociągu OBP.
					Włączenie projektów naftowych do listy PCI nie zapewni współfinansowania ze środków UE, jednak projekty te będą mogły korzystać z innych ułatwień zakładanych w Rozporządzeniu, co może ułatwić ich realizację.
					W konkluzjach z prac Grupy, Komisja Europejska potwierdza zasadność budowy połączenia Adamowo-Brody jako elementu łączącego południową i północną gałąź systemu „Przyjaźń” po stronie wschodniej, co w połączeniu z proponowanym połączeniem Litvinov (Cz) – Spargau (D) („zamknięcie” systemu „Przyjaźń” po stronie zachodniej), pozwoliłoby na stworzenie swoistego pierścienia rewersyjnych rurociągów, co pozwoliłoby na zaopatrzenie Polski i krajów regionu w ropę naftową z Federacji Rosyjskiej, Morza Czarnego i Morza Śródziemnego (poprzez rurociąg TAL biegnący z Triestu we Włoszech).
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania					Należy jak najszybciej zapewnić realizację Rozporządzenia i możliwość korzystania z proponowanych w nim udogodnień poprzez odpowiednie dostosowanie polskiego prawa.

Priorytet:	II	Działanie:	2.24	Zadanie	5.
Podjęcie działań mających na celu zapewnienie inwestorom możliwości uzyskania wsparcia z funduszy wspólnotowych oraz takich inicjatyw jak Partnerstwo Wschodnie oraz Baltic Interconnection Plan na budowę infrastruktury mającej znaczenie dla bezpieczeństwa Polski.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MPR „Sarmatia”		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
II. Status zadania:			W toku realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
W 2011 r. Ministerstwo Gospodarki w ramach ustalania Planu Pracy na lata 2012-2013 Platformy 3 (Bezpieczeństwo energetyczne) Partnerstwa Wschodniego zgłosiło szereg projektów infrastrukturalnych co spotkało się z częściową akceptacją Komisji Europejskiej.					
Polska zaproponowała następujące projekty naftowe umożliwiające transport ropy naftowej z regionu kaspijskiego:					
• rozwój Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy Naftowej (EAKTR), • rozwój systemu przesyłu ropy naftowej na Ukrainie (np. budowa rurociągu stanowiącego element Euroazjatyckiego Korytarza Transportu Ropy Naftowej), • modernizacja systemu przesyłu ropy naftowej w Gruzji, która pozwoli na transport węglowodorów z Morza Kaspijskiego na Morze Czarne i w innych kierunkach.					
Ze względu na brak porozumienia pomiędzy państwami należącymi do Partnerstwa Wschodniego nie doszło do ustalenia listy projektów.					
W obszarze BEMIP nie zostały zidentyfikowane żadne projekty sektora naftowego, w których uczestniczyć mogłaby Polska.					
W ramach prac Wspólnoty Energetycznej nad listą projektów o strategicznym znaczeniu dla tej organizacji, Polska wspierała uzyskanie takiego statusu przez ropociąg Odessa-Brody. Zakończenie prac nad ostatecznymi listami projektów o strategicznym znaczeniu dla Wspólnoty Energetycznej będzie miało miejsce w 2013 r. Wówczas podjęte będą także decyzje odnośnie potencjalnego finansowania tego projektu ze środków Wspólnoty Energetycznej.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Proponuje się wykreślenie działań dotyczących infrastruktury naftowej z Baltic Interconnection Plan. Działania podejmowane na forum HLG BEMIP koncentrowały się na rynku elektroenergetycznym i gazowym. Projekty naftowe nie zostały włączone do rozmów ze względu na brak zainteresowania pozostałych partnerów tą tematyką.		

Priorytet:	II	Działanie:	2.25	Zadanie	1.
Wspieranie polskich przedsiębiorstw na arenie międzynarodowej poprzez wsparcie prawno-ekonomiczne inwestycji o strategicznym znaczeniu dla bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz spółek z udziałem Skarbu Państwa realizujących projekty inwestycyjne w segmencie poszukiwań i wydobywania poza granicami kraju.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSZ, MG, MSP		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
MSZ prowadziło (również poprzez swoje placówki dyplomatyczne) intensywne działania na szczeblu krajowym, unijnym i globalnym na rzecz wspierania polskich spółek z sektora ropy naftowej (PKN Orlen, PGNiG i Lotos). Głównym elementem tych działań było wspieranie z wykorzystaniem narzędzi dyplomacji ekonomicznej polskich spółek na arenie międzynarodowej. MSZ udzielało – w ramach swoich kompetencji - doraźnego wsparcia polskim podmiotom z tego sektora w zakresie ich bieżącej działalności. MSZ włączał też ww. spółki w wielorakie wydarzenia (konferencje, seminaria, warsztaty, wizyty studyjne itp.) organizowane w Polsce, jak i za granicą (m.in.: USA, Brazylia, Chiny, Kanada, Argentyna, Meksyk, Brazylia, Chiny, Norwegia i Hiszpania). Służyło to ustanawianiu i rozwijaniu kontaktów polskich spółek z partnerami zagranicznymi. Pozwalało też na budowanie wizerunku polskich podmiotów jako doświadczonych i atrakcyjnych partnerów wobec dużych zagranicznych koncernów. Żadna ze spółek nie zwracała się do MG o wsparcie w ramach ww. zadania.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Kontynuacja działań ukierunkowanych na promocję polskich spółek poza granicami kraju i udzielania wsparcia – w ramach posiadanych kompetencji – w zakresie ich bieżącej działalności.		

Priorytet:	II	Działanie:	2.25	Zadanie	2.
Koordinacja planów inwestycyjnych przedsiębiorstw z udziałem Skarbu Państwa z uwzględnieniem analizy ryzyka inwestycyjnego.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Właściwi merytorycznie członkowie kierownictwa Ministertswa Skarbu Państwa oraz właściwe komórki organizacyjne są zaangażowani w działania w zakresie koordynacji planów inwestycyjnych podmiotów z udziałem SP. Jednocześnie przedstawiciele ww. podmiotów prezentują kluczowe założenia inwestycyjne na forum Kolegium MSP.					

Nie istnieją narzędzia prawne pozwalające na prowadzenie tego typu koordynacji przez Ministerstwo Gospodarki.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki oraz Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.

Priorytet:	II	Działanie:	2.25	Zadanie	3.
Wdrażanie przez spółki z udziałem Skarbu Państwa wewnętrznych systemów informacyjnych dla potrzeb planowania i realizacji projektów inwestycyjnych w zakresie poszukiwań i eksploatacji zasobów naftowych oraz wspierania inicjatyw i projektów międzynarodowych.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSP, przedsiębiorstwa sektora naftowego		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Podmioty z udziałem SP zaangażowane w działania związane z poszukiwaniem i eksploatacją zasobów naftowych korzystają z systemów informatycznych wspomagających prowadzone przez nich działania (m.in. system Landmark). Stosownie do potrzeb systemy te na bieżąco podlegają aktualizacji.					
PKN Orlen S.A. wprowadził i korzysta z wewnętrznych narzędzi informacyjnych dostosowanych do wymogów informacyjnych Spółki (o określonej częstotliwości i zawartości raportowania). Narzędzia te zawierają w szczególności informacje na temat planowanych i zrealizowanych harmonogramów i budżetów poszczególnych projektów.					
Grupa LOTOS Petrobaltic w 2012 r. nie wdrożyła nowych systemów wspierających planowanie i realizację projektów inwestycyjnych w zakresie poszukiwań zasobów naftowych oraz wspierania inicjatyw i projektów międzynarodowych w tym zakresie. Spółka wykorzystuje wdrożone w latach poprzednich systemy firmy Schlumberger – Geoframe i ECLIPS, Halliburton – Landmark oraz Geokonwledge – GeoX. Spółka obecnie prowadzi analizę możliwości ujednolicenia specjalistycznych systemów służących do wykonywania analiz geologiczno – geofizycznych w ramach Grupy Kapitałowej LOTOS Petrobaltic dla prowadzenia prac związanych z poszukiwaniem nowych złóż węglowodorów.					
PGING od lat 90-tych rozwija wewnętrzne systemy informacyjne służące do planowania i realizacji projektów inwestycyjnych w zakresie poszukiwań i eksploatacji węglowodorów Firma posiada zestawy oprogramowania na najwyższym światowym poziomie oraz ma ambitne plany dalszego rozwoju zaawansowanych systemów informatycznych.					

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Propozycja wykreślenia MG z realizacji tego zadania ze względu na brak narzędzi do jego egzekwowania.

Priorytet:	II	Działanie:	2.25	Zadanie	4.
Zawieranie stosownych umów międzypaństwowych w celu unikania podwójnego opodatkowania związanego z prowadzeniem działalności wydobywczej poza granicami kraju.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MF		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
W dniu 4 listopada 2012 r. podpisano Umowę między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Republiki Singapuru w sprawie unikania podwójnego opodatkowania i zapobiegania uchylaniu się od opodatkowania w zakresie podatków od dochodu oraz Protokołu do Umowy.					
W dniu 5 lipca 2012 r. podpisano Protokół między Rzeczpospolitą Polską a Królestwem Norwegii zmieniający Konwencję między Rzeczpospolitą Polską a Królestwem Norwegii w sprawie unikania podwójnego opodatkowania i zapobiegania uchylaniu się od opodatkowania w zakresie podatków od dochodu, sporządzoną w Warszawie dnia 9 września 2009 r.					
W dniu 16 maja 2012 r. podpisano Protokół między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Republiki Islandii o zmianie Umowy między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Republiki Islandii w sprawie unikania podwójnego opodatkowania i zapobiegania uchylaniu się od opodatkowania w zakresie podatków od dochodu i majątku, sporządzonej w Reykjaviku dnia 19 czerwca 1998 r. (Dz. U. z 1999 r. Nr 79, poz. 890).					
W dniu 14 maja 2012 r. podpisano Konwencję między Rzeczpospolitą Polską a Kanadą w sprawie unikania podwójnego opodatkowania i zapobiegania uchylaniu się od opodatkowania w zakresie podatków od dochodu wraz z Protokołem.					
W dniu 7 czerwca 2012 r. podpisano Protokół zmieniający Konwencję między Rzeczpospolitą Polską a Wielkim Księstwem Luksemburga w sprawie unikania podwójnego opodatkowania w zakresie podatków od dochodu i majątku, sporządzoną w Luksemburgu dnia 14 czerwca 1995 r.					
W dniu 22 marca 2012 r. podpisano Protokół o zmianie Umowy między Rządem Rzeczypospolitej Polskiej a Rządem Republiki Cypru w sprawie unikania podwójnego opodatkowania w zakresie podatków od dochodu i majątku, sporządzonej w Warszawie dnia 4 czerwca 1992 r.					
Protokół z Cyprem wszedł w życie 9 listopada 2012 r. a jego postanowienia obowiązują od 1 stycznia 2013 r. Pozostałe Umowy/Protokoły nie zostały dotychczas ratyfikowane.					
MG nie jest właściwe dla spraw unikania podwójnego opodatkowania.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Przedmiot zadania wykracza poza kompetencje resortu gospodarki – propozycja wykreślenia MG z realizacji.		

Priorytet:	II	Działanie:	2.25	Zadanie	5.
Zbadanie możliwości udzielenia podmiotom gospodarczym realizującym inwestycje gwarancji rządowych oraz wsparcia finansowego – 2009 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MF		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2009		
<u>II. Status zadania:</u>			Odstąpiono od realizacji zadania		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Zadanie nie jest wdrażane ze względu na brak finansowych możliwości budżetu i funkcjonowanie MF w procedurze nadmiernego deficytu finansów publicznych.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	1.
Wprowadzenie obowiązku monitorowania stanu pojemności magazynowych i realizowanych projektów nowych zbiorników magazynowych poprzez nowelizację ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, RCL		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
II. Status zadania:			Zrealizowane		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Zadanie to nie było realizowane w procesie nowelizacji ustawy. Monitoring jest realizowany poprzez narzędzia statystyki publicznej na zlecenie Ministerstwa Gospodarki (wykorzystanie pojemności magazynowych na ropę i paliwa) oraz rozporządzenie Rady nr 617/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r. w sprawie zgłaszania Komisji projektów inwestycyjnych dotyczących infrastruktury energetycznej w Unii Europejskiej oraz uchylającym rozporządzenie WE nr 736/96.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	2.
Prowadzenie monitoringu procesu rozbudowy magazynów – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Monitorowanie procesu rozbudowy magazynów odbywa się poprzez:

- występowanie przez Ministerstwo Gospodarki do kluczowych spółek sektora naftowego z prośbą o przedkładanie informacji na temat realizowanych i planowanych projektów inwestycyjnych,
- gromadzenie przez Ministerstwo Gospodarki informacji o kluczowych projektach infrastruktury naftowej w oparciu o rozporządzenie Rady nr 617/2010 z dnia 24 czerwca 2010 r. w sprawie zgłaszania Komisji projektów inwestycyjnych dotyczących infrastruktury energetycznej w Unii Europejskiej oraz uchylającym rozporządzenie WE nr 736/96. (Informacje w oparciu o ww. rozporządzenie zbierane są w odstępach dwuletnich. Pierwsze przedłożenie informacji za pośrednictwem Ministra Gospodarki miało miejsce w 2011 r. W związku z powyższym w 2012 r. narzędzie to nie było wykorzystywane).

W dniach 4 stycznia 2013 r. oraz 18 stycznia 2013 r. Minister Gospodarki występował do spółek z prośbą o przedłożenie informacji za okres 2012 r.

Kluczowe inwestycje w zakresie rozbudowy zdolności magazynowych ropy naftowej prowadzone są przez Spółkę PERN „Przyjaźń” S.A.

W oparciu o pozyskane informacje należy stwierdzić, że w roku 2012 Spółka nie realizowała inwestycji w zakresie rozbudowy magazynów.

PERN „Przyjaźń” S.A. planuje budowę nowych zbiorników magazynowych. Przewiduje się, że nowe magazyny powstaną w bazach spółki w Adamowie, Płocku (zakresie rozbudowy pojemności zbiornikowej w bazie Miszewko Strzałkowski o 2 zbiorniki o pojemności 100 000 m³ zapowiedziano realizację inwestycji w roku 2013 r.) oraz Gdańsku. Dodatkowo w Płocku oraz Gdańsku (teren Siarkopolu Gdańsk S.A.) zabezpieczony zostanie grunt pod kolejne inwestycje zbiornikowe.

Spółka planuje budowę nowej Bazy Magazynowo-Przeładunkowej ropy naftowej i paliw w Gdańsku. Zgodnie z założeniem inwestycji baza będzie ofertowała usługi kumulacyjne i blendowanie ropy; usługi kumulacji i przeładunków paliw z wykorzystaniem dowolnych konfiguracji logistycznych (statek, kolej, autocysterny), a także przeładunku surowców i produktów chemicznych. Przewidywana wielkość zbiorników BMP Gdańsk to około 700 tys. m³ z czego pojemność dedykowana na ropę naftową to ok. 400 tys. m³, a na produkty ropopochodne ok. 300 tys. m³. W pierwszej kolejności powstaną zbiorniki na ropę naftową (do 2015 r.), a w drugiej części inwestycji zbiorniki na paliwa gotowe (do 2018 r.).

Kluczowe pojemności na paliwa znajdują się w Polsce w posiadaniu OLPP Sp z o.o., należącej do grupy kapitałowej PERN, spółki TanQuid Polska Sp. z o.o. oraz rafinerii PKN Orlen S.A.

Do 31 grudnia 2012 r. PKN Orlen S.A. realizował program modernizacji zbiorników magazynowych na ropę naftową i paliwa ciekłe w bazach paliw spółki. Grupa LOTOS S.A. realizowała w 2012 r. projekt budowy bazy paliw w Poznaniu. Projekt obejmuje budowę bazy i umożliwienie przeładunku paliw na poziomie 600 tys. m³ rocznie na terenie istniejącej bazy paliw w Poznaniu (w trakcie realizacji).

Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania

Istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki oraz Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż

przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	3.
Realizacja projektu budowy podziemnych magazynów na ropę naftową oraz paliwa w pokładach solnych (magazyny kawernowe) – od 2010 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			OLPP Sp. z o.o., PERN „Przyjaźń” S.A., Grupa LOTOS S.A.		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
W czerwcu 2011 r. PERN „Przyjaźń” S.A. i Grupa LOTOS S.A. podpisały list intencyjny dotyczący wspólnej budowy na Pomorzu podziemnych magazynów na ropę oraz paliwa płynne w występujących tam strukturach solnych. Przewidywano, że budowa magazynów kawernowe byłaby realizowana w dwóch etapach do 2020 r.					
W 2012 r. zadanie nie znajdowało się w fazie realizacji – Spółki (Grupa Kapitałowa PERN „Przyjaźń” S.A., Grupa LOTOS S.A.) przygotowały wstępne studium wykonalności projektu wraz z oceną biznesową przedsięwzięcia.					
W aktualizacji Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej PERN „Przyjaźń” S.A. na lata 2012-2015 oraz w przygotowywanej długofalowej strategii GK do 2020 r. w ramach inicjatyw strategicznych przewiduje się m.in. rozwój infrastruktury magazynowej uwzględniającej potrzeby rynku w tym zakresie. Lista inwestycji przewidywanych do realizacji jest uwarunkowana pozytywną weryfikacją projektów. W przypadku pozytywnej weryfikacji realizacja projektu odbywać się będzie w perspektywie długoterminowej (po 2015 r.).					

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	4.
Realizacja projektu budowy rurociągowych połączeń transgranicznych do przesyłu paliw płynnych – od 2010 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			OLPP Sp. z o.o., PERN „Przyjaźń” S.A., Grupa LOTOS S.A.		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

Rozbudowa połączenia rurociągowego z Białorusią (Biernady-Priluki-Małaszewicze) była w 2012 roku przedmiotem analiz PERN „Przyjaźń” S.A. Nie zostały podjęte ostateczne decyzje w sprawie. Spółki nie planują realizacji rurociągowych połączeń transgranicznych do przesyłu paliw płynnych w najbliższym czasie.

Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania

Należy rozważyć przygotowanie aktualnej analizy potrzeb w zakresie budowy połączeń transgranicznych i ewentualnych skutków dla polskiego rynku takich inwestycji.

