

Projekt z dnia 5 października 2017 r.

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia2017 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 2017 r. poz. 519, 785, 898, 1089, 1529 i 1566) 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 oraz z 2016 r. poz. 2158) 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 14 dni od ogłoszenia.

MINISTER ŚRODOWISKA

W porozumieniu:

MINISTER ENERGII

Z. Wozniak **ZA ZGODNOŚĆ
POD WZGLĘDEM PRAWNYM,
LEGISLACYJNYM I REDAKCYJNYM**

Zastępca Dyrektora
Departamentu Prawnego

Anna Kosińska-Zywar

Kinga Majewska
Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu

¹⁾ Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 17 listopada 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 1904 i 2095).

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).

Anna Kozarzewska

Naczelnik Wydziału
Legislacji
Maciej Machaj

Dyrektor Departamentu
Ochrony Powietrza i Klimatu
Agnieszka Sosnowska

SEKRETARZ STANU
Paweł Salek

1971
1972
1973
1974
1975
1976
1977
1978
1979
1980
1981
1982
1983
1984
1985
1986
1987
1988
1989
1990
1991
1992
1993
1994
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026
2027
2028
2029
2030

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 oraz z 2016 r. poz. 2158) wydanego na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.).

Konieczność zmiany przedmiotowego rozporządzenia wynika z faktu:

- 1) 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,
- 2) wycofania z PPK od dnia 1 stycznia 2018 r. jednego obiektu,
- 3) zmiany nazw niektórych obiektów objętych PPK.

Zmiany PPK objęte projektowanym rozporządzeniem zostały omówione szczegółowo poniżej.

I. Zmiany wynikające z podjęcia przez prowadzącego instalację decyzji o wycofaniu obiektu Elektrociepłownia PCC Rokita z zatwierdzonego PPK od dnia 1 stycznia 2018 r.

W terminie do 1 czerwca 2017 r., który zgodnie z pkt 5.2. zatwierdzonego PPK jest terminem określonym jako graniczny do zgłoszenia przez operatora źródła „chęci wycofania z PPK” w 2018 r., do Ministerstwa Środowiska został złożony wniosek w tym przedmiocie dotyczący jednego źródła eksploatowanego przez Elektrociepłownię PCC Rokita SA (poz. 39).

II. Zmiany nazw obiektów objętych PPK:

W załączniku nr 1 i 2 zaktualizowane zostały nazwy następujących obiektów:

- 1) z poz. 10 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) – obecnie TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5),

- 2) z poz. 11 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6) – obecnie TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6),
- 3) z poz. 47 Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej – obecnie Schumacher Packing Zakład Grudziądz Sp. z o.o. (K1, K2, K3).

III. Zmiana zakresu lub terminu realizacji działań, które prowadzący instalację ma zrealizować w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji

W załączniku nr 2, zgodnie z informacjami przekazanymi przez prowadzących instalacje, zaktualizowane zostały zakresy lub terminy działań, które powinny być zrealizowane w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, i tak w:

- 1) poz. 2 Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10) – przesunięto termin realizacji wymiany elektrofiltra nr 9 oraz modernizacji instalacji DeSO_x I z roku 2017 na rok 2018 oraz skreślono realizację działania w zakresie modernizacji instalacji DeSO_x III przewidzianą pierwotnie na rok 2018,
- 2) poz. 4 Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. Elektrociepłownia Białystok (K5, K8) – przesunięto termin modernizacji elektrofiltra dla K8 z roku 2018 na rok 2019,
- 3) poz. 5 EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K1) – przesunięto termin zakończenia budowy nowej instalacji DeSO_x z roku 2016 na rok 2017,
- 4) poz. 6 EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K5, K6, K8) – przesunięto termin zakończenia budowy nowej instalacji DeSO_x z roku 2016 na rok 2017,
- 5) poz. 9 TAURON Ciepło Sp. z o. o. Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5) – przesunięto termin modernizacji elektrofiltra dla K5 z roku 2017 na rok 2020,
- 6) poz. 29 ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA - Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3) – przesunięto termin modernizacji elektrofiltra BI.1 z roku 2017 na rok 2018, a także rozszerzono zakres działań zrealizowanych w roku 2016 o modernizację elektrofiltra BI.2,
- 7) poz. 36 FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach - (K1, K2, K3, K4) – zmieniono zakres i przewidziany termin realizacji działań inwestycyjno-modernizacyjnych ze względu na prowadzoną budowę nowego źródła ciepła (kotłowni gazowej); prowadzący instalację w zależności od terminu zakończenia tej budowy w ramach działań na lata 2017 - 2020 przewiduje realizację działań operacyjnych albo modernizację instalacji odpylania spalin i zakończenie budowy instalacji DeSO_x i DeNO_x,

