

Najczęściej zadawane pytania dot. interpretacji przepisów rozdziału 6 ustawy
z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych –
*Przydział uprawnień do emisji w okresie rozliczeniowym 2013-2020 dla instalacji wytwarzających
energię elektryczną*

Wskaźniki zgodności

1. W jakim terminie należy złożyć wniosek zatwierdzenie wskaźników zgodności?

Zgodnie z art. 136 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2015 r., poz. 1223) (zwanej dalej: ustawą) dla zadań inwestycyjnych zrealizowanych przed dniem wejścia w życie ustawy albo realizowanych w dniu jej wejścia w życie, albo rozpoczynanych w ciągu 3 miesięcy od tego dnia, podmiot realizujący zadanie inwestycyjne ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI), składa wniosek o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy **tj. do dnia 9 października 2015 r.**

Wniosek taki należy kierować do Ministra Środowiska, na adres: Departament Ochrony Powietrza, Ministerstwo Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.

Wnioski złożone po tym terminie nie będą mogły być merytorycznie rozpatrzone, z uwagi na konieczność odmowy wszczęcia postępowania przez Ministra Środowiska w takie sytuacji.

W przypadku zadań planowanych do rozpoczęcia w terminie późniejszym niż 9 grudnia 2015 r. podmiot realizujący zadanie inwestycyjne ujęte w KPI składa wniosek o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności nie później niż w terminie 3 miesięcy przed dniem rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego.

2. Czy w przypadku zadania składającego się z kilku niezależnych części, należy złożyć kilka formularzy wskaźników zgodności odrębnie dla każdej części? Czy też należy wybrać jeden wskaźnik i wysłać formularz dla jednego wskaźnika?

Po wejściu w życie ustawy podmiot realizujący zadanie inwestycyjne ujęte w KPI zobowiązany jest m.in. do złożenia do ministra właściwego do spraw środowiska w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie ustawy wniosku o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności, tj. parametrów służących wykazaniu, że dane zadanie inwestycyjne jest realizowane zgodnie z zasadami określonymi w Komunikacie Komisji nr 2011/C 99/03, w przypadku zadań inwestycyjnych zrealizowanych przed dniem wejścia w życie tej ustawy albo realizowanych w dniu jej wejścia w życie, albo rozpoczynanych w terminie 3 miesięcy od tego dnia. Wskaźniki zgodności określa załącznik nr 2 do ustawy. Ww. wniosek powinien zawierać w szczególności charakterystykę zadania inwestycyjnego, a także proponowany wskaźnik lub wskaźniki zgodności oraz ich wartość: przed rozpoczęciem realizacji zadania oraz po jego zakończeniu. Ustalanie wskaźników zgodności służy weryfikacji tego, czy zadanie inwestycyjne rzeczywiście przyniesie zamierzony efekt rzeczowy (np. wybudowanie, modernizacja sieci przesyłowych, bloków energetycznych), lub efekt ekologiczny (np. ograniczenie emisyjności procesu wytwarzania energii). Realizujący zadanie inwestycyjne składa odrębny wniosek dla każdego zadania inwestycyjnego. W przypadku jednego zadania składającego się z kilku części należy złożyć jeden wniosek. Wybór wskaźnika lub wskaźników zgodności należy do Państwa.

Wniosek taki należy złożyć niezależnie od informacji, którą przekazywaliście Państwo w 2013 r. dot. proponowanych wskaźników zgodności.