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	5.
Monitorowanie tempa realizacji inwestycji na podstawie okresowych raportów składanych przez podmioty realizujące inwestycje – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki

MG monitoruje inwestycje w sektorze ropy naftowej w szczególności poprzez:

- gromadzenie informacji uzyskanych od spółek sektora w ramach corocznej sprawozdawczości w zakresie realizacji Programu Działań Wykonawczych do dokumentu rządowego Polityka energetyczna Polski do 2030 r.
- analizę rocznych raportów spółek, udostępnianych na stronach internetowych (kwiecień danego roku),
- analizę dostępnych informacji na temat strategii spółek.

b) PERN „Przyjaźń” S.A.:

W 2012 r. PERN „Przyjaźń” S.A. realizował zadania w następującym zakresie:

- intensyfikacja Odcinka Pomorskiego (opracowano dwie niezależne analizy techniczno-kosztowe dla budowy II nitki Rurociągu Pomorskiego relacji Płock – Gdańsk oraz rurociągu paliwowego relacji Dębogórze – Płock.
- kontynuacja budowy III nitki Rurociągu „Przyjaźń” na Odcinku Wschodnim – nie rozpoczęto prac budowlanych z uwagi na proces upadłości głównego wykonawcy zadania),
- rozbudowy pojemności zbiornikowej w Bazie Miszewo Strzałkowskie o 2 zbiorniki o poj. 100 000 m³ każdy (realizacja budowy zbiorników przebiega zgodnie z przyjętym harmonogramem, a zaawansowanie robót wynosi 70%),
- budowy Terminala Naftowego w Gdańsku (w 2012 r. m.in. NWZ spółki podjęło uchwałę

w sprawie wyrażenia zgody na nabycie aktywów trwałych dotyczących Terminala Naftowego w Gdańsku, przekazano Raport Oddziaływania na Środowisko do RDOŚ, podpisano umowę na stanowisko T1 oraz Umowę Przedwstępną na dzierżawę nieruchomości pomiędzy PERN a ZMPG S.A. W 2012 r. opracowano materiały przetargowe i ogłoszono przetarg na wyłonienie Generalnego Realizatora Inwestycji dla budowy Terminala Naftowego w Gdańsku. W lutym 2013 r. wyłoniono głównego wykonawcę inwestycji).

c) Grupa LOTOS S.A.:

W lipcu 2012 r. zakończono budowę instalacji wydzielania ksylenów i rozdziálu reformatów. W 2012 r. realizowano ponadto projekty, których termin realizacji wyznaczono na 2013 r. m.in. zwiększenia stopnia konwersji i pogłębienie przerobu surowca, budowa bazy paliw w Poznaniu, budowa terminala morskiego na Martwej Wiśle, budowa instalacji odzysku wodoru, oraz w ramach spółki LOTOS Paliwa – rozwój sieci stacji benzynowych CODO PREMIUM i OPTIMA oraz rozwój sieci stacji autostradowych.

d) PKN Orlen S.A.:

Bez ponoszenia nakładów inwestycyjnych zwiększono posiadane przez Inowrocławskie Kopalnie Soli „Solino” S.A. pojemności Podziemnego Magazynu Ropy i Paliw. W ramach realizacji Strategii Kawernowej Grupy Kapitałowej ORLEN rozpoczął realizację inwestycji przesyłowych, związanych z budową rurociągów wodnych i solankowych. Realizacja tych zadań spotkała się z problemami w zakresie uzgodnień formalno – prawnych. IKS „Solino” S.A. kontynuuje działania w celu uzyskania dofinansowania z funduszy UE, w ramach Działania 10.1 POIiŚ. Projekt Solino S.A. pn. „Podziemny Magazyn Ropy Naftowej i Paliw – Góra” kilkakrotnie uczestniczył w aktualizacji Listy Projektów Indywidualnych POIiŚ (od 31 sierpnia 2010 r.) W sierpniu 2011 r. Projekt został wpisany na rezerwową LPI POIiŚ. Spółka podpisała Pre-umowę z Instytucją Wdrażającą.

Do 31 grudnia 2012 r. PKN Orlen S.A. realizował program modernizacji zbiorników magazynowych na ropę naftową i paliwa ciekłe w bazach paliw Spółki związanych z dostosowaniem tych zbiorników do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać bazy i stacje paliw płynnych, rurociągi przesyłowe dalekosiężne służące do transportu ropy naftowej i produktów naftowych i ich usytuowanie.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki oraz Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.

Priorytet:	II	Działanie:	2.26	Zadanie	6.
Wspieranie działań zmierzających do wypracowania wspólnego mechanizmu wsparcia rozwoju infrastruktury magazynowej i przesyłowej w krajach limitroficznym UE, w celu stworzenia możliwości solidarnej reakcji państw członkowskich UE w przypadku wystąpienia sytuacji kryzysowej.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, MSZ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Na poziomie regionalnym działania prowadzone przez MG i MSZ w tym zakresie koncentrowały się przede wszystkim na forum V4 oraz Grupy Wysokiego Szczebła ds. Połączeń infrastrukturalnych Północ-Południe obejmującej oprócz Państw V4 m.in. także Rumunię, Bułgarię, Chorwację (status obserwatora) i Austrię. Zgodnie z koncepcją opracowaną w ramach prac w Grupie Wysokiego Szczebła ds. Połączeń infrastrukturalnych Północ-Południe powołanej na poziomie UE dla wdrażania kluczowych projektów infrastrukturalnych wzmacniających bezpieczeństwo energetyczne i rozwój rynku energii w regionie, realizowano działania wspierające eliminację głównych barier dla realizacji inwestycji, w tym barier proceduralnych i finansowych. Podobnie jak w innych sektorach energetycznych, w zakresie ropy naftowej zidentyfikowano projekty, których realizacja leży we wspólnym regionalnym interesie, wskazano bariery w ich implementacji oraz zaproponowano konkretne działania zmierzające do realizacji kluczowych elementów infrastruktury. W rezultacie opracowana została koncepcja projektu tzw. europejskiego pierścienia dostaw ropy naftowej (połączenie systemu „Przyjaźń” i rurociągu Odessa-Brody-Płock). Zidentyfikowane projekty zostały formalnie wskazane jako <i>projects of common interest</i> (PCI). Projekty te jako PCI będą mogły korzystać z szeregu uproszczeń o charakterze proceduralnym oraz preferencyjnego dostępu do potencjalnych kredytów lub gwarancji. Zarówno w ramach powyższych grup roboczych, jak i podczas szeregu spotkań z przedstawicielami państw członkowskich i Komisji Europejskiej silnie akcentowane były polskie projekty priorytetowe i oczekiwania wobec ich wsparcia regulacyjnego i finansowego w latach 2014-2020. W ramach North-South Interconnectors Oil Working Group wspierano koncepcję współpracy państw regionu Europy Śr.-Wsch. i Południowej w zakresie wspólnego informowania się o sytuacjach nadzwyczajnych i wypracowania mechanizmów stałej koordynacji w tym zakresie na przyszłość. Wsparcie uzyskały także działania państw sąsiadujących Polski w zakresie robudowy ich infrastruktury naftowej.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Dalsze prace związane ze wsparciem polskich projektów w obszarze ropy naftowej i paliw jako projektów wspólnego zainteresowania UE oraz dążenie do maksymalizacji korzyści związanych z uzyskaniem przez nie statusu PCI.		

Priorytet:	II	Działanie:	2.27	Zadanie	1.
Pozostawienie co najmniej na dotychczasowym poziomie bezpośrednich i pośrednich udziałów Skarbu Państwa w spółkach PERN „Przyjaźń” S.A., OLPP Sp. z o.o., PKN Orlen S.A.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MSP		
II. Status zadania:			Zrealizowane		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Udział Skarbu Państwa w PERN „Przyjaźń” S.A., OLPP Sp. z o.o. oraz PKN Orlen S.A. nie uległ zmianie.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.28	Zadanie	1.
Analiza rynku pojemności magazynowych w Polsce pod kątem zapotrzebowania ze strony zapasów interwencyjnych i rezerw państwowych, w kontekście zmiany zasad utrzymywania zapasów obowiązkowych – 2009/2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
II. Status zadania:			Zrealizowane		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Ministerstwo Gospodarki opracowało w 2011 r. „Analizę rynku pojemności magazynowych w Polsce pod kątem zapotrzebowania ze strony zapasów interwencyjnych i rezerw państwowych”, która obejmowała działy: – bilans pojemności magazynowych, – obecne potrzeby magazynowe, – przewidywane potrzeby magazynowe w perspektywie 2011-2015, – plany inwestycyjne w obszarze magazynowania ropy naftowej i paliw. W dniu 21 lutego 2012 r. Analiza była przedmiotem rozmów posiedzenia Międzyresortowego Zespołu ds. Realizacji Polityki energetycznej Polski do 2030 r. Analiza potwierdziła wystarczające pojemności magazynowe na ropę naftową i paliw w perspektywie do 2015 r.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.28	Zadanie	2.
Przygotowanie założeń do projektu nowelizacji ustawy o zapasach ropy naftowej i produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym w zakresie dotyczącym: zamiany systemu fizycznego utrzymywania zapasów obowiązkowych przez podmioty gospodarcze objęte ustawą na obowiązek finansowy, wyznaczenia/powołania podmiotu odpowiedzialnego za utrzymywanie na rzecz podmiotów naftowych zapasów obowiązkowych ropy naftowej i paliw, opracowania harmonogramu przejścia na nowy system, określenie formuły finansowania systemu (uwzględniającej czas przejęcia zapasów od firm, koszty działalności oraz zasady pobierania opłat).					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2010		
II. Status zadania:			W toku realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Projekt Założeń do ustawy o zapasach ropy naftowej i produktów naftowych został opracowany przez Ministerstwo Gospodarki i przedstawiony do konsultacji społecznych i międzyresortowych w dniu 21 czerwca 2010 r. Następnie dokument został przekazany pod obrady KSE w dniu 7 grudnia 2010 r. Ze względu na uwagi zgłoszone przed posiedzeniem Komitetu przez MSZ, MF oraz MRiRW. Projekt skierowano do dalszych uzgodnień z resortami, które przedłożyły uwagi. Spotkanie uzgodnieniowe odbyło się w dniu 26 stycznia 2011 r. W związku z koniecznością transpozycji przepisów dyrektywy 2009/119/WE do porządku prawnego Rzeczypospolitej Polskiej do końca 2012 r., Ministerstwo Gospodarki opracowało nowy projekt zmiany treści ustawy. W projekcie przedstawiono propozycję częściowego przejęcia obowiązku fizycznego utrzymywania zapasów od przedsiębiorców oraz model finansowania nowego systemu. W dniu 5 października 2012 r. projekt ustawy nowelizującej został skierowany do uzgodnień międzyresortowych i społecznych, które trwały do 19 października 2012 r. Następnie w dniach 3 i 6 grudnia 2012 r. odbyła się konferencja międzyresortowa uzgadniająca projekt oraz wysłuchanie publiczne w ramach uzgodnień społecznych. Dalsze prace legislacyjne zaplanowane zostały na 2013 r.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			– Na obecnym etapie najistotniejsze jest zapewnienie jak najszybszej implementacji przepisów dyrektywy 2009/119/WE. – W późniejszym terminie konieczna będzie decyzja dotycząca kontynuacji zmiany systemu zapasów w kierunku określonym w Zadaniu.		

Priorytet:	II	Działanie:	2.29	Zadanie	4.
Wdrożenie nowych regulacji prawnych – od 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MTBiGM, MG, MŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2011		
<u>II. Status zadania:</u>			Przesunięte w czasie		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Patrz: Opis stanu realizacjizadania 2.22.4 Wdrożenie nowych regulacji prawnych mających na celu likwidację barier inwestycyjnych.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.29	Zadanie	5.
Monitorowanie tempa realizacji inwestycji oraz okresowe raporty z postępów w rozwoju infrastruktury liniowej – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Zadanie realizowane w zakresie działania 2.26.5 – Monitorowanie inwestycji na podstawie okresowych raportów składanych przez podmioty realizujące inwestycje.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.29	Zadanie	6.
Wsparcie inwestycji infrastrukturalnych w zakresie przesyłu i magazynowania ropy naftowej i paliw ze środków UE w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” na lata 2007-2013 – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

W ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazów ziemnego” zarezerwowana zostały środki unijne na projekt indywidualny z LPI pn. Budowa rurociągu naftowego Brody – Płock z możliwością jego przedłużenia do Gdańska lub w kierunku zachodnim. Dla projektu w dniu 17 lutego 2011 r. zakończono ocenę formalną, natomiast w dniu 24 lutego 2011 r. zakończono ocenę merytoryczną I stopnia. Zakończono również prace nad zmianą planów zagospodarowania przestrzennego na planowanej trasie rurociągu.

Z uwagi na duże opóźnienia w realizacji harmonogramu projektu, mając na względzie potrzebę pełnego i efektywnego wykorzystania w obecnej perspektywie finansowej środków UE, w styczniu 2013 r. kierownictwo MG rekomendowało stopniowe zmniejszenie kwoty dofinansowania zarezerwowanej na projekt Brody-Adamowo. Wielkość dofinansowania została zmniejszona o 50 mln PLN.

Projekt „Podziemny Magazyn Ropy Naftowej i Paliw – Góra”, którego beneficjentem jest IKS Solino S.A. uzyskał poparcie Ministra Gospodarki i w II połowie 2011 r. został wpisany na listę rezerwową Listy Projektów Indywidualnych POLiŚ. W 2012 r. status projektu nie uległ zmianie – brak było wolnych środków umożliwiających zmianę jego statusu i wpisanie go na listę podstawową w ramach Listy projektów indywidualnych. Wnioskowana dotacja ze środków POLiŚ 2007-2013 wynosi ok. 31,47 mln PLN.

W czerwcu 2012 r. Spółka złożyła do Instytucji Wdrażającej wniosek o dofinansowanie, który został poddany ocenie merytorycznej i formalnej I stopnia. Spółka na początku 2013 r. złożyła wniosek o notyfikację projektu, i jest na etapie składania dodatkowych informacji na uwagi Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Priorytet:	II	Działanie:	2.30	Zadanie	2.
Rozwijanie kształcenia i podnoszenia kwalifikacji kadr morskich w zakresie obsługi przeładunków i przewozów paliw drogą morską – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MTBiGM		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania					
II. Status zadania:			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

W 2011 r. uruchomiono przedsięwzięcia mające pozytywny wpływ na możliwości rozwoju kształcenia i podnoszenia kwalifikacji kadr morskich. Należą do nich:

- 1) Zrealizowany w Akademii Morskiej w Szczecinie projekt „Centrum Technologii Nawigacyjnych na potrzeby Innowacyjnej Gospodarki Morskiej”, który umożliwił rozpoczęcie szkolenia operatorów systemów dynamicznego utrzymania staku na pozycji (DP) – akredytacja w Nautical Institute w Londynie.
- 2) Zakończenie budowy Centrum Symulacyjnego Terminalu LNG i Symulatora Ładunkowego Statków do Przewozu Ładunków Ciekłych w Akademii Morskiej w Szczecinie i rozpoczęcie działalności dydaktycznej Europejskiego Centrum Szkoleniowego LNG, otwierające możliwość rozwoju szkoleń z zakresu bezpiecznego przeładunku gazu płynnego w terminalu LNG

w Świnoujściu.

- 3) Pozyskanie w ramach rozbudowy bazy dydaktyczno-badawczej symulatora do szkoleń operatorskich terminali LNG umożliwiające realizację szkolenia zwiększającego bezpieczeństwo eksploatacji terminali.
- 4) Uruchomienie przez Akademię Morską w Szczecinie i AGH studiów podyplomowych „Transport LNG i eksploatacja terminali”, oraz uruchomienie na studiach II stopnia na kierunku transport specjalności systemu transportu zintegrowanego. W ramach Akademii Morskiej w Gdyni kontynuowana była działalność Studium Doskonalenia Kadr, które posiada bogatą ofertę dydaktyczną skierowaną do grona kadr morskich.

Priorytet:	II	Działanie:	2.30	Zadanie	3.
------------	----	------------	------	---------	----

Rozbudowa zdolności przeładunkowych i składowych portów morskich w zakresie paliw zgodnie ze „Strategią rozwoju portów morskich do 2015 roku” - praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MSP, MTBiGM, zarządy portów morskich

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2009

Planowany termin wykonania zadania 2015

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.

W Porcie Handlowym Świnoujście Bulk Cargo-Port Szczecin Sp. z o.o. zakupiła nowy typ żurawia umożliwiający dwukrotne zwiększenie wydajności przeładunku. W ramach projektu budowy terminala regazyfikacyjnego LNG w Świnoujściu Spółka realizuje zadanie „Budowa stanowiska statkowego w porcie zewnętrznym w Świnoujściu”. W 2012 r. dokonano odbioru końcowego: pomostu przeładunkowego, zbiornika retencyjnego na awaryjne wycieki, dalb cumowniczych i odbojowych, pomostów dojezdziowych, odwodnienia pomostu przeładunkowego, podpór estakady pod rurociągi na odcinku morskim, stanowiska ujęcia wody technologicznej i ppoż. Zaawansowanie rzeczowe projektu na koniec 2012 r. wynosi 99,99%.

Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.

Aktualnie na terenie Portu realizowane są następujące projekty inwestycyjne:

1. Budowa stanowiska T1 na Pirsie Paliwowym – rozbudowa infrastruktury oraz dobudowa nowych konstrukcji hydrotechnicznych poprzez odciążenie dużych stanowisk przeładunkowych P, R i T od konieczności obsługi małych statków z produktami ropopochodnymi. Nowe stanowisko umożliwi bezpieczną obsługę statków od 1,5 tys. DWT do 30 tys. DWT. Jednocześnie zakłada się możliwość dostosowania w przyszłości stanowiska T1 do obsługi tankowców do 50 tys. DWT. ZMPG S.A. finansuje prace pogłębiarskie związane z projektem. Uruchomienie stanowiska planowane jest na 2012 r. Stanowisko zostanie połączone rurociągami z rafinerią Lotosu w 2014 r., a z przyszłą bazą zbiorników PERN w 2015 r.
2. Budowa terminalu produktów masowych sypkich, w tym węgla w imporcie i rudy na Pirsie Rudowym – inwestycja realizowana wspólnie ze Spółkami Port Północny i Rudoport. Istotą projektu jest instalacja ciągu przeładunkowego w imporcie, jako uzupełnienia istniejącego

ciągu przeładunkowego eksportowego. Baza zapewni obsługę największych statków z ładunkami masowymi, jakie mogą wejść na Bałtyk i pełnić będzie funkcję bazy dystrybucyjnej w Regionie Bałtyckim. Dzięki inwestycjom rozwojowym baza powiększy roczną zdolność przeładunkową Portu Gdańsk o ok. 6 mln ton. Głównym ładunkiem będzie węgiel importowany. Uruchomienie bazy planowane jest na sierpień 2013 r.