- 8) poz. 38 Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana - (K1, K2, K3, K4, K5) – przesunięto termin modernizacji instalacji odpylania spalin z roku 2018 na rok 2019,
- 9) poz. 40 PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice - (K1, K2, K3) – przesunięto termin zakończenia budowy instalacji DeNO_x dla K3 z roku 2016 na rok 2017, zakończenia budowy instalacji DeNO_x dla K1 z roku 2017 na rok 2018, a także zakończenia budowy instalacji DeNO_x dla K2 z roku 2018 na rok 2019,
- 10) poz. 41 SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3) – przesunięto termin zakończenia budowy instalacji DeSO_x z roku 2018 na rok 2019,
- 11) poz. 42 SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3) – przesunięto termin zakończenia budowy instalacji odpylania spalin z roku 2016 na rok 2017, a także zakończenia budowy instalacji DeSO_x z roku 2018 na rok 2019,
- 12) poz. 43 Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 - (K1, K2) – przesunięto termin zakończenia budowy instalacji DeSO_x z roku 2016 na rok 2018,
- 13) poz. 46 ORLEN Południe S.A. (K1, K2, K3) – skreślono realizację działań przewidzianych na rok 2018 ze względu na prowadzoną budowę nowego źródła ciepła (kotłowni gazowej); w celu dotrzymania maksymalnych emisji substancji prowadzący instalację w 2018 roku planuje przeprowadzenie modernizacji instalacji odpylania spalin dla K2, a w latach 2018 - 2020 działania operacyjne dla K3.

W związku z rezygnacją przez jednego z operatorów z uczestnictwa w PPK od 2018 r. dokonano także zmiany łącznych pulapów emisji dla wszystkich uczestników PPK na lata 2018 - 2019 i pierwsze półrocze 2020 r.

Tabeli w załączniku nr 3 nadano następujące brzmienie:


Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r. (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	45492,18	22746,15
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20927,46	10463,81
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	4592,4	2296,21

W § 2 określono 14-dniowy termin *vacatio legis* rozporządzenia. Tym samym nie zachowano wymogów określonych w § 1 ust. 1 uchwały Nr 20 Rady Ministrów z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednoczenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych (M. P. poz. 205). Projektowane rozporządzenie zmienia rozporządzenie, które jest elementem transpozycji do prawodawstwa polskiego postanowień dyrektywy 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 17.12.2010, str. 17, z późn. zm.), co przemawia za jego wejściem w życie przy zachowaniu 14-dniowego terminu *vacatio legis*. 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)

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).

 J. Wozniak



20.10.2017

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu

Kinga Majewska

Załączniki do rozporządzenia

Ministra Środowiska

z dnia2017 r. (poz. ...)

