

**Raport z realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w KPI,  
zgodnie z art. 10c dyrektywy 2003/87/WE  
– derogacje dla elektroenergetyki**

Zgodnie z art. 10 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. *ustanawiającej system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE*, zmienionej dyrektywą 2009/29/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 r. *w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych*, począwszy od 2013 r., ogólną zasadą rozdysponowywania uprawnień do emisji jest odpłatny rozdział w trybie aukcyjnym. Wyjątkiem od powyższej reguły jest między innymi art. 10c dyrektywy 2003/87/WE, zgodnie z którym państwa członkowskie mogą, w celu modernizacji swoich systemów elektroenergetycznych, przejściowo przydzielać bezpłatne uprawnienia do emisji wytwórcom energii elektrycznej w latach 2013 – 2020 (tzw. derogacje dla energetyki).

Zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 13 lipca 2012 r. C(2012) 4609 *dotyczącą wniosku zgłoszonego przez Polskę na podstawie art. 10c ust. 5 dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w celu przejściowego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji na modernizację wytwarzania energii elektrycznej* oraz decyzją Komisji Europejskiej z dnia 22 stycznia 2014 r. C(2013) 6648 final – *Odstępstwo na podstawie art. 10c dyrektywy 2003/87/WE w sprawie handlu emisjami – bezpłatne uprawnienia dla wytwórców energii elektrycznej* **uprawnienia do emisji mogą być wydane beneficjentom pomocy publicznej dopiero po udokumentowaniu poniesionych kosztów inwestycyjnych na zadania inwestycyjne uwzględnione w Krajowym Planie Inwestycyjnym.**

Udokumentowaniu kosztów służą sprawozdania z realizacji zadań inwestycyjnych, składane przez podmioty realizujące te zadania.

Do dnia 30 września 2015 r. podmioty realizujące zadania inwestycyjne ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym przedstawiły zweryfikowane informacje o realizacji tych zadań. Informacje te, ujęte w sprawozdaniach rzeczowo-finansowych, zawierały między innymi zestawienie rzeczowych elementów zadań inwestycyjnych zrealizowanych w okresie od dnia 1 lipca 2014 r. do dnia 30 czerwca 2015 r., zestawienie poniesionych kosztów inwestycyjnych (w tym kosztów kwalifikowanych) oraz wykaz instalacji, którym zostaną wydane uprawnienia do emisji, w związku z poniesionymi kosztami kwalifikowanymi przez podmiot realizujący dane zadanie inwestycyjne. Kosztami kwalifikowanymi do zbilansowania wartości planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji są koszty inwestycyjne poniesione na realizację zadania inwestycyjnego ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym, pomniejszone o koszty związane ze spełnianiem obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych, koszty na inwestycje w odnawialne źródła energii oraz koszty pokrywane ze środków, które stanowią pomoc publiczną.

Do obliczeń podmioty zobowiązane były wykorzystać koszty inwestycyjne wyrażone w złotych, w cenach z 2010 r. z uwzględnieniem wskaźników cen nakładów inwestycyjnych ustalanych na podstawie komunikatu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego. Wartość kursu EUR/PLN przejęta została na poziomie 4,0000, tak jak we wniosku zgłoszonym przez Polskę na podstawie art. 10c ust. 5 dyrektywy 2003/87/WE. Koszty kwalifikowane wyrażone w euro były podstawą do wyliczenia przysługującej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji. Przy wyliczaniu wartości uprawnień do emisji wydawanych na rok 2015 przyjęto cenę jednego uprawnienia do emisji w wysokości 20,38 euro natomiast w przypadku wydawania uprawnień do emisji na lata 2013 – 2014 cenę 14,78 euro, zgodnie z wytycznymi Komisji Europejskiej.

W oparciu o sprawozdania rzeczowo-finansowe, informacje o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych w okresie sprawozdawczym oraz informacje o wykorzystaniu nadwyżki kosztów kwalifikowanych poniesionych w poprzednich okresach sprawozdawczych, minister właściwy do spraw środowiska w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw energii zatwierdził raport z realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym, który następnie przekazał do Komisji Europejskiej w wyznaczonym terminie.

Podczas oceny złożonego przez Polskę raportu Komisja Europejska zakwestionowała kwalifikowalność kosztów poniesionych na jedno zadanie inwestycyjne.

Łączne koszty kwalifikowane realizacji zadań, wyrażone w cenach z 2010 r., wyniosły w trzecim roku okresu rozliczeniowego **5 222 091 686 zł**. Wykorzystanie możliwego na rok 2015 przydziału uprawnień do emisji to łącznie **43 591 932** (maksymalny możliwy do wykorzystania przydział uprawnień do emisji na 2015 r. to **97 956 087**, z czego **31 256 010** to niewydane uprawnienia na lata 2013 – 2014).

W załączeniu znajdują się dwie tabele: zestawienie zadań inwestycyjnych, z realizacji których zostały przedstawione sprawozdania rzeczowo-finansowe (tabela 1) oraz zestawienie dla grup kapitałowych (tabela 2).

Tabela 1 zawiera zestawienie zadań inwestycyjnych, z realizacji których zostały przedstawione sprawozdania rzeczowo-finansowe zawierające informacje o kosztach kwalifikowanych poniesionych w okresie od dnia 1 lipca 2014 do dnia 30 czerwca 2015 r. mogących służyć do zbilansowania z wartością bezpłatnych uprawnień do emisji. W tabeli nie wykazano zadań, na realizację których poniesiono koszty, niebędące kosztami kwalifikowanymi, np. koszty spełniania obowiązków wynikających z przepisów dotyczących emisji przemysłowych, przepisów dotyczących promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, koszty finansowane ze środków, które stanowią pomoc publiczną.

Tabela 2 przedstawia zbiorczą informację w podziale na grupy kapitałowe, w zakresie możliwego przydziału uprawnień do emisji na lata 2013 – 2015, liczby uprawnień do emisji niewydanych na rok 2013 i 2014 oraz liczby uprawnień do emisji wydanych na 2015 rok. Liczba uprawnień do emisji wydanych w ramach grupy kapitałowej nie może przekraczać sumarycznej liczby uprawnień do emisji możliwych do przydzielenia na 2015 rok oraz uprawnień do emisji niewydanych za lata poprzednie. Ponadto, wartość przydzielanych uprawnień do emisji nie może przekraczać sumy poniesionych kosztów kwalifikowanych realizowanych w 2015 roku zadań inwestycyjnych ujętych w KPI oraz kosztów kwalifikowanych tych zadań z poprzednich lat, niewykorzystanych do zbilansowania z wartością uprawnień do emisji wydanych za lata 2013 – 2014.