3. Budowa bazy przeładunkowo-składowej PERN – na obszarze ok. 28 ha zostanie wybudowana baza zbiorników o pojemności ok. 800 tys. m³ służących magazynowaniu ropy i produktów ropopochodnych obsługiwanych przez PERN. Baza stanowić będzie jeden z elementów infrastruktury zapewniającej bezpieczeństwo energetyczne kraju. Realizacja bazy w całości zależna od PERN „Przyjaźń” S.A. W dniu 27 listopada 2012 r. podpisano Przedwstępną Umowę Dzierżawy nieruchomości. Została wydana zgoda ministra właściwego ds. Skarbu Państwa. Ostateczne podpisanie umowy zaplanowane jest na dzień 10 kwietnia 2013 r.
4. Budowa Elektrowni wykorzystującej biomasę - przetarg ogłoszono 12 marca 2013 r. Przedmiotem przetargu jest grunt o powierzchni ok. 20 ha.

Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.

Port dysponuje Stanowiskiem Przeładunku Paliw Płynnych połączonym rurociągiem z bazą paliwową OLPP sp. z o.o. w Dębogórze, o maksymalnej wydajności przeładunkowej około 1,5-2 mln ton rocznie. Przeładunki nie przekraczają kilkuset tys. ton olejów napędowych. W roku 2012 r. na modernizację rurociągów Spółka wydatkowała 3,7 mln PLN.

II.4. Energia elektryczna i ciepło

Priorytet:	II	Działanie:	2.31	Zadanie	5.
-------------------	----	-------------------	------	----------------	----

Wykorzystanie narzędzi regulacyjnych w celu monitorowania realizacji planów rozwoju sieci – praca ciągła.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

URE

II. Status zadania:

Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Plany rozwoju – uzgadnianie, aktualizacja:

W październiku 2012 r. Operator Systemu Przesyłowego wystąpił do Prezesa URE z wnioskiem o uzgodnienie projektu kolejnej aktualizacji planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2010-2025 w zakresie lat 2013-2017. Potrzeba kolejnej aktualizacji wynikała w szczególności z realizacji zadań związanych z przyłączeniem nowych źródeł wytwórczych do sieci, które dotyczą zarówno jednostek konwencjonalnych jak i OZE oraz nowych zadań wynikających z ocen stanu technicznego majątku sieciowego. Do końca 2012 r. nie został ukończony proces uzgodnienia projektu aktualizacji planu rozwoju OSP.

W 2012 r. z wnioskiem o aktualizację planów rozwoju na lata 2011-2015 wystąpiło trzech Operatorów Sieci Dystrybucyjnej (którzy 1 lipca 2007 r. dokonali rozdziału działalności). Konieczność aktualizacji planów rozwoju, jak w przypadku OSP, wynikała z dezaktualizacji dotychczasowych założeń w zakresie obecnych i nowych generacji źródeł wytwórczych i potrzeb rozwojowych, w szczególności związanych z przyłączaniem nowych jednostek OZE oraz planów inwestycyjnych PSE S.A. W grudniu Prezes URE uzgodnił w zakresie lat 2013-2015 projekty aktualizacji planu rozwoju PGE Dystrybucja S.A., RWE Stoen Operator Sp. z o.o. oraz Tauron Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach (dawniej Tauron Dystrybucja GZE S.A.).

b) Monitorowanie realizacji planów rozwoju:

W wyniku corocznego przeglądu przedłożonych sprawozdań stwierdzono, że OSP zrealizował nakłady inwestycyjne w wysokości 79% poziomu wynikającego z uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju na 2012 r. Niewykonanie nakładów inwestycyjnych na uzgodnionym poziomie wynikało przede wszystkim z problemów w regulowaniu stanu prawnego nieruchomości. Natomiast pięciu największych OSD zrealizowało nakłady inwestycyjne w wysokości 105% poziomu wynikającego z uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju na 2012 r.

W przypadku pięciu największych OSD, po raz pierwszy dokonano analizy odchyień wielkości wykonanych od wielkości zaplanowanych, zgodnie z założeniami nowej metody oceny i weryfikacji planów rozwoju (wdrożonej w 2010 r. w trakcie uzgadniania planów rozwoju pięciu największych OSD na lata 2011-2015). W wyniku przeprowadzonej analizy zostały oszacowane wartościowe odchylenia nakładów inwestycyjnych od zakresu rzeczowego i cen jednostkowych. W efekcie stwierdzono, iż w przypadku niektórych OSD zostały przekroczone ceny jednostkowe założone na etapie procesu uzgadniania planów rozwoju. Jednocześnie zidentyfikowano czynniki mogące mieć wpływ na zakłócenia wyników końcowych przeprowadzonej oceny. Wnioski z dokonanych analiz Prezes URE przekazał OSD informując zarazem, że zostaną one uwzględnione w trakcie oceny sprawozdań z wykonania planów rozwoju w kolejnych latach.

W ciągu 2012 r.:

- OSP przedstawił kolejną aktualizację planu rozwoju na lata 2013-2017,
- część OSD przedstawiło aktualizacje planów rozwoju na lata 2013-2015,
- OSP oraz OSD przedstawiły sprawozdania z realizacji planów rozwoju za 2011 r.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Podjęcie działań mających na celu pozyskanie środków na budowę systemu informatycznego dedykowanego do oceny i weryfikacji planów rozwoju oraz sprawozdań z ich wykonania.

Priorytet:	II	Działanie:	2.32	Zadanie	4.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wdrożenie nowych regulacji prawnych – od 2011 r.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

MG

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

W Departamencie Energetyki kontynuowane były prace nad projektem ustawy o korytarzach przesyłowych. W grudniu 2012 r. projekt ten został przedłożony pod obrady stałego komitetu Rady Ministrów.

Priorytet:	II	Działanie:	2.32	Zadanie	5.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Monitorowanie tempa inwestycji oraz okresowe raporty z postępów w rozwoju infrastruktury liniowej – praca ciągła.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

MG

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Monitorowanie rozwoju systemu elektroenergetycznego oraz tempa inwestycji odbywa się w ramach bieżącej pracy i prowadzonego przez Ministerstwo Gospodarki nadzoru właścicielskiego nad Operatorem Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.35	Zadanie	4.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wsparcie inwestycji sieciowych elektroenergetycznych (w tym połączenia elektroenergetycznego Polska-Litwa) w ramach Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” na lata 2007-2013 oraz regionalnych programów operacyjnych – praca ciągła.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

MRR

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2007

Planowany termin wykonania zadania 2015

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki

W ramach działania 9.2 „Efektywna dystrybucja energii” POIŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (192,76 mln EUR). Podpisano 41 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 773,85 mln PLN, co stanowi 97,6% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 9.6 „Sieci ułatwiające odbiór energii ze źródeł odnawialnych” POIŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (16,36 mln EUR). Podpisano 3 umowy o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w wysokości 26,22 mln PLN, co stanowi 39,1% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 10.1 „Rozwój systemów przesyłowych energii elektrycznej, gazu ziemnego i ropy naftowej oraz budowa i przebudowa magazynów gazu ziemnego” POIŚ realizowany jest projekt indywidualny „Połączenie elektroenergetyczne Polska-Litwa”, który składa się z 6 części:

- Budowa stacji 400/220/110 kV Ołtarzew – ocena została zakończona w dniu 3 grudnia 2010 r., w dniu 11 marca 2011 r. podpisano umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w wysokości 116,19 mln PLN;
- Budowa linii Ostrołęka-Narew wraz z rozbudową stacji Ostrołęka i stacji Narew – ocena została zakończona w dniu 15 listopada 2011 r., w dniu 20 grudnia 2011 r. podpisano umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w wysokości 255,40 mln PLN;
- Budowa linii Miłosna-Siedlce Ujrzanów wraz z budową stacji Siedlce Ujrzanów – ocena została zakończona w dniu 7 grudnia 2011 r., w dniu 20 grudnia 2011 r. podpisano umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w wysokości 85,33 mln PLN, w dniu 12 grudnia 2012 r. został podpisany aneks do umowy zwiększający dofinansowanie projektu do kwoty w wysokości 120,08 mln PLN;
- Budowa Stacji Stanisławów – ocena została zakończona w dniu 21 grudnia 2012 r., w dniu 31 grudnia 2013 r. podpisano umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w wysokości 34,15 mln PLN;
- Budowa linii Ełk Bis-Łomża wraz z budową stacji Łomża i stacji Ełk Bis (etap I) – zakończona została ocena projektu pod kątem spełnienia kryteriów formalnych i merytorycznych I stopnia, przeprowadzenie i zakończenie oceny merytorycznej II stopnia oraz podpisanie umowy o dofinansowanie planowano na III kwartał 2013 r. Umowa zawarta w sierpniu br.,
- Budowa linii Ełk Bis-Granica RP wraz z budową stacji Ełk Bis (etap II) – zakończona została ocena projektu pod kątem spełnienia kryteriów formalnych i merytorycznych I stopnia, przeprowadzenie i zakończenie oceny merytorycznej II stopnia oraz podpisanie umowy o dofinansowanie planowano na III kwartał 2013 r. Umowa zawarta w sierpniu 2013 roku.

b) Ministerstwo Rozwoju Regionalnego

W ramach regionalnych programów operacyjnych do końca grudnia 2012 r. zostało podpisanych 37 umów o dofinansowanie na kwotę 107 781 963,44 PLN. Wsparcie ukierunkowane zostało na inwestycje z zakresu budowy i modernizacji sieci elektroenergetycznych.

Priorytet:	II	Działanie:	2.35	Zadanie	5.
Monitorowanie realizacji inwestycji sieciowych w ramach programów operacyjnych – proces ciągły do czasu zakończenia przedsięwzięcia.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Monitorowanie realizacji inwestycji sieciowych współfinansowanych w ramach działań IX i X priorytetu POIiŚ, pozostających w kompetencji DFE.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.36	Zadanie	4.
Wdrożenie nowych regulacji – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
W ciągu 2012 r. wydano decyzje ustalające współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania OSP i OSD.					
Trwały prace nad zmianą ustawy – Prawo energetyczne.					

Priorytet:	II	Działanie:	2.36	Zadanie	5.
Monitorowanie działania systemu – praca ciągła po wprowadzeniu rozwiązań.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Na podstawie dostępnych danych, stwierdzono spadek produkcji energii elektrycznej brutto w kraju w 2012 r. Produkcja energii kształtowała się na poziomie 159 853 GWh i była niższa o ponad 2% niż w 2011 r. Jako główną przyczynę spadku należy wskazać kryzys gospodarczy. Jednocześnie krajowe zużycie energii elektrycznej wyniosło 157 013 GWh i było o 0,6% niższe (w porównaniu z 2011 r.). Większość energii elektrycznej została wytworzona w elektrowniach zawodowych ciepłych, w tym na węglu kamiennym i brunatnym, co ważne nastąpił wzrost produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Odnosząc się do mocy zainstalowanej i osiągalnej elektrowni krajowych nie została odnotowana zasadnicza zmiana tych wielkości.					

W ubiegłym roku nastąpił 35-procentowy wzrost (w porównaniu z 2011 r.) mocy zainstalowanej i osiągalnej w źródłach odnawialnych. W 2012 r. średnie roczne zapotrzebowanie na moc wyniosło 21 814 MW i wzrosło o ponad 0,3%, natomiast maksymalne zapotrzebowanie wyniosło 25 845 MW i wzrosło o ponad 4,2% w stosunku do 2011 r. Największy spadek krajowego zapotrzebowania na moc nastąpił w listopadzie w szczycie wieczornym i wyniósł -1,2% w odniesieniu do roku poprzedniego. Natomiast największy wzrost zapotrzebowania na moc wystąpił w lutym w okresie szczytu rannego i wyniósł 3,8% w odniesieniu do 2011 r. Średnia roczna wielkość mocy osiągalnej krajowych elektrowni ze szczytu wieczornego z dni roboczych wzrosła z 36 276 MW w 2011 r. do 37 264 MW w 2012 r., natomiast odpowiadająca jej średnia roczna wielkość mocy dyspozycyjnej wzrosła z 26 646 MW w 2011 r. do 26 712 MW w 2012 r., co spowodowało niewielką zmianę relacji mocy dyspozycyjnej do osiągalnej z poziomu 73,45% do 71,68%.

W 2012 r. najmniejsza moc osiągalna elektrowni krajowych została odnotowana w czerwcu i wynosiła 37 183 MW, a największa została odnotowana w grudniu i wynosiła 37 670 MW. W 2012 r. zarówno w szczycie porannym, jak i wieczornym stosunek rezerwy do zapotrzebowania na moc z poszczególnych tygodni obejmujących dni robocze przewyższał wartość referencyjną ustaloną w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) na poziomie 9% (wymagany poziom rezerwy operacyjnej). Spadek rezerw w systemie w odniesieniu do zanotowanego obciążenia był na podobnym poziomie w porównaniu ze średnią wartością obliczoną dla 2011 r. Średnia wartość ubytków wzrosła nieznacznie w porównaniu z danymi dla 2011 r. Ubytki mocy w szczycie porannym i wieczornym były do siebie zbliżone (największa różnica: 1,4% występowała w lipcu). Największe ubytki mocy w porównaniu do krajowego zapotrzebowania na moc z dni roboczych wystąpiły w październiku 2012 r. podczas szczytu porannego wieczornego i wyniosły 7,5%.

Niezależnie od powyższego, w ujęciu uśrednionym w 2012 r. w porównaniu z 2011 r. wystąpił spadek rezerw mocy w elektrowniach zawodowych oraz wzrost ubytków mocy spowodowany remontami kapitalnymi, średnimi oraz awaryjnymi. Średnie obciążenie Jednostek Wytwórczych Centralnie Dysponowanych (JWCD) nieznacznie wzrosło w relacji do roku 2011. Podobna sytuacja miała miejsce w przypadku zmiany obciążenia w zakresie JWCD, które średnio w 2012 r. zwiększyło się w porównaniu z rokiem poprzednim o ok. 5,5%. Zestawiając uśrednione wartości dla lat 2011 i 2012 dotyczące wykorzystania rezerwy zimnej i wirującej z JWCD można zauważyć niewielkie spadki, które w przypadku rezerwy zimnej w skali roku wyniosły ok. 5%, a w przypadku rezerwy wirującej ok. 3%.

Ponadto w ciągu 2012 r.:

- we współpracy z przedstawicielami OSD została zaktualizowana metoda wynagradzania wartości regulacyjnej aktywów. Zostały wprowadzone zapisy regulujące zasady wynagradzania inwestycji w inteligentne systemy pomiarowo-rozliczeniowe oraz sytuacje, w której liczniki energii elektrycznej amortyzowane są jednorazowo,
- zaktualizowane zostały niektóre parametry służące do wyznaczania średnioważonego kosztu kapitału, w tym poziom stopy wolnej od ryzyka,
- wydano decyzje ustalające współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania OSP i OSD.

Priorytet:	II	Działanie:	2.37	Zadanie	3.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Wdrożenie regulacji prawnych – 2012 r.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania** MG

II. Status zadania: W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Na podstawie założeń opracowanych w 2009 r. został opracowany kompleksowy i obszerny projekt nowej regulacji sektora energetycznego – Projekt ustawy – Prawo energetyczne. Projekt ten, wraz z pozostałymi projektami wchodzącymi w skład tzw. trójpaka energetycznego, został opublikowany w BIP w grudniu 2011 r. i poddany szerokim konsultacjom. Po etapie zakończonych bardzo intensywnych konsultacji, zarówno społecznych, jak i międzyresortowych ww. projektów (styczeń-czerwiec 2012), podczas których do wszystkich trzech projektów zgłoszono bardzo wiele uwag, wymagających głębokiej i dokładnej analizy. Wypracowano projekty, które następnie przekazano pod obrady Komitetu do Spraw Europejskich. Po dwóch miesiącach, w dniu 19 grudnia 2012 r. Komitet do Spraw Europejskich rekomendował trójpak energetyczny do rozpatrzenia przez stały komitet Rady Ministrów. Dalsze prace legislacyjne trwały w 2013 roku.

Trójpak energetyczny zawierał projekty ustaw, które dotyczą obszernego zakresu przedmiotowego i podmiotowego w odniesieniu do szeroko rozumianej energetyki.

W związku z tym, że w projektach tych zaproponowano wiele korekt w stosunku do rozwiązań dotychczasowych zawartych w obowiązującej ustawie – Prawo energetyczne, a także zaproponowano szereg nowych rozwiązań, istotnych z punktu widzenia rozwoju i funkcjonowania rynku energetycznego, w tym w uwarunkowaniach unijnych, to nieomal naturalnym jest, że pojawiają się kwestie budzące różną ich ocenę. Do takich najważniejszych zagadnień należą: ilość operatorów systemu przesyłowego, nadzór nad operatorem przesyłowym gazowym, powoływanie Prezesa URE, zagadnienia związane z inteligentnym opomiarowaniem, kwestia finansowania oświetlenia dróg krajowych, pomoc najuboższym odbiorcom energii elektrycznej i gazu (tzw. odbiorcy wrażliwi), propozycja nowego systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii, w tym wsparcia dla współspalania biomasy w kotłach energetycznych. Taka sytuacja powoduje przedłużanie się kolejnych etapów uzgodnień poza przyjęty harmonogram.