Załącznik nr 1

WYKAZ ŹRÓDEŁ WRAZ Z DANymi DOTYCZĄCYMI ICH PARAMETRÓW EKSPLOATACYJNYCH

Lp.	Nazwa źródła	Całkowita nominalna moc cieplna źródła na dzień 31 grudnia 2010 r. [MW]	Rodzaj paliwa stosowanego w źródle do dnia 31 grudnia 2010 r.
1	2	4	5
1	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	4115,20	węgiel kamienny
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	2697,40	węgiel kamienny
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,80	węgiel kamienny
4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	272,10	węgiel kamienny, biomasa
5	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K1)	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)	1767,00	węgiel kamienny, biomasa,

			paliwa ciekłe
7	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)	2356,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ²⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ²⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	438,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	724,00	węgiel kamienny
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	2056,00	węgiel kamienny, biomasa
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁴⁾	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. ⁵⁾ (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	1199,70	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	850,00	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	372,00	węgiel kamienny

18	Veolia Energia Łódź SA ⁶⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA ⁶⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź SA ⁶⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	339,00	węgiel kamienny, biomasa
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	352,10	węgiel kamienny, biomasa
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	860,50	węgiel kamienny, biomasa
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3594,00	węgiel brunatny, biomasa
24	CEZ Skawina S.A. ⁷⁾ (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. ⁷⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. ⁸⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. ⁸⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. ⁸⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia	1 668,30	węgiel kamienny, biomasa

	Ostrołęka B (K1, K2, K3)		
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ⁹⁾ – (K5, K6, K7)	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹⁰⁾ – (K1, K5)	234,00	węgiel kamienny, biomasa
32	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K4, K6)	261,00	węgiel kamienny
33	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹²⁾ – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdyńska – (K6, K7) ¹³⁾	520,20	węgiel kamienny, biomasa
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	184,40	węgiel kamienny
36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	168,89	węgiel kamienny
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemyśle (K3, K2)	67,73	węgiel kamienny, biomasa
38	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	207,00	węgiel kamienny
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)*	193,95	węgiel kamienny, biomasa
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	293,70	węgiel kamienny
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	68,94	węgiel kamienny, biomasa

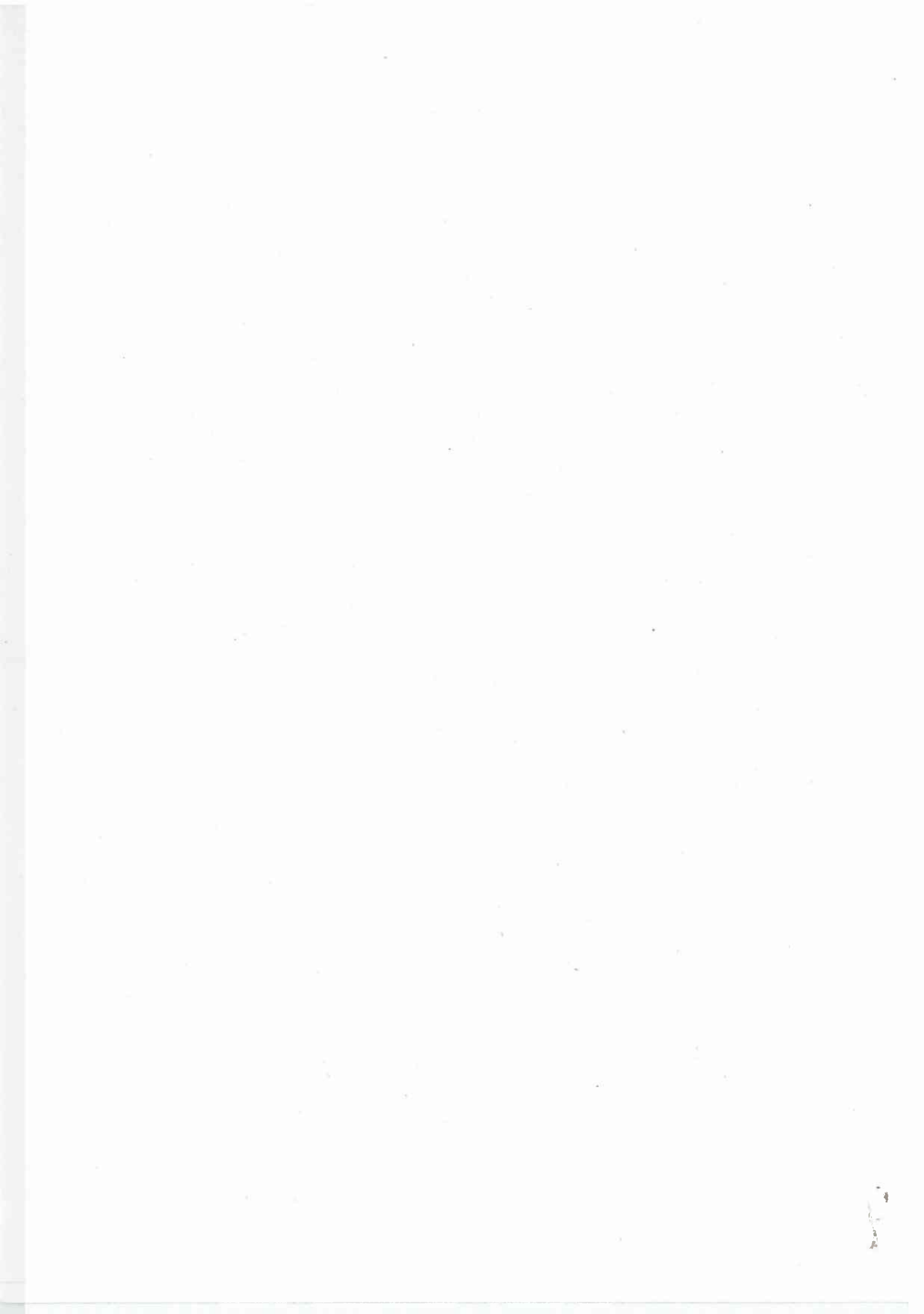
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3)	90,08	węgiel kamienny, biomasa
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)	360,00	węgiel kamienny
44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3 624,00	węgiel kamienny
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	686,00	węgiel brunatny, biomasa
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Schumacher Packing Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)	99,48	węgiel kamienny, biomasa