- 3. *Jeżeli wskaźnikiem zgodności do ustawy dla przedsięwzięć polegających na modernizacji instalacji lub pojedynczych urządzeń jest redukcja emisyjności, zgodnie z zał. 2 do ustawy, to nie jest możliwe wyznaczenie takiego wskaźnika przed rozpoczęciem modernizacji, ponieważ redukcja następuje dopiero po jej zrealizowaniu. Zatem możliwe jest wypełnienie jedynie rubryki K70, bez wypełnienia rubryki J70? Podobnie dla nowych instalacji nie jest możliwe określenie emisyjności przed rozpoczęciem inwestycji, bo wystąpi ona dopiero po jej zrealizowaniu. To samo dotyczy pozostałych wskaźników zgodności dla nowych instalacji. Nawet jeżeli nastąpi zastąpienie starej, wcześniej istniejącej instalacji instalacją nowo wybudowaną, to te wartości będą nieporównywalne. Nie będzie możliwe wypełnienie rubryk w kolumnie J.***

W części formularza odnoszącej się do zadań związanych z modernizacją instalacji lub pojedynczych urządzeń, w przypadku wskaźnika określonego jako „redukcja emisyjności w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego”, należy w kolumnie „J” wpisać rzeczywistą wartość emisyjności przed rozpoczęciem realizacji danego zadania, a w kolumnie „K” – deklarowaną wartość emisyjności, planowaną do osiągnięcia po jego zakończeniu. Wymienione w nagłówkach obu kolumn „wartości wskaźnika zgodności” należy rozumieć jako wartości emisyjności, na podstawie których, porównując ze sobą wartości z kolumny J i kolumny K, będzie można określić wartość redukcji emisyjności.

W części formularza odnoszącej się do zadań związanych z budową nowych instalacji, w przypadku wskaźnika określonego jako „emisyjność w wyniku realizacji zadania inwestycyjnego”, w kolumnie „J” należy wpisać „nie dotyczy” lub „-”, natomiast w kolumnie K należy wpisać wartość deklarowaną, planowaną do osiągnięcia po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego.

- 4. *Czy do okresu 12 miesięcy po zakończeniu zadania inwestycyjnego należy wliczyć okresy postojów i okresy pracy instalacji bez synchronizacji? Emisja nie zawsze jest związana z produkcją energii (np. praca instalacji bez synchronizacji – okresy rozruchów).***

Dla potrzeb ustalenia, czy został osiągnięty zatwierdzony wskaźnik lub wskaźniki zgodności, należy wykorzystać tylko te dane dotyczące funkcjonowania zrealizowanego zadania inwestycyjnego we wskazanym wyżej okresie 12 miesięcy (produkcja, emisja, itp.), które odnoszą się do okresów pracy standardowej w normalnym cyklu produkcyjnym, pomijając dane dotyczące ew. okresów pracy niestandardowej (przestoje, rozruchy, okresy pracy bez synchronizacji, itp.).

Przyjęcie do wyznaczania wskaźnika emisyjności okresu 12 miesięcy, zgodnie z wymogami ww. ustawy, ma za zadanie zminimalizowanie wpływu chwilowego obciążenia modernizowanego lub nowego źródła na ten wskaźnik.

- 5. *Jak porównać wskaźniki redukcji emisyjności wyznaczone przy różnych obciążeniach bloków i być może przy zasilaniu paliwem o innych parametrach jakościowych? Czy można do tego celu wykorzystać inne pośrednie wskaźniki, np. uwzględniające obciążenia instalacji, które następnie będą przeliczone na właściwe jednostki?***

Wskaźnik redukcji emisyjności należy rozumieć jako różnicę wskaźnika emisyjności przed rozpoczęciem zadania i jego wartości osiągniętej w wyniku realizacji tego zadania inwestycyjnego.

Wskaźnik emisyjności jest traktowany jako stosunek wielkości emisji do wielkości produkcji i powinien być wyznaczany w ten sam sposób zarówno przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego jak i po jego zakończeniu. Metodyka wyznaczania wskaźnika emisyjności powinna być spójna z metodyką monitorowania zatwierdzoną w planie monitorowania będącym załącznikiem do decyzji zezwalającej na emisję gazów cieplarnianych. Dla wyznaczania wskaźnika emisyjności nie ma bezpośredniego znaczenia informacja o obciążeniu bloku. Istotną jest informacja o wielkości emisji i wielkości produkcji.