Priorytet:	II	Działanie:	2.39	Zadanie	1.
-------------------	-----------	-------------------	-------------	----------------	-----------

Utrzymanie nadzoru właścicielskiego Skarbu Państwa w celu prowadzenia aktywnego nadzoru nad polityką inwestycyjną oraz efektywnością ekonomiczną w stosunku do tych podmiotów.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania** MSP

**Planowany / faktyczny rok
rozpoczęcia realizacji zadania** 2009

Planowany termin wykonania zadania 2030

II. Status zadania: W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

a) TAURON Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach:

Aktualnie Skarb Państwa posiada 526.848.384 akcje stanowiące 30,06% kapitału zakładowego. Ponadto utrzymane zostały odpowiednie zapisy w statucie TAURON Polska Energia S.A. dotyczące ograniczenia prawa głosu dla akcjonariuszy innych niż Skarb Państwa oraz uprawnień osobistych w zakresie powoływania i odwoływania członków Rady Nadzorczej.

b) PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z siedzibą w Warszawie:

W dniu 29 lutego 2012 r. Skarb Państwa zbył na GPW 131 000 000 akcji zwykłych Spółki, stanowiących 7,01% kapitału zakładowego Spółki. Skarb Państwa posiada aktualnie 1 157 123 335 akcji zwykłych Spółki reprezentujących 61,89% kapitału zakładowego Spółki oraz uprawnionych do wykonywania 1 157 123 335 głosów na walnym zgromadzeniu Spółki, stanowiących 61,89% ogólnej liczby głosów.

Ponadto utrzymane zostały w statucie PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zapisy wzmacniające pozycję obecnego większościowego akcjonariusza do czasu posiadania przez niego więcej niż 20% akcji.

Zmieniło się zaangażowanie SP w kapitale PGE w związku ze zbyciem w lutym 2012 r. 7,01% akcji Spółki.

Priorytet:	II	Działanie:	2.40	Zadanie	1.
Przygotowanie mechanizmu stymulującego zachowanie wysokiego poziomu niezawodności poprzez wprowadzenie w taryfowaniu bodźców dla operatorów sieci elektroenergetycznych do obniżania wskaźników awaryjności sieci i utrzymywania ich na poziomach określonych przez Prezesa URE dla danego typu sieci – 2011 r.					

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

URE

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Pierwszym krokiem umożliwiającym wprowadzenie w taryfowaniu bodźców dla operatorów do obniżania wskaźników awaryjności jest wprowadzenie możliwości uzyskania weryfikowalnych wskaźników awaryjności sieci. Obecnie prezentowane wskaźniki są w praktyce obliczane przez operatorów i możliwość ich weryfikacji przez Prezesa URE jest niewielka. Wprowadzenie bodźcowego mechanizmu finansowego wymaga uzyskania weryfikowalnych pomiarów jakości dostaw energii – co jest możliwe przy wdrożeniu inteligentnych sieci pomiarowych. W 2011 r. Prezes URE opublikował stanowisko w sprawie niezbędnych wymagań wobec wdrażanych przez OSD Energetyka inteligentnych systemów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem funkcji celu oraz proponowanych mechanizmów wsparcia przy postulowanym modelu rynku.

Ponadto w ciągu 2012 r.:

- prowadzone były prace nad kolejnymi stanowiskami Prezesa URE związane z inteligentnymi systemami pomiarowo-rozliczeniowymi; opublikowano stanowisko – koncepcję dotyczącą modelu rynku opomiarowania w Polsce, ze szczególnym uwzględnieniem wymagań wobec Operatora Informacji Pomiarowej;
- nawiązano współpracę z organizacją Regulatory Assistance Project w celu pozyskania informacji na temat doświadczeń międzynarodowych związanych z regulacją jakościową.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Zagrożenia w realizacji działania wynikają przede wszystkim z:

- wprowadzenia mechanizmu bodźcowego opartego na nieweryfikowalnych wskaźnikach – co w efekcie może wypaczyć system;
- oczekiwania na pełne wdrożenie systemu inteligentnego opomiarowania – co spowoduje, że przez kilka lat nie będzie możliwe wdrożenie mechanizmu bodźcowego.

Priorytet:	II	Działanie:	2.41	Zadanie	2.
------------	----	------------	------	---------	----

Sukcesywne wdrażanie nowych zasad – od 2011 r.

**Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania**

URE

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Niezależnie od opisanej realizacji przez Prezesa URE zadania 1.3.1 („Przygotowanie i sukcesywne **wdrażanie nowych zasad regulacji cen ciepła sieciowego**, które zapewnią likwidację skrośnego finansowania produkcji ciepła w skojarzeniu przychodami z produkcji energii elektrycznej i certyfikatów poprzez wprowadzenie metody porównawczej [benchmarking] w zakresie sposobu ustalania cen ciepła”) Prezes URE zauważył, że stosowanie metody kosztowej spełniło swoje zadanie. Stosując metodę kosztową Prezes URE może redukować koszty prezentowane w taryfie dla ciepła, mało natomiast jest instrumentów w aktualnej regulacji, umożliwiających Prezesowi URE mobilizowanie przedsiębiorstw energetycznych, poprzez ekonomiczne zachęty i bodźce, do poprawy efektywności. W związku z tym, niektóre zagadnienia z obszaru dotychczasowej regulacji rynków ciepła wymagają nowego podejścia.

Prowadzony przez Prezesa URE monitoring koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych pokazuje, że nie zawsze we właściwy sposób odtwarzany jest cenny, zarówno ze względu na wartość jak i jego charakter, majątek sieciowy przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem i dystrybucją ciepła. Mało jest przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem ciepła, które nawet w okresie groźby ponoszenia dodatkowych kosztów emisji, decydują się na rewitalizację źródeł. Zachodzi obawa, że w długim horyzoncie czasu, może wystąpić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw ciepła. Wymaga to zatem właściwej reakcji zarówno ze strony przedsiębiorstw jak i regulatora.

Prezes URE w dniu 25 marca 2011 r. powołał Zespół roboczy w celu wypracowania takiego sposobu wyznaczania planowanej wielkości zwrotu z kapitału, dzięki któremu przedsiębiorstwa składające taryfy dla ciepła do zatwierdzenia Prezesowi URE, byłyby bardziej zaangażowane w modernizację i rozwój swoich mocy wytwórczych i majątku sieciowego. Stosowanie jednolitych zasad przez przedsiębiorstwa energetyczne pozwoli na sprawniejszą ocenę wniosków o zatwierdzenie taryf dla ciepła podczas postępowań administracyjnych prowadzonych przez Prezesa URE. Prace zespołu miały także na celu ochronę interesów odbiorców, biorąc pod uwagę trzy obszary tych interesów: bezpieczeństwo dostaw ciepła, ochronę środowiska oraz poziom

i dynamikę zmian cen i stawek opłat za dostarczone ciepło.

W 2012 r. prace Zespołu roboczego były kontynuowane. Na bazie doświadczeń, pracownicy URE opracowali model zwrotu z kapitału, który w sierpniu 2012 r. umieszczono na stronie internetowej urzędu w celu poddania go publicznym konsultacjom. Zebrane opinie posłużą do wypracowania ostatecznej wersji modelu w 2013 r.

Priorytet:	II	Działanie:	2.42	Zadanie	1.
					Uwzględnienie w planach inwestycyjnych spółek z udziałem Skarbu Państwa zagospodarowania lokalnego potencjału ciepła użytkowego poprzez budowę jednostek skojarzonych – praca ciągła.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MSP	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2010	
		Planowany termin wykonania zadania		2016	
		II. Status zadania:		Praca ciągła	

III. Opis stanu realizacji zadania

TAURON Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach:

Budowa bloku gazowo-parowego o mocy 449 MWe i 240 MWt w Stalowej Woli. Inwestycja realizowana wspólnie z PGNiG. Dnia 26 kwietnia 2012 r. podpisano z Abener Energia S.A., generalnym wykonawcą bloku, umowę na realizację inwestycji. Zakończenie projektu-2015 r.

Budowa bloku o mocy 50 MWe oraz 182 MWt, przystosowanego do produkcji energii elektrycznej oraz ciepła na tlenie ZEC Bielsko-Biała. Inwestycja ta ma na celu zastąpienie wyeksploatowanych i niskosprawnych jednostek wytwórczych. Zakończenie inwestycji zaplanowano na połowę 2013 r.

Budowa bloku gazowo-parowego w EC Katowice wraz z członem ciepłowniczym o mocy 135 MWe i mocy cieplnej 90 MWt. Trwa proces wyboru wykonawcy. Zakończenie projektu – 2016 r.

Budowa jednostki kogeneracyjnej opalanej biomasą o mocy 50 MWe i 45MWt na terenie Elektrowni Jaworzno III. Zakończono prace budowlane i w dniu 31 grudnia 2012 r. przekazano jednostkę do eksploatacji.

Budowa nowych mocy wytwórczych w kogeneracji na poziomie 50 MWe i 86 MWt w EC Tychy oraz modernizacja istniejącej jednostki w celu dostosowania jej do spalania biomasy. Inwestycja w części dotyczącej modernizacji istniejącego kotła została zakończona w 2012 r. W grudniu 2012 r. uzyskano pozwolenie na użytkowanie. Trwa proces wyboru wykonawcy bloku. Zakończenie tej inwestycji -2016 r.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. z siedzibą w Warszawie:

Budowa bloku gazowo – parowego o mocy 430 MWe w EC Bydgoszcz. W roku 2012 prowadzono proces przetargowy dotyczący wyboru GRI, a także prowadzono uzgodnienia dot. przyłączenia jednostki do KSE. W roku 2012 zawarto umowę przyłączeniową z Pomorską Spółką Gazownictwa.

Budowa bloku gazowo-parowego o mocy 100 – 140 MWe oraz 95 MWt w EC Gorzów. W 2012 r. zakończono proces negocjacji z potencjalnymi wykonawcami zadania w ramach postępowania

przetargowego na wybór GRI. W ramach przyłącza gazowego w 2012 r. podpisano umowę przyłączeniową z GAZ-SYSTEM S.A. oraz uzyskano warunki przyłączenia jednostki do KSE.

Budowa bloku gazowo-parowego o mocy 200-270 MWe i 150 MWt w ZEDO/ Pomorzany. W 2012 r. prowadzono proces przetargowy dotyczący wyboru GRI, uzgodniono umowę przyłączeniową z Ga-System. Z PSE Operator S.A. zawarto umowę o przyłączenie do KSE.

Budowa bloku kogeneracyjnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w oparciu o silniki spalinowe tłokowe na gaz ziemny o mocy 29 MWe i 26 MWt w EC Rzeszów. W roku 2012 prowadzono proces przetargowy dotyczący wyboru GRI.

Budowa Elektrowni Puławy: duoblok gazowo-parowy o mocy około 800 MWe i 600MWt. Projekt realizowany wspólnie z ZA Puławy S.A. W roku 2012 wszczęto postępowanie przetargowe pn. Budowa Elektrowni Puławy. Podpisano umowę przyłączeniową ze spółką PSE Operator S.A.

Rozbudowa istniejących mocy wytwórczych o upustowo-kondensacyjną turbinę parową i wymiennik ciepłowniczy współpracujących z posiadanym kotłem parowym OS20 opalanym biomasą w EC Kielce. Z przyczyn leżących po stronie realizatora inwestycji, oddanie jednostki do eksploatacji przesunięto z grudnia 2012 r. na kwiecień 2013 r.

Zabudowa turbozespołu upustowo-kondensacyjnego wraz z kotłem rezerwowo-szczytowym w EC Zgierz. Projekt podzielony jest na dwa zadania realizowane równolegle. Dla obu projektów wybrano wykonawców w 2012 r. Zakończono prace demontażowe i rozpoczęto opracowywanie projektu wykonawczego. Uzyskano pozwolenie na budowę obiektów i instalacji kotła. Przekazane do eksploatacji obu instalacji zaplanowano na 2013 r.

Ostateczna realizacja projektów gazowych prowadzonych przez Grupę PGE jest uzależniona od utrzymania systemu wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji.

Energa S.A. z siedziba w Gdańsku:

Budowa w Elblągu biomasowego bloku kogeneracyjnego o mocy 25 MWe i cieplnej 30MWt – oddanie do eksploatacji II kw 2013 r.

Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego w ciepłowni w Żychlinie jest na etapie wyboru GRI.

Priorytet III. Dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej

Priorytet:	III	Działanie:	3.1	Zadanie	3.
Wyposażenie ww. instytucji w majątek niezbędny do podjęcia działalności – 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Znowelizowana ustawa Prawo atomowe przewiduje możliwość wsparcia budżetowego dla wzmocnienia kadrowego Departamentu Energii Jądrowej Ministerstwa Gospodarki oraz Państwowej Agencji Atomistyki w latach 2012-2021. Ponadto ustawa przewiduje możliwość sfinansowania działań administracji lokalnej w tym samym okresie. Wykorzystując powyższe zapisy DEJ MG zatrudnił w 2012 roku 6 osób. Podobnie PAA zatrudniła w 2012 roku ok. 10 osób.

Priorytet:	III	Działanie:	3.4	Zadanie	2.
Zakończenie procesu przystosowania Państwowej Agencji Atomistyki – 2011 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ, PAA		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2011		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

Minister Środowiska, na wniosek Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nadał zarządzeniem nr 69 z dnia 3 listopada 2011 r. nowy statut PAA., co wynikało z konieczności dostosowania PAA do wypełniania roli urzędu odpowiedzialnego za nadzór nad obiektami energetyki jądrowej.

Ponadto, na wniosek Ministra Środowiska Prezes Rady Ministrów rozstrzygnął spory kompetencyjne, dotyczące działalności PAA:

- W zakresie członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Europejskiej Organizacji Badań Jądrowych i Zjednoczonym Instytucie Badań Jądrowych, oraz opłacania składek z tym związanych (decyzja z dnia 13 lutego 2013 r. – jako właściwy został wskazany MNiSW);
- W zakresie członkostwa Rzeczypospolitej Polskiej w Organizacji Traktatu o całkowitym zakazie prób jądrowych (CTBTO) oraz opłacania składek z tym związanych (decyzja z dnia 20 grudnia 2012 r. – jako właściwy został wskazany MSZ).

Priorytet:	III	Działanie:	3.5	Zadanie	4.
-------------------	-----	-------------------	-----	----------------	----

Nabór kandydatów do kształcenia – od 2009 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2009

Planowany termin wykonania zadania 2012

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Od 2009 r. w ramach priorytetu IV Szkolnictwo wyższe i nauka Programu Operacyjnego Kapitał Ludzki (Poddziałanie 4.1.2 Zwiększenie liczby absolwentów o kluczowym znaczeniu dla gospodarki opartej na wiedzy) Ministerstwo Nauki i Szkolnictwa Wyższego (od 2012 r. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju) przeprowadza konkursy dotyczące tzw. „zamawiania kształcenia” na kierunkach technicznych, matematycznych i przyrodniczych. Na liście „kierunków zamawianych” znalazła się energetyka, w ramach której uczelnie mogą tworzyć kierunek unikatowy „energetyka jądrowa”.

W roku 2012 na kolejną, czwartą edycję konkursu Narodowe Centrum Badań i Rozwoju przeznaczyło kwotę 300 mln PLN. O wyborze kierunku studiów decydują uczelnie.

W sumie w ramach 4 konkursów ogłoszonych w latach 2009-2012 kierunek energetyka jest realizowany w 15 projektach przez 15 uczelni. Łączna wartość dofinansowania wynosi 33 749 834,55 PLN, z czego w 20 999 696,35 PLN (8 projektów o kierunku energetyka) w 2012 r.

Priorytet:	III	Działanie:	3.7	Zadanie	1.
-------------------	-----	-------------------	-----	----------------	----

Zabezpieczenie środków w budżecie państwa w wysokości 30 000 tys. PLN na 2010 r., 20 000 tys. PLN na 2011 r. i 20 000 tys. PLN na 2012 r. oraz dodatkowo środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na wykonanie analiz i badań lokalizacyjny dla elektrowni jądrowych – 2009-2011 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MŚ

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2011

Planowany termin wykonania zadania 2014

II. Status zadania: W toku realizacji/Rezygnacja z realizacji zadania MG

III. Opis stanu realizacji zadania

Minister Środowiska realizuje zadanie pt. „Rozpoznanie i kartograficzny obraz neotektonicznej i współczesnej mobilności obszaru Polski w kontekście bezpiecznej lokalizacji elektrowni jądrowych” w latach 2011-2014.

W oparciu o wystąpienie inwestora/operatora pierwszej elektrowni jądrowej w Polsce pismem z 25 stycznia 2011 roku do NFOŚiGW Ministerstwo Gospodarki wycofało zadanie „Przygotowanie pakietu informacji, które umożliwią wykonanie ostatecznego wyboru lokalizacji elektrowni jądrowej na podstawie badań geologiczno-geofizycznych”.

Priorytet:	III	Działanie:	3.8	Zadanie	3.
Badania i wybór lokalizacji składowiska odpadów promieniotwórczych oraz przeprowadzenie konsultacji społecznych dla tej lokalizacji – 2010-2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2012				
Planowany termin wykonania zadania	2014				
<u>II. Status zadania:</u>	W toku realizacji				

III. Opis stanu realizacji zadania

We wrześniu 2012 r. DEJ ogłosił postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego na wyłonienie wykonawcy do przeprowadzenia badań wytypowanych w latach 90-tych potencjalnych lokalizacji składowiska odpadów nisko- i średnioaktywnych oraz trzech lokalizacji elektrowni jądrowej w celu wskazania najlepszej z nich. Postępowanie zostało rozstrzygnięte na początku kwietnia 2013 r.

Priorytet:	III	Działanie:	3.8	Zadanie	4.
Przygotowanie infrastruktury dla budowy składowiska odpadów promieniotwórczych oraz wykonanie projektu tego składowiska – od 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2013				
Planowany termin wykonania zadania	2016				
<u>II. Status zadania:</u>	Przesunięte w czasie				

III. Opis stanu realizacji zadania

Ze względu na opóźnienia w poszukiwaniach nowej lokalizacji składowiska odpadów nisko- i średnioaktywnych, prace przygotowawcze do realizacji tego zadania rozpoczną się w 2013 r.