Objaśnienia:

- 1) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
 - 2) Wcześniej Tauron Ciepło SA.
 - 3) Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
 - 4) Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12).
 - 5) Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.
 - 6) Wcześniej Dalkia Łódź SA.
 - 7) Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
 - 8) Wcześniej Soda Polska Ciech S.A.
 - 9) Wcześniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
 - 10) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 11) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 12) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 13) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7).
 - 14) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedia Sp. z o.o.
 - 15) Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.
- * Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

W. J.
Z. Wozniak
20.10.2017.

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu
Małgorzata Majewska



MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI - ROCZNE DLA LAT 2016-2019 I NA PIERWSZE PÓŁROCZE 2020 R. ORAZ DZIAŁANIA, KTÓRE PROWADZĄCY INSTALACJĘ MA ZREALIZOWAĆ W CELU NIEPRZEKRACZANIA TYCH MAKSYMALNYCH EMISJI SUBSTANCJI

Lp.	Nazwa źródła	Maksymalne emisje substancji [Mg]															Działania
		2016 r.			2017 r.			2018 r.			2019 r.			I półrocze 2020 r.			
		SO ₂	NO _x	PYŁ	SO ₂	NO _x	PYŁ	SO ₂	NO _x	PYŁ	SO ₂	NO _x	PYŁ	SO ₂	NO _x	PYŁ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	9942,40	-	1242,8	8285,33	-	994,23	6628,27	-	745,67	4971,20	-	497,10	2485,60	-	248,55	2)
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	5084,60	-	635,60	4237,17	-	508,47	3389,73	-	381,33	2542,30	-	254,20	1271,15	-	127,10	2018 r. - wymiana elektrofiltra dla bloku nr 9, modernizacja instalacji DeSO _x I