6. Proszę o określenie harmonogramu czynności jakie musi podjąć Spółka żeby rozliczyć wskaźnik zgodności dla inwestycji w zakresie sieci ciepłowniczej

Zgodnie z ustawą z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2015 r., poz. 1223) w przypadku zadań inwestycyjnych zrealizowanych przed dniem wejścia w życie tej ustawy albo realizowanych w dniu jej wejścia w życie, albo rozpoczynanych w terminie 3 miesięcy od tego dnia podmiot realizujący zadanie ma obowiązek złożenia do ministra właściwego do spraw środowiska wniosku o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie ustawy. Na stronie internetowej Ministerstwa Środowiska (zakładka Środowisko / Atmosfera / Zarządzanie Emisjami Gazów Cieplarnianych / Europejski System Handlu Uprawnieniami do Emisji EU-ETS / Przydział uprawnień do emisji / Instalacje wytwarzające energię elektryczną) zamieszczony został do bieżącego wykorzystania wzór formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji danego zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności. Wzór ten zawiera opis zadania, wybrany wskaźnik lub wskaźniki przed oraz po zakończeniu realizacji zadania oraz sposób ich określania..

Co do zasady po wydaniu decyzji zatwierdzającej proponowany wskaźnik lub wskaźniki zgodności, w przypadku zadań inwestycyjnych zrealizowanych przed dniem wejścia w życie ustawy, podmiot realizujący zadanie inwestycyjne zobowiązany jest w terminie 30 dni od dnia, w którym decyzja o zatwierdzeniu wskaźnika lub wskaźników zgodności stała się ostateczna do przedłożenia ministrowi właściwemu do spraw środowiska poświadczenia osiągnięcia zatwierdzonego wskaźnika lub wskaźników zgodności.

Poświadczenia osiągnięcia zatwierdzonego wskaźnika lub wskaźników zgodności nie składa się, jeżeli poświadczenie to sporządza minister właściwy do spraw środowiska (dotyczy to sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych, sieci przesyłowych gazowych lub sieci ciepłowniczych). W tym przypadku podmiot powiadamia ministra właściwego do spraw środowiska o zakończeniu zadania inwestycyjnego i występuje z wnioskiem o wydanie zaświadczenia, jednocześnie przedkładając wszelkie możliwe dowody świadczące o osiągnięciu tego wskaźnika.

Poniżej znajduje się lista dokumentów, które powinny złożyć przedsiębiorstwa energetyczne w celu uzyskania poświadczenia osiągnięcia wskaźników zgodności w przypadku realizacji zadań inwestycyjnych w zakresie sieci przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych, sieci przesyłowych gazowych oraz sieci ciepłowniczych.

I. Odnośnie sieci przesyłowej i dystrybucyjnej elektroenergetycznej

Ad 1) *Długość powstałych bądź modernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, SN, WN i nn) [km]*

Studium wykonalności inwestycji oraz protokół odbioru technicznego lub dokument/protokół przyjęcia środka trwałego na majątek lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 2) *Liczba odcinków powstałych bądź modernizowanych linii (z uwzględnieniem podziału na sieci NN, SN, WN i nn) [szt.]*

Studium wykonalności inwestycji oraz protokół odbioru technicznego lub dokument/protokół przyjęcia środka trwałego na majątek lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 3) *Liczba nowych lub zmodernizowanych stacji elektroenergetycznych [szt.]*

Studium wykonalności inwestycji oraz protokół odbioru technicznego lub dokument/protokół przyjęcia środka trwałego na majątek lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 4) *Liczba nowych lub zmodernizowanych pojedynczych elementów wyposażenia stacji elektroenergetycznych (np. jednostek transformatorowych, pól liniowych) [szt.]*

Studium wykonalności inwestycji oraz protokół odbioru technicznego lub dokument/protokół przyjęcia środka trwałego na majątek lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 5) *Redukcja strat w przesyśle albo w dystrybucji [%]*