Priorytet:	III	Działanie:	3.10	Zadanie	1.
Przeprowadzenie kampanii informacyjnej dotyczącej wymogów w produkcji urządzeń dla energetyki jądrowej oraz zebranie informacji od firm przystosowanych do udziału w programie budowy energetyki jądrowej – od 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MG				
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2012				

Planowany termin wykonania zadania 2023

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

5 grudnia 2011 roku podpisana została umowa między Narodowym Centrum Badań i Rozwoju oraz konsorcjum kierowanym przez Politechnikę Warszawską na realizację zadania badawczego pt. „Analiza możliwości i kryteriów udziału polskiego przemysłu w rozwoju energetyki jądrowej” w ramach strategicznego projektu badawczego pt. „Technologie wspomagające rozwój bezpiecznej energetyki jądrowej”. Zadanie realizowane było w 2012 roku i ma się zakończyć 29 listopada 2013 roku. Na realizację zadania przeznaczono kwotę 2,34 mln PLN.

Zadanie badawcze winno zakończyć się:

- opracowaniem dot. wymogów jakościowych i formalnych dla przedsiębiorstw wykonujących dostawę produktów i usług na rzecz energetyki jądrowej,
- opracowaniem programów dostosowawczych, dokumentacji technicznych, dokumentacji organizacyjnych, wytycznych i zaleceń dla podmiotów i instytucji, które zostaną określone, jako zdolne do świadczenia usług na rzecz energetyki jądrowej,
- stworzeniem bazy danych podmiotów krajowych zdolnych do świadczenia produkcji, dostaw i usług na rzecz energetyki jądrowej,
- opracowaniem rekomendacji dot. wdrożeń systemów zapewnienia jakości, kontroli jakości, zarządzania środowiskiem, bhp, itd.
- oszacowaniem kosztów i korzyści płynących z dostosowania określonych podmiotów do prowadzenia produkcji, świadczenia usług i wykonywania dostaw na rzecz elektrowni jądrowych.

Efektom pośrednim realizacji zadania badawczego będzie rozpowszechnienie i popularyzacja informacji o możliwości i zasadach udziału w realizacji Programu polskiej energetyki jądrowej przez polskie przedsiębiorstwa.

Priorytet:	III	Działanie:	3.11	Zadanie	3.
Przygotowanie planów rozwoju sieci przesyłowej niezbędnych dla przyłączenia elektrowni jądrowych we wskazanych lokalizacjach – 2011/2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

Operator systemu (PSE) przygotował program rozwoju sieci przesyłowej. Program ten uwzględnia plany rozwoju w Polsce energetyki jądrowej. Niezależnie do powyższego PSE i PGE (Inwestor) podpisali porozumienie o współpracy przy budowie sieci na potrzeby energetyki jądrowej.

Priorytet:	III	Działanie:	3.12	Zadanie	1.
Zabezpieczenie środków w budżecie państwa w wysokości 2000 tys. PLN na 2010 r., 2000 tys. PLN na 2011 r. oraz 2000 tys. PLN na 2012 r. oraz dodatkowo środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na badania geologiczne – 2009-2011.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			NFOŚiGW		
II. Status zadania:			Przesunięte w czasie		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Patrz: zadanie 3.12.4					

Priorytet:	III	Działanie:	3.12	Zadanie	4.
Rozpoznanie budowy geologicznej kraju pod kątem występowania złóż uranu – 2010/2012 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Z dniem 1 stycznia 2012 r. tj. z dniem wejścia w życie ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981) dalej cytowanej jako Pgg, w sposób istotny zmienił się dotychczasowy zakres działania Ministra Środowiska jako organu administracji geologicznej oraz zakres zadań państwowej służby geologicznej. W nowym porządku prawnym za realizację zadań zmierzających do rozpoznania budowy geologicznej kraju, w tym prac o podstawowym znaczeniu dla gospodarki narodowej, w szczególności dla odnowienia bazy surowcowej kraju (art. 162 ust. 1 pkt 1 Pgg) jest odpowiedzialna państwowa służba geologiczna pełniona przez Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy (art. 163 ust. 1 Pgg). Planowany rok częściowego rozpoczęcia zadania – 2013. Z przyczyn wymienionych powyżej dalsza realizacja zadania określonego w pkt. 3.12.4 zostanie podjęta częściowo w 2013 r. (prace kameralne i administracyjne) i kontynuowana od 2014 r. (prace terenowe i dokumentacyjne).					

Priorytet IV. Rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw

Priorytet:	IV	Działanie:	4.2	Zadanie	3.
Wprowadzenie ewentualnych zmian – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
II. Status zadania:			Opóźnione		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Ministerstwo Gospodarki przygotowało projekt ustawy o odnawialnych źródłach energii, która ma zagwarantować zrównoważone zaopatrzenie odbiorców w energię pochodzącą ze źródeł odnawialnych oraz osiągnięcie celu dla OZE na rok 2020. Zakończenie prac legislacyjnych planowano na 2013 r. Wejście w życie projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii (wraz z projektem ustawy – Prawo energetyczne i projektem ustawy – Prawo gazowe) jest uzależnione od tempa prac legislacyjnych na etapie parlamentarnym.					

Priorytet:	IV	Działanie:	4.3	Zadanie	2.
Dostosowywanie wymagań jakościowych dla biokomponentów i biopaliw ciekłych do nowych norm celem umożliwienia wprowadzania na rynek nowych rodzajów biopaliw ciekłych – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Ministerstwo Gospodarki, na podstawie wyników badań naukowych wykonanych przez Instytut Nafty i Gazu przeprowadzonych przy wykorzystaniu produktów uzyskanych na bazie funkcjonujących instalacji pilotażowych służących do wytwarzania węglowodorów syntetycznych opracowało projekty rozporządzeń dotyczących wymagań jakościowych dla biokomponentów, metod badań jakości biokomponentów oraz sposobu pobierania próbek biokomponentów, jak również projektu rozporządzenia dotyczącego wartości opałowej poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych. Na podstawie przygotowanych projektów będzie możliwe wprowadzanie do obrotu nowego rodzaju biokomponentów – węglowodorów syntetycznych przeznaczonych do silników z zapłonem iskrowym oraz z zapłonem samoczynnym. Konsultacje oraz dalsze prace nad projektami przewidziane są w 2013 r.					

Priorytet:	IV	Działanie:	4.5	Zadanie	5.
-------------------	-----------	-------------------	------------	----------------	-----------

Monitorowanie wdrażania programu – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny
za realizację zadania MG

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki

W 2012 r. Ministerstwo Gospodarki kontynuowało monitoring wdrażania dokumentu pn. „Kierunki rozwoju biogazowni rolniczych w Polsce w latach 2010-2020” opracowanego we współpracy z Ministerstwem Rolnictwa i Rozwoju Wsi.

Wg stanu na dzień 31 grudnia 2012 r. funkcjonowało 29 biogazowni rolniczych (34 instalacje wg stanu na dzień 25 czerwca 2013 r.).

Wg danych Prezesa Agencji Rynku Rolnego (organ rejestrowy prowadzący rejestr biogazowni rolniczych) w 2012 r. wyprodukowano ponad 141,80 GWh energii elektrycznej, z czego 109,23 GWh zostało wprowadzonych do sieci elektroenergetycznej. Pozostała ilość zużyta została w procesach technologicznych wytwarzania biogazu rolniczego, w tym na własne potrzeby przedsiębiorstw energetycznych.

Od 2011 r. toczą się prace nad zmianą prawa energetycznego polegające na wyłączeniu kwestii dotyczących odnawialnych źródeł energii, w tym także dotyczących sektora biogazu rolniczego, z ustawy – Prawo energetyczne.

Powyższe działanie wynika z konieczności optymalizacji nieefektywnie funkcjonującego systemu wsparcia dla OZE, w tym także wsparcia dla biogazowni rolniczych.

Stworzenie systemu wsparcia dla biogazowni rolniczych winno uwzględniać konieczność optymalizacji obecnie funkcjonującego systemu wsparcia dla OZE, w tym w szczególności poprzez zapewnienie kontynuacji systemu wsparcia dla już funkcjonujących biogazowni rolniczych w postaci świadectw pochodzenia i świadectw pochodzenia biogazu rolniczego.

b) Urząd Regulacji Energetyki

Prezes URE w 2012 r. wydał 192 świadectwa pochodzenia potwierdzające wytworzenie przez przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające biogaz rolniczy łącznie za 103 136,117 MWh energii elektrycznej, oraz 51 świadectw kogeneracyjnych przez przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające biogaz rolniczy łącznie za 34 447,441 MWh. Nie wydano żadnego brązowego świadectwa.

Prezes URE rozpatrywał spory dot. przedsiębiorców wytwarzających biogaz rolniczy w 2012 r., które dotyczyły odmowy przyłączenia do sieci elektroenergetycznej – 21 (łączna moc 18,496 MW) oraz odmowy zawarcia umowy przyłączenia – 3 (łączna moc 2,05 MW).

c) Ministerstwo Rolnictwa i Rozwoju Wsi

MRiRW prowadził działania mające na celu opublikowanie publikacji pt. Eksploatacja biogazowni rolniczej – poradnik użytkownika.

W 2012 r. opublikowano rozporządzenie MRiRW zmieniające rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków i trybu przyznawania pomocy finansowej w ramach działania „Różnicowanie w kierunku działalności nierolniczej” objętego Programem Rozwoju Obszarów Wiejskich na lata 2007 – 2013, którym wydłużono okres (z 6 do 18 miesięcy) na złożenie uzupełnień do wniosku o przyznanie pomocy w przypadku operacji dotyczących wytwarzania biogazu rolniczego lub energii elektrycznej z biogazu rolniczego.

W 2012 r. kontynuowano prace nad zmianą rozporządzenia MRiRW z dnia 7 października 1997 r.

w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle rolnicze i ich usytuowanie (Dz. U. Nr 132, poz. 877, ze zm.).

W 2012 r. zorganizowano wyjazdy studyjne dla przedsiębiorców wytwarzających biogaz rolniczy.

d) Ministerstwo Rozwoju Regionalnego

W 2012 r. w ramach środków UE na rzecz przedsiębiorców wytwarzających biogaz rolniczy zawarto 14 umów o dofinansowanie inwestycji na łączną kwotę 60 686 746,49 PLN.

e) Ministerstwo Nauki i Szkolnictwa Wyższego

W 2012 r. w ramach środków Narodowego Centrum Badań i Rozwoju (NCBR) przekazano na rzecz przedsiębiorców wytwarzających biogaz rolniczy na realizację zadań badawczych odpowiednio kwoty 67 626 869 PLN i 16 973 136 PLN.

Priorytet:	IV	Działanie:	4.7	Zadanie	1.
				Udzielanie wsparcia ze środków publicznych na budowę nowych jednostek OZE, w tym produkujących biokomponenty i biopaliwa ciekłe oraz infrastruktury niezbędnej do przyłączenia OZE w ramach m.in.: Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2007-2013, regionalnych programów operacyjnych na lata 2007-2013, Programów NFOŚiGW dla przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii, obiektów wysokosprawnej kogeneracji oraz biopaliw. Zadanie realizowane jako – praca ciągła.	
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania				MG, MRR, NFOŚiGW	
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania				2007	
Planowany termin wykonania zadania				2015	
<u>II. Status zadania:</u>				Praca ciągła	

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Gospodarki:

W ramach działania 9.4 „Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko ogłoszono 2 konkursy na całą dostępną alokację (379,54 mln EUR). Podpisano 49 umów o dofinansowanie na łączną kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 1,22 mld PLN, co stanowi 77,9% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 9.5 „Wytwarzanie biopaliw ze źródeł odnawialnych” POIiŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (8,51 mln EUR). Podpisano 1 umowę o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 11,47 mln PLN, co stanowi 32,8% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

W ramach działania 9.6 „Sieci ułatwiające odbiór energii ze źródeł odnawialnych” POIiŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (16,36 mln EUR). Podpisano 3 umowy o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 26,22 mln PLN, co stanowi 39,1% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.

b) Ministerstwo Rozwoju Regionalnego:

Do końca 2012 r., w ramach regionalnych programów operacyjnych, w wyniku zakończonych konkursów zostało zawartych 235 umów w zakresie wdrażania nowych jednostek OZE (en. słoneczna, wiatrowa, biomasa) na kwotę 600 461 590,97 PLN.

c) Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej:

W ramach I konkursu zawarto 4 umowy. Jeden wnioskodawca zrezygnował z dofinansowania. Obecny status konkursu to 3 zawarte umowy na kwotę 45,6 mln PLN. W ramach II konkursu do dnia 31 grudnia 2012 r. zawarto 6 umów na kwotę 81,7 mln PLN. W ramach III konkursu 27 listopada 2012 r. zaktualizowano listy rankingowe podstawowe o przedsięwzięcia z listy rankingowej rezerwowej. Obecnie na listach znajduje się 65 przedsięwzięć na kwotę 1 191 mln PLN. Dodatkowo w dniu 3 października 2012 r. Zarząd NFOŚiGW celem zachęcenia wnioskodawców do podpisywania umów podjął decyzję o zmniejszeniu oprocentowania pożyczki na WIBOR 3M – 100 pkt bazowych, ale nie mniej niż 4% w skali roku. Podpisano 2 umowy na kwotę 38,4 mln PLN. Łączna suma wypłat 165 mln PLN.

Do 31 grudnia 2012 w ramach „Programu dla przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii i wysokosprawnej kogeneracji – cz. 2)” podpisano 5 umów i wypłacono kwotę 19 215 533,00 PLN, w tym w roku 2012 podpisano 2 umowy i wypłacono kwotę 17 170 245 PLN. Z uwagi na brak zainteresowania ze strony WFOŚiGW program zostanie zakończony z dniem 31 grudnia 2014 r.

„Program dla przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii i wysokosprawnej kogeneracji – cz. 3)”. NFOŚiGW realizuje od 2010 r. we współpracy z sześcioma bankami.

Program Priorytetowy dopłat na częściowe spłaty kapitału kredytów bankowych przeznaczonych na zakup i montaż kolektorów słonecznych dla osób fizycznych i wspólnot mieszkaniowych – do 31 grudnia 2012 r. banki udzieliły 37 313 kredytów na łączną kwotę 556,8 mln PLN i kwotę dotacji 250,6 mln PLN. Do końca 2012 r. na podstawie wystąpień złożonych w NFOŚiGW przez banki wypłacono 227,8 mln PLN dotacji na 34 216 zrealizowanych inwestycji. Zamontowano łącznie 226,5 tys. m² powierzchni kolektorów. W 2012 r. budżet programu podwyższono z 300 do 450 mln PLN.

Priorytet:	IV	Działanie:	4.7	Zadanie	2.
					Analiza procedur pod kątem wprowadzenia ewentualnych rozwiązań mających na celu ułatwienie dostępu do funduszy pomocowych zagranicznych i krajowych poprzez zniesienie zbyt restrykcyjnych wymagań i ograniczeń – 2010 r.
		Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MG	
		Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2007	
		Planowany termin wykonania zadania		2015	
		II. Status zadania:		W toku realizacji	
		III. Opis stanu realizacji zadania			
		Praca ciągła – w zakresie wymagań stawianych wnioskodawcom i beneficjentom IX i X priorytetu POIiŚ, pozostających w kompetencji MG.			

Priorytet:	IV	Działanie:	4.8	Zadanie	3.
Wsparcie ze środków Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” na lata 2007 – 2013 oraz regionalnych programów operacyjnych produkcji urządzeń dla energetyki odnawialnej – od 2009 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2007		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
W ramach działania 10.3 „Rozwój przemysłu dla OZE” POIiŚ ogłoszono 1 konkurs na całą dostępną alokację (29,41 mln EUR). Podpisano 4 umowy o dofinansowanie na kwotę dofinansowania w części UE w wysokości 53,08 mln PLN, co stanowi 43,9% dostępnej alokacji. Nie planuje się dodatkowych naborów.					

Priorytet:	IV	Działanie:	4.8	Zadanie	4.
Analiza możliwości wprowadzenia systemu wsparcia dla przedsiębiorców realizujących nowe inwestycje w zakresie produkcji urządzeń dla energetyki odnawialnej oraz ewentualne dokonanie stosownych zmian w prawie – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			Opóźnione		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
System wspierania przedsiębiorców realizujących nowe inwestycje w zakresie produkcji urządzeń dla energetyki odnawialnej będzie realizowany poprzez wsparcie dla wytwórców energii elektrycznej z OZE. Kreowanie popytu na energię z OZE stworzy popyt na urządzenia do jej wytwarzania. Przedmiotowe rekomendacje wynikają z analizy wykonanej na zlecenie Ministerstwa Gospodarki w 2010 r. Zakończenie prac legislacyjnych planowano na 2013 r. Wejście w życie projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii (wraz z projektem ustawy – Prawo energetyczne i Projektem ustawy – Prawo gazowe) jest uzależnione od tempa prac legislacyjnych na etapie parlamentarnym.					

Priorytet:	IV	Działanie:	4.8	Zadanie	5.
------------	----	------------	-----	---------	----

Wspieranie prac nad nowymi technologiami używanymi przy produkcji paliw i energii ze źródeł odnawialnych, przy uwzględnieniu technologii zapewniających stabilność dostarczania tej energii do systemu energetycznego, w tym realizacja przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju zadań wynikających ze strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii” – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2010

Planowany termin wykonania zadania 2015

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

W roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ze środków przekazanych przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego finansowało 6 projektów badawczych, międzynarodowych, celowych i rozwojowych o tematyce związanej z powyższym działaniem. Na ww. projekty przyznano łączną kwotę 10 170 292 PLN, z której w 2012 r. wydatkowano 2 172 333,15 PLN.

W programie INNOTECH realizowany był 1 projekt o powyższej tematyce, który otrzymał łączne dofinansowanie w wysokości 4 563 780 PLN, w tym w 2012 r. kwotę 1 672 159 PLN. W ramach projektów międzynarodowych realizowanych było 2 projekty ERA-NET-BIOENERGY na łączną sumę 1 807 500 PLN, z czego w roku 2012 wydatkowano 216 036,80 PLN. Narodowe Centrum Badań i Rozwoju realizowało również 1 projekt w ramach projektów badawczo-rozwojowych (konkurs VI) związany z zakresem powyższego działania. Łączne dofinansowanie na realizację ww. projektu wynosiło 1 331,000 PLN, z czego w 2012 r. wydatkowano 86 631,20 PLN. W ramach zadania 4.8.5 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju finansowało również 1 projekt celowy, który otrzymał dofinansowanie w wysokości 1 805 500 PLN. Na realizację ww. projektu przekazano w 2012 r. 137 487,15 PLN. W ramach Programu Badań Stosowanych Centrum realizowało 1 projekt w zakresie ww. zadania. Projekt otrzymał dofinansowanie w wysokości 662 512 PLN, w roku 2012 zostało wypłaconych 60 019 PLN środków finansowych.