3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	1570,30	779,50	129,90	1155,13	606,27	97,43	739,97	433,03	64,97	324,80	259,80	32,50	162,40	129,90	16,25	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	2074,47	949,00	158,12	1511,43	741,48	118,26	948,37	533,96	78,40	385,33	326,44	38,54	192,67	163,22	19,27	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K8 2019 r. - modernizacja elektrofiltra dla K8 2016 - 2020 - działania operacyjne
5	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K1)	1629,83	-	203,73	1358,20	-	162,98	1086,55	-	122,24	814,92	-	81,49	407,46	-	40,75	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO _x
6	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)	4575,54	-	571,94	3812,96	-	457,56	3050,36	-	343,17	2287,76	-	228,77	1143,89	-	114,38	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO _x
7	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)	6603,11	-	825,39	5502,59	-	660,31	4402,06	-	495,23	3301,55	-	330,15	1650,77	-	165,08	2016 - 2020 - działania operacyjne
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	2735,01	1847,98	307,99	2028,67	1437,31	225,86	1322,32	1026,65	143,73	615,99	615,99	61,60	307,99	307,99	30,80	2016 - 2020 - optymalizacja procesu spalania
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	1901,77	899,89	149,98	1392,83	699,91	112,49	883,89	499,94	74,99	374,95	299,96	37,50	187,48	149,98	18,75	2020 r. - zakończenie modernizacji elektrofiltra dla K5 2018 - 2020 - działania operacyjne
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład	4095,11	1357,23	192,58	3184,83	1357,23	161,82	2274,55	1357,23	131,07	1364,28	1357,23	100,33	682,13	678,61	50,15	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x

	Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)																
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	357,85	233,71	30,07	272,18	196,54	22,63	186,53	159,36	15,20	100,88	122,19	7,77	50,44	61,10	3,89	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	1484,98	742,49	185,62	1237,48	742,49	148,50	989,99	742,49	111,37	742,49	742,49	74,25	371,24	371,24	37,12	2016 r. - modernizacja kotła K1 w celu przystosowania do spalania biomasy 2018 r. - uruchomienie zmodernizowanej instalacji DeSO _x , DeNO _x i filtra workowego dla K2 2016 - 2020 - działania operacyjne
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	3724,60	1862,30	465,57	3103,83	1862,30	372,46	2483,07	1862,30	279,35	1862,30	1862,30	186,23	931,15	931,15	93,11	2016 r. - rozbudowa istniejącej instalacji DeSO _x 2017 r. - uruchomienie instalacji DeNO _x dla K16, uruchomienie palników low- NO _x dla K5, K6, K7 2018 r. - uruchomienie instalacji DeNO _x dla K5, K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁵⁾	1807,00	903,50	225,87	1505,83	903,50	180,70	1204,66	903,50	135,52	903,50	903,50	90,35	451,75	451,75	45,17	2016 r. - oddanie do eksploatacji filtrów workowych oraz zmodernizowanej instalacji DeSO _x dla KfA i KfB 2017 - 2020 - działania operacyjne
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. ⁶⁾ (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	2484,2	-	310,52	2070,17	-	248,42	1656,14	-	186,31	1242,11	-	124,21	621,05	-	62,1	2019 r. - zmiana paliwa w jednym kotle KW 2020 r. - zmiana paliwa w drugim kotle KW
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy”	-	-	243,05	-	-	194,44	-	-	145,83	-	-	97,22	-	-	48,61	2018 - 2019 - działania operacyjne

	S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)																
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	1087,45	715,43	119,24	804,46	556,45	87,44	521,47	397,46	55,64	238,48	238,48	23,85	119,24	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne
18	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	1451,34	-	181,42	1209,45	-	145,13	967,56	-	108,85	725,67	-	72,57	362,84	-	36,28	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2016 - 2020 - działania operacyjne
19	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	937,94	468,96	117,25	781,61	468,96	93,80	625,29	468,96	70,35	468,96	468,96	46,90	234,48	234,48	23,45	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K2 2016 - 2020 - działania operacyjne
20	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	1846,64	1061,29	176,89	1349,02	825,45	129,71	851,39	589,61	82,55	353,76	353,76	35,37	176,89	176,89	17,69	2)
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	903,77	546,64	91,11	663,25	425,16	66,81	422,73	303,69	42,52	182,21	182,21	18,22	91,11	91,11	9,11	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	1840,50	920,24	230,06	1533,74	920,24	184,05	1226,99	920,24	138,03	920,24	920,24	92,03	460,13	460,13	46,01	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K2 i K3 2016 - 2020 - działania operacyjne
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	11283,79	-	1410,48	9403,16	-	1128,38	7522,53	-	846,28	5641,90	-	564,19	2820,95	-	282,10	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne

24	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K3, K4)	1983,96	1229,72	204,96	1459,27	956,45	150,30	934,59	683,18	95,65	409,91	409,91	41,00	204,96	204,96	20,50	2016 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
25	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	2403,45	1201,72	300,43	2002,88	1201,72	240,34	1602,30	1201,72	180,26	1201,72	1201,72	120,18	600,87	600,87	60,08	2016 - 2019 - optymalizacja procesu spalania 2020 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x 2016 - 2020 - działania operacyjne
26	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	2119,00	1546,36	257,73	1584,48	1202,72	189,00	1049,97	859,09	120,27	515,45	515,45	51,55	257,73	257,73	25,77	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
27	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	2929,6	1131,86	188,64	2110,27	880,33	141,48	1290,94	628,81	94,32	471,61	377,29	47,16	235,8	188,64	23,58	2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
28	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	2379,4	934,27	155,71	1716,03	726,65	116,78	1052,65	519,04	77,86	389,28	311,42	38,93	194,64	155,71	19,46	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	3562,45	-	445,31	2968,71	-	356,25	2374,97	-	267,19	1781,23	-	178,12	890,61	-	89,06	2016 r. - modernizacja elektrofiltra BI.2 i BI.3 2018 r. - modernizacja elektrofiltra BI.1 2016 - 2020 - działania operacyjne
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ¹⁰⁾ – (K5, K6, K7)	2300,73	1327,34	221,23	1681,30	1032,38	162,16	1061,87	737,41	103,11	442,45	442,45	44,04	221,23	221,23	22,03	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K5, K6, K7 i instalacji DeNO _x dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K5, K6

31	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K1, K5)	1947,71	798,24	133,04	1408,99	621,20	99,75	870,28	444,16	66,45	331,56	267,12	33,16	165,79	133,57	16,58	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
32	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹²⁾ – (K4, K6)	84,72	37,49	6,25	73,14	34,37	4,69	61,56	31,24	3,12	49,98	28,12	1,56	24,99	14,06	0,78	2016 - 2020 - działania operacyjne
33	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska ¹³⁾ – (K7, K9, K10)	1382,96	691,48	172,78	1152,47	691,48	138,23	921,97	691,48	103,70	691,48	691,48	69,15	345,74	345,74	34,58	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
34	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdyńska – (K6, K7) ¹⁴⁾	1117,68	-	139,49	931,40	-	111,62	745,12	-	83,75	558,84	-	55,89	279,42	-	27,95	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K6 i K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	1065,92	384,72	64,12	764,05	299,23	48,09	462,17	213,73	32,06	160,30	128,24	16,03	80,15	64,12	8,02	2019 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin, zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	552,70	192,30	32,10	395,17	149,57	24,07	237,63	106,83	16,03	80,10	64,10	8,00	40,05	32,05	4,00	2017 - 2020 - działania operacyjne albo modernizacja instalacji odpylania spalin i zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x

37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemysłu (K3, K2)	506,71	152,01	25,34	370,06	126,68	19,42	233,40	101,34	13,52	96,75	76,00	7,60	48,37	38,01	3,80	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2020 r. - optymalizacja procesu spalania
38	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	988,8	377,40	62,90	711,60	293,53	47,17	434,40	209,67	31,43	157,20	125,80	15,70	78,60	62,90	7,85	2019 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin, zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)*	752,99	278,16	46,37	540,62	216,35	34,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K8 2017 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K1 i K2; zakończenie budowy instalacji DeNO _x i modernizacja instalacji DeSO _x
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	893,65	437,63	72,94	656,55	340,38	54,70	419,45	243,13	36,47	182,35	145,88	18,23	91,18	72,94	9,12	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K3 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K2
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	570,68	171,20	28,54	418,35	142,67	21,88	266,03	114,14	15,22	113,70	85,61	8,56	56,85	42,81	4,29	2016 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3)	1102,39	330,71	55,12	803,76	275,59	42,26	505,14	220,47	29,39	206,52	165,36	16,53	103,26	82,68	8,27	2017 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police”	1862,50	1164,06	194,01	1371,01	905,38	142,27	879,51	646,70	90,54	388,02	388,02	38,80	194,01	194,01	19,40	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x