Obliczenia ustalające redukcję strat lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny lub audyt elektroenergetyczny dokonany przez niezależnych audytorów/ instytucje (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 6) *Redukcja strat transformatorów [%]*

Obliczenia ustalające redukcję strat lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny, w tym np. karty katalogowe zainstalowanych w sieci urządzeń lub audyt elektroenergetyczny dokonany przez niezależnych audytorów/ instytucje (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Ad 7) *Wzrost przepustowości istniejących linii [%]*

Obliczeniowy stopień wykorzystania lub sprawozdanie statystyczne ARE (np. G10.5 dział 5) lub inne dokumenty umożliwiające dokonanie takiej oceny lub audyt elektroenergetyczny dokonany przez niezależnych audytorów/ instytucje (ewentualnie wyciągi z tych dokumentów).

Można również wykorzystać sprawozdania statystyczne ARE, lecz w tym przypadku zidentyfikowany zostanie efekt roczny wszystkich podejmowanych działań i realizowanych inwestycji w danym roku.

II. Oдноśnie sieci przesyłowej gazowej

Dokumentami spełniającymi wymagania w zakresie informacji, o których mowa w przedmiotowym piśmie w odniesieniu do sieci przesyłowej gazowej może być sprawozdanie z wykonania inwestycji wraz z wykazaniem efektów będących jej następstwem (wzrost przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej). Zalecane byłoby dołączenie do sprawozdania protokołu/ów przyjęcia do eksploatacji danej inwestycji (w zakresie przepustowości technicznej sieci przesyłowej gazowej).

III. Oдноśnie sieci ciepłowniczych

Ad 1) *Redukcja strat ciepła [%]*

Analiza pracy sieci ciepłowniczej.

Należy mieć na uwadze, iż zgodnie z § 22 rozporządzenia z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 nr 16 poz. 92) przedsiębiorstwa wykonują okresowe analizy pracy sieci ciepłowniczych, które powinny

obejmować m. in. ocenę ubytków nośnika ciepła, strat ciepła i mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła siecią ciepłowniczą, Ponadto dokumentami potwierdzającymi redukcję strat ciepła może być sprawozdanie bilansowe nośników energii infrastruktury ciepłowniczej – G-02b, sprawozdanie o zużyciu nośników energii – G-03, protokoły przyjęcia danej inwestycji do eksploatacji.

Ad 2) *Ilość energii elektrycznej z kogeneracji wprowadzona do sieci elektroenergetycznej [MWh/rok]*

Tego rodzaju informacje posiada Operator Systemu Przesyłowego/Dystrybucyjnego.

Ad 3) *Ilość energii cieplnej z kogeneracji wprowadzona do sieci ciepłowniczych [GJ/rok]*

Analiza pracy sieci, Sprawozdania G.

7. Pewne inwestycje nie będą realizowane ale będą inne - możliwe jest dokonania zamiany zadań?

Warunkiem otrzymania bezpłatnych uprawnień do emisji jest realizacja zadania inwestycyjnego, zgodnie z zatwierdzonym wskaźnikiem zgodności. W przypadku zaprzestania realizacji zadania inwestycyjnego (a przez co nieosiągnięcia zatwierzonego wskaźnika zgodności) beneficjent pomocy publicznej zwraca równowartość uprawnień do emisji wydanych w związku z realizacją tego zadania do dnia zaprzestania jego realizacji (na podstawie decyzji ministra właściwego ds. środowiska w sprawie zwrotu równowartości uprawnień do emisji określającej kwotę podlegającą zwrotowi wraz z terminem jej zwrotu). Tak więc jeśli rozpoczęliście Państwo realizację zadania inwestycyjnego i otrzymaliście już bezpłatne uprawnienia do emisji w związku z jego realizacją, zaprzestanie realizacji zadania oznacza konieczność zwrotu równowartości otrzymanych uprawnień do emisji.