W ramach Programu Operacyjnego Innowacyjna Gospodarka było realizowanych 9 projektów w działaniu, które ma na celu stymulowanie rozwoju przemysłu, produkującego urządzenia dla energetyki odnawialnej. Łączne dofinansowanie na wykonanie powyższych projektów wynosiło 158 379 166,26 PLN, z czego w 2012 r. zostało wypłaconych środków w wysokości 53 600 091,62 PLN.

Ponadto, w ramach prowadzonego przez Narodowe Centrum Badań i Rozwoju programu strategicznego pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii”, kontynuowano w 2012 r. realizację 4 zadań badawczych, spośród których jedno dotyczy wytwarzania paliw i energii z biomasy. Na realizację zadania badawczego pn. „Opracowanie technologii wytwarzania paliw i energii z biomasy, odpadów rolniczych i innych” w roku 2012 przekazano środki finansowe wysokości 16 973 196 PLN.

Narodowe Centrum Nauki finansowało także 51 projektów badawczych o tematyce zgodnej z przedmiotowym działaniem, na które wydatkowano w roku 2012 łącznie 4 927 083 PLN.

Priorytet:	IV	Działanie:	4.10	Zadanie	1.
Inwentaryzacja urządzeń piętrzących stanowiących własność Skarbu Państwa, wg kryteriów wypracowanych przez ministra właściwego do spraw gospodarki wodnej w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw środowiska i ministrem właściwym do spraw rozwoju wsi – 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			KZGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

W wyniku inwentaryzacji powstała elektroniczna baza danych, która zawiera blisko 13,5 tysiąca urządzeń piętrzących. Zawiera ona informacje otrzymane z regionalnych zarządów gospodarki wodnej i wojewódzkich zarządów melioracji i urządzeń wodnych.

Priorytet:	IV	Działanie:	4.10	Zadanie	3.
Wskazanie istniejących piętrzeń będących własnością Skarbu Państwa, które ze względu na interes Skarbu Państwa oraz uzasadniony interes użytkowników wód mogą być wykorzystane na cele energetyczne przez podmioty wykonujące prawa właścicielskie w stosunku do wód – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			KZGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2012		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

KZGW wraz z regionalnymi zarządami gospodarki wodnej przygotowuje wykaz istniejących piętrzeń będących w administracji RZGW w celu wskazania, które z nich, ze względu na interes Skarbu Państwa oraz uzasadniony interes użytkowników wód mogą być wykorzystane na cele energetyczne przez podmioty wykonujące prawa właścicielskie w stosunku do wód.

Priorytet V. Rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii

Priorytet:	V	Działanie:	5.2	Zadanie	4.
Upowszechnienie stosowania elektronicznych liczników energii elektrycznej, z wprowadzeniem ogólnopolskich standardów dotyczących cech technicznych, instalowania i odczytu tych liczników – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
II. Status zadania:			W toku realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
W 2012 r. kontynuowane były prace Zespołu Doradczego do spraw związanych z wprowadzeniem inteligentnych sieci elektroenergetycznych w Polsce. Zespół ten skupił się głównie nad określeniem szczegółowych warunków wprowadzenia i funkcjonowania systemu inteligentnego opomiarowania. Ponadto wypracowywane były również rozwiązania do nowej ustawy Prawo energetyczne w zakresie konieczności wymiany liczników zwykłych na inteligentne liczniki elektroniczne oraz rozwiązania w zakresie powołania i funkcjonowania nowego podmiotu na rynku energii elektrycznej jakim będzie Operator Informacji Pomiarowej.					
W roku 2012 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po przeprowadzeniu konsultacji społecznych opublikował dokument: Koncepcja dotycząca modelu rynku opomiarowania w Polsce, ze szczególnym uwzględnieniem wymagań wobec Operatora Informacji Pomiarowej.					

Priorytet:	V	Działanie:	5.3	Zadanie	2.
Monitorowanie realizacji nałożonego obowiązku – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			URE		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
W 2012 r. Prezes URE dokonał po raz drugi z rzędu kontroli wykonania obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w art. 49a ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) (dalej: Ustawa), przez przedsiębiorstwa energetyczne objęte tym obowiązkiem, tj. te, które wytwarzały energię elektryczną w jednostkach wytwórczych o mocy powyżej 50 MWe w oparciu o koncesję Prezesa URE (dalej: obligo giełdowe). W 2012 r., na podstawie art. 49a ust. 9 Ustawy, przedsiębiorstwa energetyczne, które w 2011 r. były zobowiązane do sprzedaży wytworzonej w tym roku energii elektrycznej w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 Ustawy, złożyły Prezesowi URE, do 31 marca 2012 r., sprawozdanie z realizacji obligo giełdowego. W sumie złożonych zostało 31 sprawozdań. Siedem przedsiębiorstw energetycznych, które złożyły Prezesowi URE ww. sprawozdanie, korzystało z programu pomocy publicznej, a więc zobowiązanych było sprzedać 100% wytworzonej energii elektrycznej na zasadach określonych w art. 49a ust. 1 i 2 Ustawy. W pozostałych przypadkach, obowiązek ten dotyczył 15% produkcji energii elektrycznej brutto. Na podstawie wstępnie przeprowadzonej w 2012 r. kontroli można stwierdzić, że wszystkie					

podmioty objęte obowiązkiem sprzedaży wyprodukowały łącznie ponad 150 TWh energii elektrycznej, z czego 97% produkcji stanowiła energia wytworzona przez elektrownie i elektrociepłownie zawodowe, a 3% przez elektrociepłownie przemysłowe. Wolumen energii elektrycznej wytworzonej, który powinien zostać sprzedany w 2011 r. przez przedsiębiorstwa energetyczne w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 Ustawy, wynosi 74,8 TWh, co stanowi około 51% energii elektrycznej brutto wyprodukowanej przez te spółki. W rzeczywistości wytwórcy ci sprzedali w powyższym trybie 81,5 TWh, co stanowi ponad 100% wolumenu obowiązku wynikającego z art. 49a Ustawy. Sprzedaż energii elektrycznej realizowana była poprzez sprzedaż na TGE S.A. – 99,8% energii sprzedanej w ramach realizacji obowiązku publicznej sprzedaży oraz poprzez GPW w Warszawie S.A. – 0,2%. Ponadto, żaden wolumen energii elektrycznej nie został sprzedany w drodze otwartego przetargu, o którym mowa w art. 49a ust. 12 Ustawy.

Wolumen energii elektrycznej stanowiący podstawę do obliczenia obowiązku publicznej sprzedaży ustalono poprzez pomniejszenie wyprodukowanej przez daną spółkę ilości energii elektrycznej w badanym okresie o wyłączenia wymienione w art. 49a ust. 5 i 6 Ustawy. Suma wyłączeń wstępnie skontrolowanych przedsiębiorstw energetycznych z obowiązku publicznej sprzedaży stanowiła około 31% produkcji energii elektrycznej. Największą część wszystkich wyłączeń stanowiła energia elektryczna wytworzona w kogeneracji, pomniejszona dodatkowo o tzw. jednoczesne wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Dodatkowo, w 2012 r. Prezes URE skierował do 13 wytwórców zawiadomienie o wszczęciu z urzędu postępowań administracyjnych w sprawie wymierzenia kary pieniężnej, o której mowa w art. 56 ust. 1 pkt 32 Ustawy, dotyczące 2010 r. Dziesięciu przedsiębiorstwom zostały wymierzone kary pieniężne na łączną kwotę 174 000 PLN, a w stosunku do trzech przedsiębiorstw Prezes URE orzekł naruszenie prawa i jednocześnie stwierdził, że spełniły one kumulatywne przesłanki uprawniające je do odstąpienia od wymierzenia kary pieniężnej.

Priorytet:	V	Działanie:	5.6	Zadanie	1.
Opracowanie i wdrożenie regulacji zmierzających do odejścia od taryfowania działalności obrotowej, w tym wdrożenie: zasad efektywnego dostępu do infrastruktury gazowej, modelu <i>entry-exit</i> , koncepcji wirtualnego punktu sprzedaży gazu, modelu rynku pozwalającego na rozdzielenie przepływów fizycznych od handlowych, rynkowych zasad bilansowania, modelu rynku pozwalającego na efektywną zmianę sprzedawcy.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Rozporządzenie MG z dnia 20 sierpnia 2011 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego wprowadza definicję punktu wirtualnego oraz zasady obrotu paliwami gazowymi w punkcie wirtualnym.

W dniu 24 lipca 2012 r. Prezes URE zatwierdził Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, (IRiESP) dotyczącą systemu przesyłowego OGP GAZ-SYSTEM S.A. i określił jej termin wejścia w

życie na 1 stycznia 2013 r. Instrukcja, uwzględniając zapisy zawarte w III Pakiecie Energetycznym oraz zasady funkcjonowania systemu wypracowane przez europejskich operatorów sieci przesyłowych, w istotny sposób zmienia sposób organizacji polskiego rynku gazu:

- wprowadza wirtualny punkt obrotu gazem co umożliwia handel gazem ziemnym w oderwaniu od fizycznej lokalizacji w sieci oraz poprzez transakcje zawierane na giełdzie pozwala na kształtowanie cen na zasadach rynkowych;
- daje podstawy do funkcjonowania giełdy gazu;
- wprowadza model *entry-exit* poprzez rozerwanie fizycznych punktów wejścia i wyjścia;
- umożliwia zlecenia transportu gazu od fizycznych punktów wejścia do punktu wirtualnego i od punktu wirtualnego do fizycznych punktów wyjścia, rozdzielając tym samym przepływy fizyczne od handlowych;
- wprowadza rynek usług bilansujących, zapewniający narzędzia do bilansowania systemu;
- zmienia zasady współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych i operatorem systemu magazynowania;
- doprecyzowuje procedurę zmiany sprzedawcy gazu, umożliwiając efektywną jej realizację.

Ponadto, taryfa GAZ-SYSTEM (zatwierdzona 17 grudnia 2012 r.) oraz taryfa EuRoPol Gaz (zatwierdzona 2 lutego 2012 r. oraz 13 grudnia 2012 r.) określa, że stawki przesyłowe są stawkami typu *entry-exit*. Podstawą prawną ich wprowadzenia był art. 13 ust. 1 rozp. PE i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211/36), które – na mocy art. 288 TFUE mają zastosowanie do taryf OSP. Zatwierdzenie taryf: GAZ-SYSTEM-u oraz EuRoPol-u ze stawkami *entry-exit* bezpośrednio na podstawie przepisów europejskich nie oznacza jednak braku konieczności zmiany obowiązującego rozporządzenia taryfowego.

Na ukończeniu są prace nad projektem nowego rozporządzenia MG w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf dla paliw gazowych oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. Projekt skierowano do I konsultacji międzyresortowych i społecznych w dniu 7 lutego 2012 r. W wyniku zgłoszonych uwag projekt został w dużej mierze zmodyfikowany w 2012 r. i przesłany w dniu 1 października 2012 r. do II konsultacji międzyresortowych i społecznych. Prace nad wprowadzeniem uwag trwały do końca listopada 2012 r. i w dniu 7 grudnia 2012 r. projekt został przesłany do konsultacji międzyresortowych celem uzgodnienia ostatecznej wersji. Pod koniec grudnia 2012 r. wpłynęły uwagi resortów.

Kontynuowane są prace nad opracowaniem projektu ustawy Prawo gazowe. Zawiera on m.in. przepisy dotyczące dostępu do infrastruktury gazowej, punktu wirtualnego oraz zmiany sprzedawcy. Projekt znajduje się na Komitecie Rady Ministrów. W toku prac rozważane jest również odejście od generalnej zasady obowiązku przedstawiania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE w przypadku sprzedaży gazu. Za wyrokiem TSUE w sprawie Federutility, diskutowane jest wprowadzenie kompetencji dla Prezesa URE do wprowadzenia obowiązku taryfikacji sprzedaży gazu ziemnego dla określonego katalogu odbiorców, z przyczyn wskazanych w przepisach ustawy.

Priorytet:	V	Działanie:	5.6	Zadanie	4.
Wdrożenie mapy drogowej – od 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG, URE, MSP		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Prezes URE w dniu 5 lutego 2012 r. opublikował na stronie internetowej urzędu Mapę drogową, w której przewidziany jest harmonogram uwalniania cen gazu ziemnego. W pierwszej kolejności uwolnienie cen gazu ma nastąpić dla dużych odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej.

Uwolnienie kolejnych grup odbiorców następować powinno z mocy prawa w kolejnych latach: odpowiednio dla dużych odbiorców na sieci dystrybucyjnych oraz dla pozostałych odbiorców komercyjnych. Podstawą do uwolnienia cen gazu ziemnego dla kolejnych grup odbiorców zgodnie z Mapą drogową jest odpowiednia płynność rynku stanowiąca podstawę konkurencyjnego rynku hurtowego gazu ziemnego oraz zapewniająca elastyczność dostaw dla odbiorców instytucjonalnych.

Narzędziem do osiągnięcia powyższego celu ma być tzw. obligo giełdowe, będące elementem procedowanych obecnie projektów: ustawy – Prawo gazowe, jak również ustawy zmieniającej ustawę – Prawo energetyczne (druk nr 946). Wolumen gazu objętego obowiązkiem powinien w kolejnych latach ulegać zwiększeniu i obejmować:

- od 1 lipca 2013 r. 30% rocznego krajowego zapotrzebowania na gaz,
- od 1 stycznia 2014 r. 50% rocznego krajowego zapotrzebowania na gaz,
- od 1 lipca 2014 r. 70% rocznego krajowego zapotrzebowania na gaz.

Pozostałe narzędzia – patrz opis stanu realizacji działania 5.6.1.

Mapa drogowa uwzględnia (a) wyniki prac powołanego przez Ministra Gospodarki Zespołu Doradczego ds. związanych z liberalizacją rynku gazu, na forum którego opracowywano i dyskutowano możliwe warianty działań w tym zakresie, a także (b) wyniki szerokich konsultacji społecznych, którym został poddany dokument w roku 2012. Prezes URE złożył wniosek o zatwierdzenie dokumentu przez Zespół ds. Realizacji „Polityki energetycznej Polski do 2030 roku”, który został powołany przez Prezesa RM. Dnia 5 lutego 2013 r. Prezes URE opublikował dokumenty w tej sprawie.

Realizacja działań przewidzianych w Mapie została rozpoczęta już 2012 r. W instrukcjach operatorów gazowych został określony nowy kształt rynku gazu umożliwiający handel gazem w punkcie wirtualnym, w efekcie czego uruchomiony został handel gazem na Towarowej Giełdzie Energii SA. Realizacja tych działań w znaczący sposób przyczyniła się do eliminacji części barier rynkowych.

W efekcie uruchomienia w grudniu 2012 r. obrotu gazem na giełdzie towarowej, w lutym 2013 r. Prezes URE wydał komunikat w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót paliwami gazowymi z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf w zakresie hurtowego obrotu gazem ziemnym.

Priorytet VI. Ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko

Priorytet:	VI	Działanie:	6.1	Zadanie	1.
Określenie zasad funkcjonowania i wprowadzenie w Polsce krajowego systemu finansowania zielonych inwestycji, w ramach którego środki uzyskane ze zbycia w latach 2009 – 2012 jednostek emisji, przyznanych w ramach protokołu z Kioto, będą przeznaczane na dofinansowanie realizacji programów lub projektów, związanych z ochroną środowiska, w szczególności z ograniczeniem lub unikaniem krajowej emisji gazów cieplarnianych – 2009 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ, NFOŚiGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2009		
II. Status zadania:			Zrealizowane		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Przygotowanie ustawy o zmianie ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, która weszła w życie 14 lutego 2013.					

Priorytet:	VI	Działanie:	6.1	Zadanie	2.
Opracowanie krajowego programu redukcji emisji w celu wypełnienia zobowiązań nałożonych na Polskę w przypadku przekroczenia lub niebezpieczeństwa przekroczenia krajowego pułapu emisji.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			KOBiZE		
II. Status zadania:			Odstąpiono od realizacji		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Do 2012 r. nie zostały spełnione przesłanki zastosowania tego mechanizmu. Zadanie nie było realizowane w 2012 r. Zgodnie z art. 15 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. z 2009 r. Nr 130, poz. 1070, z późn. zm.) – rozpoczęcie działania nastąpi w przypadku uzyskania informacji, że wielkości emisji powodują lub mogą spowodować przekroczenie krajowego pułapu emisji.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Rozpoczęcie działania w przypadku uzyskania informacji że wielkości emisji powodują lub mogą spowodować przekroczenie krajowego pułapu emisji.		

Priorytet:	VI	Działanie:	6.1	Zadanie	4.
Funkcjonowanie systemu zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji i realizacja zadań KOBIZE (Krajowego ośrodka bilansowania i zarządzania emisjami) oraz zadań dotyczących monitorowania wielkości emisji substancji objętych tym systemem – praca ciągła.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			NFOŚiGW, KOBIZE		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2006		
II. Status zadania:			Praca ciągła		
III. Opis stanu realizacji zadania					
Prowadzona jest bieżąca realizacja zadań określonych w ustawie z 28 kwietnia 2011 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, oraz ustawie z 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.					
W 2012 r. w ramach realizacji zadań KOBIZE rozliczono 16 718 040,80 PLN. W dniu 7 stycznia 2013 r. zawarto nowe porozumienie na finansowanie zadań KOBIZE w latach 2013-2014.					
Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania			Konieczna jest implementacja zmienionej dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. wraz z aktami wykonawczymi oraz decyzji Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2009/406/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie wysiłków podjętych przez państwo członkowskie, zmierzających do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w celu realizacji zobowiązań dotyczących redukcji emisji tych gazów do roku 2020.		