	S.A. EC 2 – (K1, K2)																		
44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	11332,70	5666,36	1416,63	9443,92	5666,36	1133,29	7555,14	5666,36	849,97	5666,36	5666,36	566,63	2833,19	2833,19	283,32	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 i K2, modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 - 2019 - działania operacyjne		
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	2035,65	1017,83	254,46	1696,37	1017,83	203,57	1357,11	1017,83	152,67	1017,83	1017,83	101,78	508,92	508,92	50,89	2018 - 2019 - działania operacyjne		
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)	727,48	225,77	37,28	516,64	175,84	28,01	305,80	125,91	18,75	94,95	75,97	9,49	47,48	37,99	4,75	2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 2018 - 2020 – działania operacyjne dla K3		
47	Schumacher Packing Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁶⁾ (K1, K2, K3)	598,53	179,56	29,93	438,69	149,63	22,95	278,85	119,71	15,96	119,01	89,78	8,97	59,5	44,89	4,49	2018 - 2020 - spalanie węgla o odpowiednio niskiej zawartości siarki oraz stosowanie dodatków do paliwa w celu zmniejszenia emisji NO _x		

Uwagi:

1. Instalacja DeSO_x oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
2. Instalacja DeNO_x oznacza instalację do odazotowania spalin.
3. Działania operacyjne obejmują m.in.:
 - ograniczenie czasu pracy źródła, postój źródła lub wyłączenie źródła z eksploatacji,
 - zmianę wielkości produkcji energii w źródle,
 - zwiększenie stopnia wykorzystania lub poprawę efektywności istniejących urządzeń ograniczających emisję w ramach danego źródła,
 - wykorzystanie potencjału reducyjnego w ramach innych źródeł (eksploatowanych w tym samym zakładzie, przez tego samego prowadzącego instalację lub w tej samej grupie kapitałowej).

Objasnienia:

- 1) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Podstawowe działania modernizacyjno-inwestycyjne mające na celu ograniczenie emisji do powietrza SO₂, NO_x lub pyłu zrealizowano do dnia 31 grudnia 2015 r.
- 3) Wcześniej Tauron Ciepło SA.

- 4) Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
 - 5) Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12).
 - 6) Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.
 - 7) Wcześniej Dalkia Łódź SA.
 - 8) Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
 - 9) Wcześniej Soda Polska Ciech S.A.
 - 10) Wcześniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
 - 11) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 12) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 13) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska.
 - 14) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7).
 - 15) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedia Sp. z o.o.
 - 16) Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.
- * Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

Z. Włodarczyk

Wł.

3.2

20.10.2017r.

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu

Kinga Majewska

**ŁĄCZNE MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI DLA WSZYSTKICH ŹRÓDEŁ
– ROCZNE DLA LAT 2016 – 2019 I NA PIERWSZE PÓŁROCZE 2020 R.**

Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r. (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	45492,18	22746,15
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20927,46	10463,81
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	4592,4	2296,21