W świetle powyższego, zadania ujęte w Krajowym Planie Inwestycyjnym muszą być realizowane w takim zakresie oraz w takim miejscu/ lokalizacji, jakie zostały zapisane w tym planie i nie ma możliwości dokonywania w tym zakresie jakichkolwiek zmian. Istnieje natomiast możliwość rozliczania/bilansowania uprawnień do emisji, przyznanych dla określonej instalacji na dany rok, kosztami poniesionymi na realizację innych zadań ujętych w KPI w ramach tej samej grupy kapitałowej.

8. Czy w odniesieniu do zadań inwestycyjnych dotyczących OZE należy złożyć ponownie wniosek o zatwierdzenie wskaźników zgodności, a w dalszej kolejności w przypadku zakończenia zadania inwestycyjnego przedłożyć opinię weryfikatora w zakresie poświadczenia osiągnięcia zatwierzonego wskaźnika zgodności?

Zgodnie z ustawą z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2015 r., poz. 1223) (zwaną dalej ustawą) w przypadku zadań inwestycyjnych zrealizowanych przed dniem wejścia w życie tej ustawy albo realizowanych w dniu jej wejścia w życie, albo rozpoczynanych w terminie 3 miesięcy od tego dnia, podmiot realizujący zadanie ma obowiązek złożenia do ministra właściwego do spraw środowiska wniosku o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie ustawy. Co do zasady wniosek o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności podmiot składa nie później niż w terminie 3 miesięcy przed dniem rozpoczęcia realizacji zadania inwestycyjnego.

Jedynie wskaźniki zgodności określone we wniosku, złożonym po wejściu w życie ustawy (tj. od dnia 10 września 2015 r.) i zatwierdzone decyzją ministra środowiska będą obowiązywały adresata decyzji. Na koniec realizacji projektu trzeba będzie wykazać, że zrealizowane zadanie przyniosło efekt określony w decyzji zatwierdzającej wskaźnik zgodności. Składając wniosek o zatwierdzenie

wskaźnika zgodności, będzie można podać inne wartości wskaźników niż zostały informacyjnie przedstawione w 2013 roku.

Ustawa nie dokonuje rozróżnienia w zakresie obowiązku składania wniosku o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności na zadania inwestycyjne związane z OZE i inne zadania. Należy jednak pamiętać, że koszty inwestycyjne poniesione na realizację zadań inwestycyjnych związanych ze spełnieniem obowiązków wynikających z przepisów dot. promowania energii ze źródeł odnawialnych, z wyjątkiem kosztów sfinansowanych ze źródeł stanowiących pomoc publiczną, mogą zostać wykorzystane do zbilansowania z wartością planowanych do przydzielenia uprawnień do emisji po przekroczeniu przez Rzeczpospolitą Polską 15% krajowego celu ogólnego w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto.

9. We wniosku o zatwierdzenie wskaźnika zgodności, w porównaniu z informacją sprzed dwóch lat, zaszła pewna zmiana. Otóż, są dwie kolumny: J - Wartość wskaźnika zgodności przed rozpoczęciem realizacji zadania inwestycyjnego; K - Wartość wskaźnika zgodności po zakończeniu realizacji zadania inwestycyjnego. Jak należy rozumieć to rozdzielenie i jakie wartości należy podać w poszczególnych kolumnach?