Priorytet:	VI	Działanie:	6.2	Zadanie	1.
Przygotowanie projektu ustawy o systemie bilansowania i rozliczania wielkości emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu dla dużych źródeł spalania – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
II. Status zadania:			Odstąpiono od realizacji zadania		
III. Opis stanu realizacji zadania					
W związku z odstąpieniem od realizacji zadania w dniu 2 maja 2012 r. Minister Środowiska poinformował prezesa Rady Ministrów o wstrzymaniu prac nad projektem ustawy o systemie bilansowania i rozliczania wielkości emisji dwutlenku siarki (SO ₂) i tlenków azotu (NO _x) dla dużych źródeł spalania. W efekcie tego projekt został wycofany z wykazu prac Rady Ministrów. Obecnie prowadzone są prace związane z implementacją dyrektywy 2010/75/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17 grudnia 2010, str. 17) (IED).					
Dyrektywa ta wprowadza o wiele bardziej restrykcyjne wymagania w zakresie standardów					

emisyjnych dla obiektów energetycznego spalania niż dotychczas obowiązujące w tym zakresie, jak również system mechanizmów łagodzących jej wymagania, z którego będą mogli korzystać operatorzy obiektów energetycznego spalania. Pozwalają one na nie spełnianie standardów emisyjnych oraz na przesunięcie terminu ich obowiązywania (tzw. „derogacje”).

Mechanizmami tymi są: Przejściowy Plan Krajowy, odstępstwa dla źródeł szczytowych, ciepłownictwa sieciowego i małych systemów wydzielonych oraz odstępstwa dotyczące pracy nie więcej niż 17 500 godzin w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. Obiekty energetycznego spalania, które zainteresowane będą skorzystaniem z odstępstw od przestrzegania dopuszczalnych wielkości emisji, obowiązane są spełniać określone w dyrektywie IED warunki dla tych mechanizmów.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.2	Zadanie	2.
Wypracowanie zakresu działań związanych z wdrożeniem nowej dyrektywy IED/IPPC (o emisjach przemysłowych) – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Obecnie prowadzone są prace związane z implementacją dyrektywy 2010/75/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17 grudnia 2010, str. 17) (IED). Dyrektywa ta wprowadza o wiele bardziej restrykcyjne wymagania w zakresie standardów emisyjnych dla obiektów energetycznego spalania niż dotychczas obowiązujące w tym zakresie, jak również system mechanizmów łagodzących jej wymagania, z którego będą mogli korzystać operatorzy obiektów energetycznego spalania. Pozwalają one na nie spełnianie standardów emisyjnych oraz na przesunięcie terminu ich obowiązywania (tzw. „derogacje”). Mechanizmami tymi są: Przejściowy Plan Krajowy, odstępstwa dla źródeł szczytowych, ciepłownictwa sieciowego i małych systemów wydzielonych oraz odstępstwa dotyczące pracy nie więcej niż 17 500 godzin. W okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. obiekty energetycznego spalania, które zainteresowane będą skorzystaniem z odstępstw od przestrzegania dopuszczalnych wielkości emisji, obowiązane są spełniać określone w dyrektywie IED warunki dla tych mechanizmów.					

Priorytet:	VI	Działanie:	6.3	Zadanie	7.
Rozważenie możliwości oraz podjęcie działań na rzecz zmiany nowej dyrektywy ETS w kierunku pełnego uwzględnienia specyfiki gospodarek opartych na węglu – 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ, MSZ		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		

III. Opis stanu realizacji zadania

MSZ reprezentował stronę polską w postępowaniu przed ETS związaną ze skierowaniem przez Rząd RP do Trybunału Sprawiedliwości UE skargi o stwierdzenie nieważności decyzji Komisji 2011/278/UE (notyfikowanej jako dokument nr K(2011)2772) w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady.

W opinii Polski przyjęta przez Komisję decyzja nie uwzględniała specyfiki paliwowej poszczególnych państw członkowskich i arbitralnie przyjęła gaz ziemny jako paliwo referencyjne. W rezultacie decyzja Komisji powodować będzie znaczące szkody społeczno-gospodarcze dla państw członkowskich, których struktura wykorzystania źródeł energii jest oparta na szerokim wykorzystaniu węgla, takich jak Polska.

Polska sprzeciwiła się również podejmowanym przez KE próbom ingerencji w ETS. Podjęte w 2012 r. działania strony polskiej ws. wniosku Komisji dot. decyzji zmieniającej dyrektywę ETS w zakresie czasowego wycofania 900 mln uprawnień z rynku handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (tzw. backloading), przyczyniły się do negatywnego zaopiniowania przez Parlament Europejski i skierowania go do ponownego rozpatrzenia przez Komisję PE ds. Środowiska, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności w 2013 r. Polska sprzeciwiła się również podejmowanym przez KE próbom ingerencji w ETS. Podjęte w 2012 r. działania strony polskiej ws. wniosku Komisji dot. decyzji zmieniającej dyrektywę ETS w zakresie czasowego wycofania 900 mln uprawnień z rynku handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (tzw. backloading), przyczyniły się do negatywnego zaopiniowania przez Parlament Europejski i skierowania go do ponownego rozpatrzenia przez Komisję PE ds. Środowiska, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności w 2013 r. Ostatecznie jednak Parlament Europejski przyjął wniosek w formie złagodzonej, która przewiduje wykonanie oceny skutków proponowanego rozwiązania przed jego wprowadzeniem w życie. Trwają dalsze prace nad wnioskiem KE.

Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania

Sąd w uzasadnieniu do wyroku z 7 marca 2013 r. nie stwierdził naruszenia prawa przez KE, w związku z powyższym kolejne działania mające na celu pełne uwzględnienie specyfiki gospodarek opartych na węglu w ETS należy rozważyć w ramach zapowiedzianej reformy strukturalnej ETS i nowych ram polityki klimatyczno-energetycznej UE.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.4	Zadanie	1.
Opracowanie systemu i zasad dysponowania przychodami z aukcji uprawnień do emisji CO ₂ – 2010 r. Ustalenie priorytetów wykorzystania przychodów z aukcji uprawnień do emisji CO ₂ , w tym uwzględniających wsparcie: doskonalenie technologii zgazowania węgla, rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii, budowy nowych jednostek wysokosprawnej kogeneracji, zobowiązanych do zakupu od 2013 r. 100% uprawnień do emisji CO ₂ , budowy instalacji CCS oraz prac badawczych w tym zakresie, badań i rozwoju w zakresie ogniw paliwowych nowej generacji i gospodarki wodorowej.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania	MŚ				

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania	2010
Planowany termin wykonania zadania	2013
<u>II. Status zadania:</u>	W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

W projekcie ustawy o systemie handlu uprawnieniami wprowadzono odpowiednie zapisy umożliwiające realizację zadania. Planowane wejście w życie ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych – I połowa 2014 r.

Wnioski i propozycje ew. zmian dot. realizacji zadania	Długotrwałe prace nad projektem założeń do projektu ustawy wynikające m.in. z dyskusji międzyresortowej nad przedmiotowymi kwestiami.
---	---

Priorytet:	VI	Działanie:	6.5	Zadanie	1.
Udział w pracach Komisji Europejskiej nad wypracowaniem standardów budowy nowych elektrowni w systemie przygotowania do wychwytywania CO ₂ – od 2009 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Przedstawiciele resortu gospodarki aktywnie uczestniczyli w opiniowaniu dokumentów unijnych dotyczących przedmiotowej problematyki, co miało swoje odzwierciedlenie w finalnym kształcie wymagań opracowanych przez KE.					

Priorytet:	VI	Działanie:	6.5	Zadanie	2.
Wdrożenie do polskiego prawa dyrektywy o geologicznym składowaniu CO ₂ – 2011 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ,GDOŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2009		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

a) Ministerstwo Środowiska:

Zadanie w toku realizacji od 2009 r., a termin jego zakończenia jest uzależniony od tempa prac sejmowych. W kwietniu 2013 r. RM przyjęła projekt ustawy, stanowiący transpozycję dyrektywy 2009/31/WE.

b) Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska:

Przygotowano projekt zmiany rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko mający na celu transpozycję zapisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla w zakresie zmieniającym dyrektywę EIA.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.5	Zadanie	3.
Przeprowadzenie kampanii informacyjnej dla społeczeństwa na temat najważniejszych aspektów technologii CCS – do 2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
II. Status zadania:			Odstąpiono od realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie nie zostało zrealizowane z uwagi brak funduszy na przeprowadzenie odpowiedniej kampanii, jak również braku możliwości realizacji projektów CCS w najbliższym czasie. Niemniej jednak w ramach prac nad realizacją zadania został utworzony zespół doradczy, którego celem było wypracowanie założeń odpowiedniej kampanii.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.5	Zadanie	4.
Realizacja Programu rozpoznawania formacji i struktur do bezpiecznego geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz ich monitorowania – 2009/2012 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2008		
Planowany termin wykonania zadania			2013		
II. Status zadania:			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

1. Przygotowano materiały informacyjne na temat celu i wyników prac podjętych w ramach realizacji tematu (raporty, broszury informacyjne, seminaria dla samorządów).

2. Sporządzone zostały modele dynamiczne procesów zatłaczania CO₂ do składowiska.
3. Opracowano plany zarządzania ryzykiem geologicznego składowania CO₂, w ramach których przygotowane zostały dane, mapy oraz raporty tekstowe z załącznikami graficznymi.
4. Dokonano oznaczenia parametrów petrologicznych i składu mineralnego próbek skal zbiornikowych i uszczelniających.
5. Wykonawca przedłożył MŚ raport, będący efektem rzeczowym przedsięwzięcia, który po weryfikacji został skierowany do poprawy i uzupełnienia.

Efekt rzeczowy przedsięwzięcia jest w trakcie uzupełnienia i poprawy.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Z uwagi na konieczność uzupełnienia i poprawy raportu końcowego termin zakończenia zadania może zostać przedłużony.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.5	Zadanie	5.
	Opracowanie i przyjęcie raportu zawierającego informacje uzyskane podczas realizacji programu – 2012 r.				
	Urząd odpowiedzialny za realizację zadania		MŚ		
	Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania		2009		
	Planowany termin wykonania zadania		2013		
	<u>II. Status zadania:</u>		W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

1. Przygotowano materiały informacyjne na temat celu i wyników prac podjętych w ramach realizacji tematu (raporty, broszury informacyjne, seminaria dla samorządów).
2. Sporządzone zostały modele dynamiczne procesów zatłaczania CO₂ do składowiska.
3. Opracowano plany zarządzania ryzykiem geologicznego składowania CO₂, w ramach których przygotowane zostały dane, mapy oraz raporty tekstowe z załącznikami graficznymi.
4. Dokonano oznaczenia parametrów petrologicznych i składu mineralnego próbek skal zbiornikowych i uszczelniających.
5. Wykonawca przedłożył MŚ raport, będący efektem rzeczowym przedsięwzięcia, który po weryfikacji został skierowany do poprawy i uzupełnienia.

Nastąpiło przedłożenie raportu końcowego do MŚ. Efekt rzeczowy przedsięwzięcia jest w trakcie uzupełnienia i poprawy.

**Wnioski i propozycje ew. zmian
dot. realizacji zadania**

Z uwagi na konieczność uzupełnienia i poprawy raportu końcowego termin zakończenia zadania może zostać przedłużony.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.6	Zadanie	1.
-------------------	----	-------------------	-----	----------------	----

Podejmowanie wszechstronnych działań na forum UE na rzecz umieszczenia 2 polskich instalacji CCS na liście projektów demonstracyjnych Komisji Europejskiej dofinansowanych z puli uprawnień w rezerwie dla nowych instalacji w systemie ETS – 2009/2010 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2009

Planowany termin wykonania zadania 2010

II. Status zadania: Odstąpiono od realizacji zadania

III. Opis stanu realizacji zadania

Jeden projekt demonstracyjny (w Elektrowni Bełchatów) znalazł się na krótkiej liście tego typu inwestycji w UE., jednak z uwagi na brak zamknięcia montażu finansowego ostatecznie projekt ten nie będzie realizowany. Drugi projekt nie został umieszczony na liście, z uwagi na wycofanie się potencjalnego inwestora z jego realizacji.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.6	Zadanie	2.
-------------------	----	-------------------	-----	----------------	----

Określenie instrumentów wsparcia dla polskich projektów CCS – 2009-2010 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2009

Planowany termin wykonania zadania 2010

II. Status zadania: Zrealizowane

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie zrealizowane. Zidentyfikowano możliwe źródła wsparcia ze środków pomocowych (unijnych oraz z Norweskiego Mechanizmu Finansowego), jak również instrumentami na poziomie krajowym.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.6	Zadanie	3.
-------------------	----	-------------------	-----	----------------	----

Rozważenie możliwości i podjęcie decyzji w sprawie wsparcia rozwoju technologii CCS w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko – 2009/2010 r.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2009

Planowany termin wykonania zadania 2010

II. Status zadania:

Odstąpiono od realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Udało się rozpocząć realizację jednego projektu CCS (w Elektrowni Bełchatów), który jednak z uwagi na brak możliwości zamknięcia montażu finansowego, nie zostanie ukończony.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.6	Zadanie	5.
Przygotowanie krajowego programu flagowego w zakresie rozwoju czystych technologii węglowych, w tym CCS – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MG		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2013		

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

Przygotowano projekt odpowiedniego dokumentu, który został poddany konsultacjom. Dnia 3 lipca 2013 r. Zespół ds. Programowania Prac Rządu wyraził zgodę na wycofanie z Wykazu prac RM projektu dokumentu pod nazwą Program „Kierunki rozwoju Czystych Technologii Węglowych w Polsce”.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.7	Zadanie	1.
Opracowanie programu wskazującego m.in. potencjalne możliwe miejsca wykorzystania technologii CCS do wspomagania wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego wraz z harmonogramem realizacji – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2011		
Planowany termin wykonania zadania			2013		

II. Status zadania:

W toku realizacji

III. Opis stanu realizacji zadania

1. Przeprowadzono prace laboratoryjne przy zastosowaniu metod CO₂-EOR i CO₂-EGR
2. Oszacowano potencjał składowania dwutlenku węgla przy zastosowaniu metod CO₂-EOR i CO₂-EGR w wybranych złożach węglowodorów.
3. Wykonany został model oceny efektywności ekonomicznej w krajowych złożach węglowodorów.
4. Opracowany został program wspomagania wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego przy zastosowaniu podziemnego zatłaczania dwutlenku węgla dla wytypowanych jako najbardziej perspektywiczne złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

5. Przygotowano i przekazano zamawiającemu opracowanie końcowe tematu będące efektem rzeczowym.

W 2012 r. nastąpiło zakończenie realizacji zadania i przedłożenie efektu rzeczowego zamawiającemu.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.8	Zadanie	1.
Zabezpieczenie środków w wysokości co najmniej 100 mln PLN w latach 2010 – 2012 na dofinansowanie prac naukowo-badawczych w ww. obszarze – praca ciągła.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MNiSW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Praca ciągła		

III. Opis stanu realizacji zadania

Narodowe Centrum Badań i Rozwoju kontynuowało w 2012 r. realizację, zleconego przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego, strategicznego programu badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii”. Trzy spośród czterech zadań badawczych powyższego programu obejmują zagadnienia CCS oraz nowych technologii pozwalających wykorzystać wychwycony CO₂ tj:

1. Opracowanie technologii dla wysokosprawnych „zero-emisyjnych” bloków węglowych zintegrowanych z wychwytem CO₂ ze spalin – Politechnika Śląska, całkowita wartość dofinansowania – 70 mln PLN (w tym w 2012 r. wydatkowano – 16 093 111 PLN);
2. Opracowanie technologii spalania tlenowego dla kotłów pyłowych i fluidalnych zintegrowanych z wychwytem CO₂ – Politechnika Częstochowska, całkowita wartość dofinansowania – 80 mln PLN (w tym w 2012 r. wydatkowano – 17 908 323 PLN);
3. Opracowanie technologii zgazowania węgla dla wysokoefektywnej produkcji paliw i energii elektrycznej – Akademia Górniczo-Hutnicza, całkowita wartość dofinansowania – 80 mln PLN (w tym w 2012 r. wydatkowano 16 655 239 PLN).

W odniesieniu do funduszy unijnych, w roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju w ramach Programu Operacyjnego Innowacyjna Gospodarka realizowało 5 projektów związanych z tematyką ww. działania. Łączna kwota dofinansowania na ww. projekty wynosiła 17 942 753,74 PLN, z czego w 2012 r. zostało wypłaconych 1 923 622,59 PLN.

Ponadto, nadzorowane przez Ministra Nauki i Szkolnictwa Wyższego Narodowe Centrum Nauki finansowało 10 projektów badawczych o tematyce zgodnej z przedmiotowym działaniem, na które wydatkowano łącznie 885 640 PLN w roku 2012.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.8	Zadanie	2.
-------------------	----	-------------------	-----	----------------	----

Stworzenie w ramach funkcjonowania Narodowego Centrum Badań i Rozwoju platformy współpracy pomiędzy sektorem nauki a przedsiębiorstwami – praca ciągła.

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MNiSW

Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania 2010

Planowany termin wykonania zadania 2012

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

Narodowe Centrum Badań i Rozwoju, w zakresie programów własnych, wspiera realizację projektów B+R ukierunkowanych na uzyskiwanie nowoczesnych rozwiązań o praktycznym znaczeniu dla gospodarki, w tym także projektów z dziedziny energetyki.

NCBR stymuluje współpracę sektora nauki z przedsiębiorstwami, wykorzystując np. tworzenie konsorcjów jednostek naukowych i przedsiębiorstw współdziałających w ramach innowacyjnych projektów (np. Program Innotech, Program Badań Stosowanych, czy strategiczny program badań naukowych i prac rozwojowych pt. „Zaawansowane technologie pozyskiwania energii”).

