

Projekt z dnia 8 listopada 2018 r.

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia2018 r.

zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego²⁾

Na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.³⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z 2016 r. poz. 2158 i z 2017 poz. 2443) załączniki nr 1 - 3 do rozporządzenia otrzymują brzmienie określone odpowiednio w załącznikach nr 1 - 3 do niniejszego rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 7 dni od ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

W porozumieniu:

MINISTER ENERGII

Zastępca Dyrektora
Departamentu Prawnych

[Signature]

Dyrektor Departamentu
Ochrony Powietrza i Klimatu

[Signature]
Agnieszka Sosnowska

Sekretarz Stanu
Pełnomocnik Rządu ds. Prezydencji
Konferencji Stron (COP 24)

[Signature]
Michał Kurtyka

[Signature]
[Signature]
1) Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 10 stycznia 2018 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 96).

2) Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17 oraz Dz. Urz. UE L 158 z 19.06.2012, str. 25).

3) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 1356, 1564, 1590, 1592, 1648 i 1722.

Naczelnik Wydziału
Legislacji

[Signature]
Maciej Macho

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu

[Signature]
Marta Wasek

[Signature]
Alicja Kozłowska

UZASADNIENIE

W obecnym stanie prawnym kwestia wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego, zwanego dalej PPK, jest uregulowana przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138, z 2016 r. poz. 2158 i z 2017 r. poz. 2443) wydanego na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.).

Konieczność zmiany przedmiotowego rozporządzenia wynika z faktu:

- 1) wycofania z PPK od dnia 1 stycznia 2019 r. siedmiu źródeł,
- 2) złożenia przez niektórych prowadzących instalacje objęte PPK wniosków w zakresie zmiany terminów realizacji działań, które powinny być przez nich zrealizowane w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, określonych w załączniku nr 2 ww. rozporządzenia,
- 3) zmiany nazw niektórych źródeł objętych PPK.

Zmiany PPK objęte projektowanym rozporządzeniem zostały omówione szczegółowo poniżej.

I. Zmiany wynikające z podjęcia przez prowadzących instalacje decyzji o wycofaniu źródeł z zatwierdzonego PPK po zakończeniu 2018 r.

Kwestia uwarunkowań dla rezygnacji z udziału w PPK jest omówiona w zatwierdzonym PPK w pkt 5.2. oraz uregulowana w art. 146e ustawy Poś ust. 2, zgodnie z którym „Informację o cofnięciu wniosku, o którym mowa w art. 146c ust. 1, albo o uzasadnionej potrzebie zmiany Przejściowego Planu Krajowego w innym zakresie prowadzący instalację przekazuje do ministra właściwego do spraw środowiska oraz organu właściwego do wydania pozwolenia w terminie do dnia 1 czerwca roku poprzedzającego rok, w którym zmiana ma być uwzględniona.”. W terminie do 1 czerwca 2018 r. wpłynęły do MŚ wnioski o wycofanie z PPK (ze skutkiem od 1 stycznia 2019 r.) następujących źródeł:

- 1) trzech źródeł eksploatowanych obecnie przez PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Rybniku (poz. 5-7 w PPK),
- 2) źródła z poz. 30 eksploatowanego przez Elektrociepłownię Będzin Sp. z o.o. ,
- 3) źródła z poz. 35 eksploatowanego przez Elana Energetyka Sp. z o.o.,
- 4) źródła z poz. 46 eksploatowanego przez ORLEN Południe SA,
- 5) źródła poz. 47 eksploatowanego obecnie przez Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o.

Uwzględnienie złożonych wniosków wiąże się z potrzebą zmiany załączników do rozporządzenia, w szczególności:

- załącznika nr 2 - poprzez wykreślenie wartości maksymalnych emisji substancji przyznanых ww. źródłom na 2019 r. i pierwszą połowę 2020 r.,
- załącznika nr 3 - poprzez odpowiednie zmniejszenie łącznych pulapów emisji określonych dla źródeł objętych PPK na 2019 r. i pierwszą połowę 2020 r.

II. Zmiany w załączniku nr 2 do rozporządzenia w zakresie działań mających zapewnić nieprzekraczanie maksymalnych emisji substancji w poszczególnych latach.

1. W poz. 2 przesunięto z 2018 r. na 2019 r. realizację wymiany elektrofiltra dla bloku nr 9 i modernizacji instalacji DeSO_x I w Elektrowni Kozienice.