Rzeczywiście nastąpiła zmiana we wniosku o zatwierdzenie wskaźnika/wskaźników zgodności. Ma ona na celu podanie we wniosku informacji o faktycznej wartości wskaźnika zgodności, występującej przed rozpoczęciem zadania inwestycyjnego oraz o wartości deklarowanej, która ma zostać osiągnięta po jego zakończeniu. Dzięki takiemu podejściu będzie można w łatwy sposób zobaczyć i ocenić, czy zostaną spełnione cele ekologiczne poszczególnych zadań inwestycyjnych i obliczyć np. redukcję emisyjności w wyniku realizacji tych zadań. W przypadku gdy zadanie inwestycyjne polega na wybudowaniu/ zainstalowaniu nowych urządzeń (np. na postawieniu nowych bloków energetycznych) należy jako początkową wartość wskaźnika wpisać 0 /nie dotyczy lub - , a wyznaczyć deklarowaną wartość końcową. Przy zadaniach polegających na modernizacji urządzeń istniejących, początkową wartością wskaźnika będzie rzeczywista wartość przed modernizacją, a końcową - wartość deklarowana, wyznaczona według założonego celu ekologicznego. Dla wskaźnika zgodności dotyczącego rodzaju stosowanego paliwa należy jako rodzaj paliwa podać wszystkie składniki mieszanki paliwowej, np. węgiel kamienny/biomasa. Jeśli przed realizacją zadania nie było współspalania węgla z biomasą, należy podać początkową wartość wskaźnika 100/0 %, a wartością wyznaczoną po realizacji zadania inwestycyjnego będzie np. 70/30 %.

Sprawozdania rzeczowo-finansowe

10. Art. 35 mówi: „2. Koszty inwestycyjne wyraża się w złotych w cenach z 2010 r. z uwzględnieniem wskaźników cen nakładów inwestycyjnych ustalanych na koniec roku poprzedzającego koniec okresu sprawozdawczego na podstawie komunikatu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanego na podstawie art. 15 ust. 5b ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2014 r. poz. 851, z późn. zm.17)). W świetle powyższego czy przepis mówi o wskaźniku za 4 kwartały roku publikowanego 31 marca kolejnego roku czy też o ostatnim ustalonym wskaźniku w danym roku jako wskaźnik za 3 kwartały publikowany na koniec listopada?

Z wykładni językowej brzmienia art. 35 ust. 2 ww. ustawy wynika, że do określenia kosztów inwestycyjnych wyrażonych w cenach z 2010 r. bierzemy pod uwagę „ustalony” na koniec roku

poprzedzającego koniec okresu sprawozdawczego wskaźnik cen nakładów inwestycyjnych. Zgodnie z przyjętym przez GUS harmonogramem publikacji wskaźników cen nakładów inwestycyjnych, na koniec danego roku dostępne są dane z trzech kwartałów, dopiero w publikacji z marca przyszłego roku mamy do czynienia ze wskaźnikiem cen nakładów inwestycyjnych za cały ubiegły rok.

Celem niniejszego przepisu nie było pomijanie czwartego kwartału w dostosowaniu poniesionych kosztów inwestycyjnych do cen z 2010 r. W związku z powyższym należy przyjąć wykładnię celowościową, ponieważ takie podejście pozwala na prawidłowe określenie poniesionych kosztów inwestycyjnych do cen z 2010 r. Biorąc do przeliczenia kosztów inwestycyjnych wykazanych w sprawozdaniu rzeczowo-finansowym za okres 1 lipca 2014 – 30 czerwca 2015 r., wskaźnik cen nakładów inwestycyjnych opublikowany w dniu 28 listopada 2014 r., należy zwrócić uwagę, że w tak sporządzonym przeliczeniu kosztów kwalifikowanych nie zostanie uwzględniony wskaźnik za IV kwartał 2014 r. Podobnie, przeliczając koszty z roku 2013 na rok 2012 i dalej wstecz do roku 2010, wskaźniki za IV kwartały z tych lat również nie zostaną uwzględnione. Z uwagi na to, że poniesione koszty wykazywane są za cały rok, wskaźniki nieuwzględniające IV kwartału mogą być niemiernodajne. W związku z powyższym do przeliczania kosztów należy stosować wskaźniki publikowane w marcu, uwzględniające 4 kwartały roku poprzedniego.

11. Co należy wpisać w zakładce „B_Charakterystyka zadania inwestycyjnego” w polu „Zatwierdzone wskaźniki zgodności” skoro nie mamy jeszcze zatwierdzonych wskaźników zgodności?