W roku 2012 Narodowe Centrum Badań i Rozwoju podjęło działania w kierunku intensyfikacji współpracy sektora nauki z przedsiębiorstwami. W tym celu zostały opracowane założenia i przeprowadzono prace nad przygotowaniem dokumentacji dotyczącej uruchomienia Programu Gekon i Blue-Gas.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.9	Zadanie	2.
-------------------	----	-------------------	-----	----------------	----

Udostępnianie zainteresowanym podmiotom odpadów powstających przy eksploatacji węgla, składowanych na powierzchni

Urząd odpowiedzialny za realizację zadania MG

II. Status zadania: Praca ciągła

III. Opis stanu realizacji zadania

W 2012 r. kopalnie wytworzyły 34153,9 tys. ton mas skalnych i odpadów wydobywczych. Ponad 94% wytworzonych odpadów pochodziło z procesów wzbogacania węgla w zakładach przerobczych kopalń (32354,7 tys. ton). Kopalnie wykorzystały gospodarczo na powierzchni 29285,3 tys. ton. odpadów, tj. blisko 86% ogólnej ilości odpadów górniczych wytworzonych przez górnictwo w 2012 r.

Zagospodarowane odpady posłużyły głównie do niwelacji terenów (w tym do rekultywacji oraz usuwania szkód górniczych), robót inżynierskich oraz hydrotechnicznych, jak również do produkcji materiałów budowlanych. Na powierzchni kopanie zeszkładowały w 2012 roku 4722,4 tys. ton wytworzonych odpadów, natomiast na dole ulokowały 479,7 tys. ton odpadów. Ponadto kopalnie przyjęły 1682,6 tys. ton odpadów obcych, głównie popiołów lotnych i żużli, wykorzystując je do podsadzki hydraulicznej i profilaktyki przeciwpożarowej na dole.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.10	Zadanie	1.
Wdrożenie dyrektywy 2008/98/WE o w sprawie odpadów , w szczególności wprowadzenie przepisów wspierających wykorzystanie przemysłowe ubocznych produktów spalania – 2010 r.					
Urząd odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2008		
Planowany termin wykonania zadania			2012		
<u>II. Status zadania:</u>			Zrealizowane		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
Dnia 23 stycznia 2013 r. – wejście w życie ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r. poz. 21).					

Priorytet:	VI	Działanie:	6.13	Zadanie	1.
Wsparcie projektów w zakresie ograniczenie ilości zanieczyszczeń w energetyce z wykorzystaniem Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” na lata 2007 – 2013 oraz regionalnych programów operacyjnych – praca ciągła.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			MŚ, NFOŚiGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2008		
Planowany termin wykonania zadania			2015		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		
<u>III. Opis stanu realizacji zadania</u>					
a) Ministerstwo Środowiska:					
Według stanu na dzień 31 grudnia 2012 r. w ramach ww. działania udzielono wsparcia dla 39 projektów na łączną kwotę dofinansowania w wysokości 440 987 128 PLN. Łączny koszt dofinansowanych projektów to 3 261 071 396 PLN.					
W styczniu 2012 r. zatwierdzone zostały zmiany w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko zwiększające alokację środków wspólnotowych w działaniu 4.5 o dodatkowe 50 mln EUR. Powyższa zmiana umożliwiła zawarcie w 2012 r. kolejnych umów w tym działaniu, jak również ogłoszenie kolejnego (ostatniego) konkursu dla beneficjentów. Stan alokacji na koniec 2012 umożliwia zawarcie jeszcze 10 umów o dofinansowanie, natomiast ewentualne uwolnienie środków wynikające z rezygnacji z dofinansowania bądź oszczędności w realizowanych projektach pozwolą prawdopodobnie na zawarcie dodatkowo jednej umowy w przyszłości. Nie bez znaczenia pozostaje również wpływ kursu walutowego.					
Projekty, z którymi już zawarto umowy, wygenerują efekt ekologiczny w postaci zmniejszenia emisji głównych zanieczyszczeń powietrza (dwutlenek siarki, tlenki azotu, pyły, dwutlenek węgla) o ok. 1 687 tys. ton/rok. Do dnia 31 grudnia 2012 r. dla beneficjentów projektów działania 4.5 wypłacono 206 mln PLN (środki UE). Do końca 2012 r. zakończyła się realizacja rzeczowa					

21 projektów.

W roku 2012 zawarto 10 kolejnych umów o dofinansowanie na kwotę 142 720 889 PLN. Wypłacono na rzecz beneficjentów ok. 93 mln PLN (środki UE). Zakończyła się również realizacja rzeczowa 9 projektów.

b) Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej:

Zadanie jest realizowane poprzez wdrażanie **działania 4.5 Wsparcie dla przedsiębiorstw w zakresie ochrony powietrza**. Celem działania jest poprawa jakości powietrza poprzez obniżenie wielkości emisji zanieczyszczeń z instalacji spalania paliw. Pierwszy nabór wniosków ogłoszono i przeprowadzono w 2008r.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2012 r. w ramach ww. działania udzielono wsparcia dla 38 projektów na łączną kwotę dofinansowania prawie 435 mln PLN. 21 grudnia 2011 r. decyzją KE zatwierdzono zamianę POIiŚ polegającą m.in. na zwiększeniu o 50 mln EUR alokacji na IV oś priorytetową. Przyznane środki umożliwiły zorganizowanie dodatkowego konkursu w działaniu 4.5, ogłoszonego w I kwartale 2012 r. W wyniku przeprowadzonego konkursu po ocenie na liście rankingowej znalazły się 54 projekty na kwotę dofinansowania 621 mln PLN.

Projekty, z którymi już zawarto umowy, wygenerują efekt ekologiczny w postaci zmniejszenia emisji do powietrza: -SO₂ w wysokości ok. 68 tys. ton – NO_x w wysokości ok. 20,1 tys. ton – CO₂ w wysokości ok. 1 356,3 tys. ton – pyłów – w wysokości ok. 2 tys. ton i in. Do dnia 31 grudnia 2012 r. dla beneficjentów projektów działania 4.5 wypłacono środki w wysokości 198 mln PLN i zakończyło się rzeczowo 21 projektów.

Priorytet:	VI	Działanie:	6.13	Zadanie	3.
Wsparcie projektów w zakresie redukcji emisji ze środków krajowego funduszu klimatycznego – od 2011 r.					
Urząd/ Podmiot odpowiedzialny za realizację zadania			NFOŚiGW		
Planowany / faktyczny rok rozpoczęcia realizacji zadania			2010		
Planowany termin wykonania zadania			2016		
<u>II. Status zadania:</u>			W toku realizacji		

III. Opis stanu realizacji zadania

Zadanie realizowane poprzez tzw. GIS (schemat zielonych inwestycji, ang. *Green Investment Scheme*) NFOŚiGW.

Wnioski oraz propozycje zmian w działaniach wykonawczych

- Do realizacji zadań 2.3.1 – 2.3.4 konieczne jest dokonanie stosownych zmian legislacyjnych, tj. nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawy Prawo geologiczne i górnicze. W planie realizacji zadań wynikających z KPZK 2030, termin przyjęcia przez Sejm RP nowelizacji ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym ustalono na I półrocze 2014 r.

Ww. zadania dotyczą:

- wprowadzenia do ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym przepisów umożliwiających objęcie ochroną zasobów strategicznych węgla kamiennego i brunatnego (udokumentowanych i perspektywicznych), które zostały zamieszczone na mapach geologicznych, oraz wskazanie kryteriów wyboru złóż do ich ochrony,
 - wydania rozporządzenia w sprawie wykazu złóż węgla kamiennego i brunatnego o znaczeniu strategicznym dla bezpieczeństwa energetycznego kraju;
 - wprowadzenia do koncepcji zagospodarowania przestrzennego kraju oraz sukcesywne wprowadzanie do wojewódzkich i miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, ochrony przed dalszą zabudową wskazanych w ww. rozporządzeniu złóż węgla kamiennego i brunatnego o strategicznym znaczeniu dla bezpieczeństwa energetycznego kraju;
 - ew. upoważnienia właściwego organu rządowego lub innego podmiotu do pełnienia roli inwestora zastępczego w przypadku braku inwestora.
- Odnosnie do zadań 2.14.4, 2.17.1, 2.18.2 oraz 2.25.1, dotyczących:
 - wsparcia politycznego działań w zakresie poszukiwań i eksploatacji złóż gazu prowadzonych przez firmy polskiego sektora naftowego na szelfie Morza Bałtyckiego,
 - udzielania podmiotom gospodarczym realizującym inwestycje wsparcia dyplomatycznego w poszczególnych krajach dla realizacji projektów,
 - kontynuowania działań ukierunkowanych na promocję polskich spółek poza granicami kraju,
 - wspierania polskich przedsiębiorstw na arenie międzynarodowej poprzez wsparcie prawno-ekonomiczne inwestycji o strategicznym znaczeniu dla bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz spółek z udziałem Skarbu Państwa realizujących projekty inwestycyjne w segmencie poszukiwań i wydobywania poza granicami kraju,

wskazano, że zasadne wydaje się kontynuowanie działań ukierunkowanych na promocję polskich spółek poza granicami kraju, wsparcie – w ramach posiadanych kompetencji – w zakresie ich bieżącej działalności oraz tworzenie dobrego wizerunku dla działań przedsiębiorców w instytucjach europejskich.

W tym kontekście podkreślono także potrzebę kontynuowania prac związanych ze wsparciem zakwalifikowania polskich projektów gazowych jako projektów wspólnego zainteresowania UE oraz wsparcie dla uzyskania przez nie dofinansowania w ramach środków europejskich.

Podkreślono także istotne znaczenie realizacji priorytetu polskiej prezydencji w V4 – budowy regionalnych struktur rynkowych pomiędzy państwami V4, oraz kontynuacja wsparcia realizacji zainicjowanej przez Polskę inicjatywy podczas przewodnictwa węgierskiego (lipiec 2013-czerwiec 2014 r.)

- W odniesieniu do zadań 2.24.1 „Podjęcie, po przeprowadzeniu odpowiednich analiz, decyzji o realizacji i zakresie projektu budowy ropociągu Odessa-Brody-Płock-Gdańsk – 2010 r.” oraz 2.24.2 „Wsparcie dyplomatyczne na arenie międzynarodowej” wskazano na brak jednoznacznego stanowiska rafinerii dotyczącego odbioru z rurociągu dostaw ropy naftowej, podkreślając, że Spółka oczekuje aktywnego zaangażowania Rządu RP w tym zakresie. Z uwagi na fakt, że nie zakończono kwestii montażu finansowego projektu istnieją obawy dotyczące możliwości terminowego jego ukończenia przy aktualnym stanie prawnym dot. realizacji inwestycji infrastrukturalnych (bez ułatwień przewidzianych np. w projekcie ustawy o korytarzach przesyłowych).

Podkreślono także, że istnieje konieczność podjęcia decyzji dotyczącej ew. potrzeby zawarcia umowy międzyrządowej. Spółka przygotowująca projekt uważa zawarcie umowy za jeden z kluczowych warunków dalszej realizacji projektu.

Niezbędna jest kontynuacja działań dyplomatycznych ukierunkowanych na zachęcanie kaspijskich producentów ropy naftowej do przedstawienia satysfakcjonujących warunków cenowych dostaw.

- Zadanie 2.24.4 przewiduje dążenie do wypracowania na poziomie Unii Europejskiej narzędzi wspierających realizację inwestycji między innymi poprzez rozszerzenie systemu TEN-E na infrastrukturę naftową. Ponieważ w marcu 2013 r. zakończyły się prowadzone w 2012 r. na poziomie UE prace nad projektem Rozporządzenia ws. wytycznych do transeuropejskiej infrastruktury energetycznej, należy jak najszybciej zapewnić realizację Rozporządzenia i możliwość korzystania z proponowanych w nim udogodnień.
- W zadaniu 2.24.5 przewidziano podjęcie działań mających na celu zapewnienie inwestorom możliwości uzyskania wsparcia z funduszy wspólnotowych oraz takich inicjatyw jak Partnerstwo Wschodnie oraz Baltic Interconnection Plan na budowę infrastruktury mającej znaczenie dla bezpieczeństwa Polski. **Proponuje się wykreślenie działań dotyczących infrastruktury naftowej z Baltic Interconnection Plan. Działania podejmowane na forum HLG BEMIP koncentrowały się na rynku elektroenergetycznym i gazowym. Projekty naftowe nie pozostały włączone do rozmów ze względu na brak zainteresowania pozostałych partnerów tą tematyką.**
- W przypadku zadania 2.25.2 „Koordynacja planów inwestycyjnych przedsiębiorstw z udziałem Skarbu Państwa z uwzględnieniem analizy ryzyka inwestycyjnego” istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki oraz Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.
- Również w przypadku zadania 2.25.3 „Wdrażanie przez spółki z udziałem Skarbu Państwa wewnętrznych systemów informacyjnych dla potrzeb planowania i realizacji projektów inwestycyjnych w zakresie poszukiwań i eksploatacji zasobów naftowych oraz wspierania inicjatyw i projektów międzynarodowych” **zasadne wydaje się wykreślenie MG z jego realizacji ze względu na brak narzędzi do jego egzekwowania.**
- **W odniesieniu do zadania 2.26.2 „Prowadzenie monitoringu procesu rozbudowy magazynów” istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki i Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych**

procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.

- W przypadku zadania 2.26.5 „Monitorowanie tempa realizacji inwestycji na podstawie okresowych raportów składanych przez podmioty realizujące inwestycje” istnieje potrzeba rozważenia rozszerzenia uprawnień ustawowych Ministra Gospodarki oraz Ministra Skarbu Państwa do pozyskiwania informacji na temat prowadzonych i planowanych inwestycji w terminach jednorocznych i szerszym zakresie niż przewiduje to obecnie Rozporządzenie Rady UE, w celu zapewnienia pełnego monitoringu kluczowych procesów inwestycyjnych w kontekście bezpieczeństwa funkcjonowania rynku paliwowego w Polsce.
- Odnośnie do zadania 2.26.6 „Wspieranie działań zmierzających do wypracowania wspólnego mechanizmu wsparcia rozwoju infrastruktury magazynowej i przesyłowej w krajach limitroficznym UE, w celu stworzenia możliwości solidarnej reakcji państw członkowskich UE w przypadku wystąpienia sytuacji kryzysowej” wskazano, że celowe jest prowadzenie dalszych prac związanych ze wsparciem polskich projektów w obszarze ropy naftowej i paliw jako projektów wspólnego zainteresowania UE oraz dążenie do maksymalizacji korzyści związanych z uzyskaniem przez nie statusu projektów wspólnego zainteresowania UE (PCI).
- W zadaniu 2.28.2 dot. przygotowania założeń do projektu nowelizacji ustawy o zapasach ropy naftowej i produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym wskazano, że na obecnym etapie najistotniejsze jest zapewnienie jak najszybszej implementacji przepisów dyrektywy 2009/119/WE, a w późniejszym terminie konieczna będzie decyzja dotycząca kontynuacji zmiany systemu zapasów w kierunku określonym w Zadaniu.
- Odnośnie do zadania 2.31.5 „Wykorzystanie narzędzi regulacyjnych w celu monitorowania realizacji planów rozwoju sieci” zaakcentowano potrzebę podjęcia działań mających na celu pozyskanie środków na budowę systemu informatycznego dedykowanego do oceny i weryfikacji planów rozwoju oraz sprawozdań z ich wykonania.
- Wskazano zagrożenia realizacji zadania 2.40.1 „Przygotowanie mechanizmu stymulującego zachowanie wysokiego poziomu niezawodności poprzez wprowadzenie w taryfowaniu bodźców dla operatorów sieci elektroenergetycznych do obniżania wskaźników awaryjności sieci i utrzymywania ich na poziomach określonych przez Prezesa URE dla danego typu sieci”, wynikające przede wszystkim z:
 - wprowadzenia mechanizmu bodźcowego opartego na nieweryfikowalnych wskaźnikach, co w efekcie może wypaczyć system;
 - oczekiwania na pełne wdrożenie systemu inteligentnego opomiarowania, co spowoduje, że przez kilka lat nie będzie możliwe wdrożenie mechanizmu bodźcowego.
- Pełna realizacja priorytetu III „Dywersyfikacja struktury wytwarzania energii elektrycznej poprzez wprowadzenie energetyki jądrowej” wymaga kontynuacji działań dla szybkiego przyjęcia przez Radę Ministrów Programu polskiej energetyki jądrowej.
- Jeżeli chodzi o opracowanie krajowego programu redukcji emisji w celu wypełnienia zobowiązań nałożonych na Polskę w przypadku przekroczenia lub niebezpieczeństwa przekroczenia krajowego pułapu emisji (jak to przewidziano w zadaniu 6.1.2), rozpoczęcie realizacji zadania planowane jest w przypadku uzyskania informacji, że wielkości emisji powodują lub mogą spowodować przekroczenie krajowego pułapu emisji.

- Odnośnie do zadania 6.1.4, dotyczącego funkcjonowania systemu zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji i realizacji zadań KOBiZE wskazano, że konieczna jest implementacja zmienionej dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. wraz z aktami wykonawczymi oraz decyzji Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2009/406/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie wysiłków podjętych przez państwo członkowskie, zmierzających do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w celu realizacji do roku 2020 zobowiązań dotyczących ich redukcji.
- Zadanie 6.3.7 przewidywało rozważenie możliwości oraz podjęcie działań na rzecz zmiany nowej dyrektywy ETS w kierunku pełnego uwzględnienia specyfiki gospodarek opartych na węglu – 2012 r. Ponieważ sąd w uzasadnieniu do wyroku z 7 marca 2013 r. nie stwierdził naruszenia prawa przez KE, w związku z powyższym kolejne działania mające na celu pełne uwzględnienie specyfiki gospodarek opartych na węglu w ETS należy rozważyć w ramach zapowiadanej reformy strukturalnej ETS i nowych ram polityki klimatyczno-energetycznej Unii Europejskiej.
- W kwestii opracowania systemu i zasad dysponowania przychodami z aukcji uprawnień do emisji CO₂ (zad. 6.4.1.) wskazano, że trwają długotrwałe prace nad projektem założeń do projektu odnośnej ustawy wynikające m.in. z dyskusji międzyresortowej nad przedmiotowymi kwestiami.
- Odnośnie do zadań 6.5.4 i 6.5.5 dot. realizacji Programu rozpoznawania formacji i struktur do bezpiecznego geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz ich monitorowania oraz opracowania i przyjęcia raportu zawierającego informacje uzyskane podczas realizacji programu wskazano, że z uwagi na konieczność uzupełnienia i poprawy raportu końcowego termin zakończenia zadania może zostać przedłużony.