Umowa obejmująca te zadania zakładała ich wykonanie w okresie od 1 stycznia do 21 września 2018 r., po uprzednim zakończeniu prac modernizacyjnych i zabudowy instalacji katalitycznego odazotowania spalin na bloku nr 10. W toku realizacji umowy zaistniała konieczność wykonania dodatkowych prac modernizacyjnych turbozespołu na bloku nr 10 oraz nowego układu wody amoniakalnej łączącego dwa bloki, co w konsekwencji spowodowało przesunięcie w czasie terminu zakończenia modernizacji bloku nr 10 z 15 grudnia 2017 r. na 22 kwietnia 2018 r., uniemożliwiając tym samym rozpoczęcie modernizacji bloku nr 9 w zaplanowanym pierwotnie terminie. W związku z tym postój bloku nr 9 przesunie się do stycznia 2019 roku. Podkreślić przy tym należy, że wszelkie prace (budowlane, konstrukcyjne, mechaniczne) związane z ww. działaniami dla bloku nr 9, zostaną wykonane w 2018 r., natomiast w roku 2019 zostanie przeprowadzony rozruch zmodernizowanych instalacji/urządzeń oraz odbędzie się protokolarny odbiór przez służby Enea Wytwarzanie sp. z o. o. W związku z tym formalne zakończenie realizacji przedmiotowych działań nastąpi w II kwartale 2019 r.

2. W poz. 13 wykreślono planowane pierwotnie na 2018 r. uruchomienie instalacji DeNO_x dla K5, K6, K7 w EC Siekierki.

W ocenie prowadzącego instalację brak realizacji tej inwestycji nie spowoduje przekroczenia przyznaných pułapów emisji tlenków azotu w okresie uczestnictwa w PPK ani przekroczenia wielkości dopuszczalnych emisji po zakończeniu uczestnictwa obiektu w PPK. Potencjał redukcyjny eksploatowanych instalacji SCR na kotłach blokowych K10, K11, K14 i K15 podłączonych do emitora E5 oraz aktualnie osiągnane emisje na kotłach wodnych: K5, K6, K7 i K16 umożliwiają dotrzymanie pułapów emisji NO_x do końca trwania PPK. Aktualnie osiągnane wielkości emisji tlenków azotu na emitorze E5 wynoszą ok. 150 mg/m³_u i są niższe niż standard emisyjny 200 mg/m³_u, który będzie obowiązywał od 1 lipca 2020 roku, a więc po zakończeniu PPK.

III. Zmiana nazwy jednego z obiektów objętych PPK.

W załącznikach nr 1 i 2 zaktualizowano nazwę źródła z poz. 15 – Veolia Energia Poznań S.A. (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2) – wcześniej Veolia Energia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2). Zmiana prowadzącego instalację jest w przypadku tego źródła konieczna z uwagi na fakt, że w grudniu 2017 r. w KRS zostało wpisane połączenie spółki Veolia Energia Poznań S.A. ze spółką Veolia Energia Poznań ZEC S.A. De facto Spółka Veolia Energia Poznań S.A. wstąpiła w drodze sukcesji uniwersalnej we wszystkie prawa i obowiązki, których wcześniej była spółka Veolia Energia Poznań ZEC S.A.

IV. Zmiana łącznych maksymalnych emisji substancji ze wszystkich źródeł

W związku z rezygnacją przez operatorów 7 źródeł z uczestnictwa w PPK po 2018 r. dokonano zmiany łącznych pułapów emisji dla wszystkich źródeł objętych PPK w 2019 r. i w pierwszej połowie 2020 r.

-Tabeli w załączniku nr 3 nadano następujące brzmienie:

Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016	2017	2018	2019	2020 (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	38271,24	19135,67
NO _x	327664,35	28849,63	24780,37	20191,02	10095,58
Pył	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1936,71

W § 2 projektowanego rozporządzenia określono 7-dniowy termin *vacatio legis*. Projektowane rozporządzenie zmienia rozporządzenie, które jest elementem transpozycji do prawa polskiego postanowień dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola). Powinno być ono opublikowane w jak najkrótszym terminie i wejść w życie jeszcze w 2018 roku, ponieważ dotyczy zmian odnoszących się do roku 2018, w tym zmiany działań, które prowadzący instalacje mają zrealizować w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji oraz pułapów emisji. Jednocześnie termin ten jest dostosowany do zakresu wprowadzanych zmian.

Projektowane rozporządzenie nie wpływa na działalność mikroprzedsiębiorców, a także małych i średnich przedsiębiorców. Projekt rozporządzenia został zamieszczony na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248).

Ze względu na brak postępowań dotyczących PPK będących w toku (wszczętych w czasie obowiązywania dotychczasowych przepisów) nie ma potrzeby wprowadzenia przepisów przejściowych.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami prawa Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie zawiera przepisów technicznych, w związku z tym nie podlega notyfikacji zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).


Sekretarz Stanu
Pełnomocnik Rządu ds. Prezydencji
Konferencji Stron (COP 24)


Michał Kurtyka


Dyrektor Departamentu
Ochrony Powietrza i Klimatu


Agnieszka Sosnowska