Zgodnie z ustawą podmiot realizujący zadanie inwestycyjne ujęte w KPI ma obowiązek przedłożenia Krajowemu Ośrodkowi Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) w terminie do dnia 30 września br. sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego za okres sprawozdawczy rozpoczynający się w dniu 1 lipca 2014 r., a kończący się w dniu 30 czerwca 2015 r. wraz z opinią biegłego rewidenta wraz z tłumaczeniem tej opinii na język angielski, dokonanego przez tłumacza przysięgłego. Formularz sprawozdania rzeczowo-finansowego, udostępniony Państwu na stronie Ministerstwa Środowiska, istotnie zawiera prośbę o podanie zatwierdzonego wskaźnika zgodności. Jednak z uwagi na fakt, iż w terminie do dnia 30 września br. nie będą jeszcze Państwo posiadać decyzji Ministra Środowiska zatwierdzającej proponowany we wniosku odpowiedni dla realizacji zadania inwestycyjnego wskaźnik lub wskaźniki zgodności, nie jesteście Państwo zobligowani do uzupełniania pkt 5. w zakładce „B_Charakterystyka zadania inwestycyjnego” sprawozdania rzeczowo-finansowego za okres 1 lipca 2014 - 30 czerwca 2015 r. Możecie jednak Państwo wpisać tam informacyjnie dane dot. zaproponowanego przez Państwa wskaźnika lub wskaźników zgodności. Zakładka „B_Charakterystyka zadania inwestycyjnego” w sprawozdaniu rzeczowo-finansowym co do zasady powinna być odwzorowaniem wniosku o zatwierdzenie wskaźnika lub wskaźników zgodności, należy więc postępować jak powyżej w przypadku określenia wskaźnika lub wskaźników zgodności.

12. Czy w zakładce B komórka J25 w SRF „Planowany rok zakończenia inwestycji wskazany w harmonogramie rzeczowo-finansowym lub jego korekcie” oznacza rok sprawozdawczy, czy rok kalendarzowy – np. inwestycja została zakończona we wrześniu 2014 roku ale w okresie sprawozdawczym nazwanym 2015, czy powinnam wpisać rok 2014 czy 2015?

W formularzu sprawozdania rzeczowo-finansowego, w zakładce „B”, w komórce „J25”, w przypadku zadania, którego realizacja już się zakończyła, należy wpisać rok odpowiadający faktycznej/

rzeczywistej dacie dokonania tego zakończenia, tj. jeśli realizacja inwestycji została zakończona we wrześniu 2014 roku, należy wpisać rok 2014, w nawiasie dodając (rok sprawozdawczy 2015).

13. Czy i w jakiej formie powinniśmy przekazać informację o zmianie właściciela instalacji, w ramach której realizowane jest zadanie inwestycyjne w KPI?

Zgodnie z art. 61 ustawy, z dniem zbycia tytułu prawnego do instalacji zbywca tego tytułu traci prawo do rozporządzania uprawnieniami do emisji przydzielonymi tej instalacji. Nabywca tytułu prawnego do instalacji jest obowiązany zgłosić Krajowemu ośrodkowi nabycie tego tytułu prawnego w terminie 21 dni od dnia nabycia. Obowiązki wynikające z ustawy (jak np. złożenie sprawozdania rzeczowo-finansowego lub informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych, uzyskanie opinii weryfikatora w zakresie osiągnięcia wskaźnika zgodności) kontynuować będzie podmiot, który nabył tytuł prawny do instalacji.

Jednocześnie należy mieć na uwadze obowiązek wynikający z art. 55 ustawy tj. obowiązek wystąpienia z wnioskiem o zmianę zezwolenia m.in. w przypadku zmiany prowadzącego instalację czy łączenia albo podziału instalacji. Prowadzący instalację jest obowiązany wystąpić z wnioskiem o zmianę zezwolenia w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia wystąpienia zmian.

Powyższe wyjaśnienia stanowią jedynie opinię Departamentu Ochrony Powietrza i nie mają waloru prawnie wiążącej wykładni prawnej.