h-81. 2. Wznowy

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Powietrza i Klimatu

Kinga Majewska

<p>Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Środowiska zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Środowiska, w porozumieniu z Ministerstwem Energii</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Paweł Sałek</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Żaneta Woźniak tel.: 223692023, adres e-mail: zaneta.wozniak@mos.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 5 października 2017 r.</p> <p>Źródło: Upoważnienie ustawowe art. 146h ustawy - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.)</p> <p>Nr w wykazie prac legislacyjnych Ministra Środowiska 405</p>
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych, zwana dalej *dyrektywą IED* reguluje m.in. sprawy dopuszczalnych wielkości emisji z dużych obiektów energetycznego spalania paliw. Zgodnie z postanowieniami rozdziału III dyrektywy IED emisja SO₂, NO_x i pyłu z dużych obiektów energetycznego spalania paliw powinna być znacząco ograniczona do poziomów określonych w załączniku V do dyrektywy. W odniesieniu do obiektów istniejących ograniczenie emisji powinno być nastąpić co do zasady do końca 2015 roku. Dyrektywa IED wprowadziła jednak cztery mechanizmy derogacyjne, dzięki którym możliwe było odsunięcie w czasie stosowania nowych, ostrzejszych wymagań emisyjnych, dając operatorom czas na wykorzystanie technicznych możliwości wytwórczych niektórych obiektów do końca 2023 r., albo na przeprowadzenie inwestycji zmierzających do technicznego dostosowania pozostałych obiektów do zaostrzonych wymogów emisyjnych.

Jeden z mechanizmów derogacyjnych – określony w art. 32 dyrektywy IED – polega na opracowaniu i wdrożeniu przez państwa członkowskie UE Przejściowego Planu Krajowego, zwanego dalej PPK. Objęcie danego obiektu PPK pozwala na niespełnianie przez ten obiekt w określonym czasie (od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 30 czerwca 2020 r.) standardów emisyjnych wynikających z załącznika V do dyrektywy IED, pod warunkiem zachowania określonego pułapu emisji dla wszystkich obiektów uwzględnionych w PPK, zmniejszającego się sukcesywnie w okresie obowiązywania PPK.

Szczegółowe przepisy dotyczące PPK określa decyzja wykonawcza Komisji z dnia 10 lutego 2012 r. *ustanawiająca przepisy dotyczące przejściowych planów krajowych, o których mowa w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych* (Dz. Urz. UE L 52 z 24.2.2012). Polska opracowała projekt PPK zgodnie z wymaganiami dyrektywy IED oraz ww. decyzji wykonawczej.

Zgodnie z upoważnieniem wynikającym z art. 146h ustawy – *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.), zwanej dalej Poś, Minister Środowiska wydał w dniu 21 lipca 2015 r. rozporządzenie w sprawie *wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. z 2015 r. poz. 1138). W trakcie realizacji PPK, w 2016 r. rozporządzenie zostało zmienione z uwagi na fakt, że niektórzy operatorzy obiektów zrezygnowali z uczestnictwa w PPK lub podjęli decyzje o rezygnacji z obejmowania PPK tlenków azotu. W przypadku kilku obiektów nastąpiła także zmiana nazwy podmiotów prowadzących te obiekty. W terminie do 1 czerwca 2017 r., który – jak wynika z pkt 5.2. zatwierdzonego PPK – jest terminem określonym jako graniczny do zgłoszenia przez operatora źródła „chęci wyjścia z PPK” w 2018 r. - do Ministerstwa Środowiska została złożona rezygnacja z obejmowania PPK jednego źródła eksploatowanego przez Elektrociepłownię PCC Rokita SA. Ponadto operatorzy niektórych źródeł objętych PPK wystąpili z wnioskami o zmianę terminów określonych w PPK dla realizacji działań, w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, określonych w załączniku nr 2 do ww. rozporządzenia. W związku z powyższym zachodzi konieczność przygotowania projektu rozporządzenia zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji PPK.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

W związku ze zgłoszonymi przez prowadzących instalacje objęte PPK wnioskami, o których mowa w pkt 1, należy wprowadzić dodatkowe zmiany w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie *wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. z 2015 r. poz. 1138). Zmiany będą dotyczyć załączników nr 1-3 i obejmować – zgodnie z propozycjami prowadzących instalacje:

1) w załączniku nr 1:

a) wykreślenie źródła z poz. 39 – Elektrociepłownia PCC Rokita SA;

- b) zmianę prowadzącego instalację dla źródła z poz. 47 z Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej na Schumacher Packing Zakład Grudziądz Sp. z o.o.;
- c) zmianę nazwy z poz. 10 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) na TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) oraz z poz. 11 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6) na TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6),
- 2) w załączniku nr 2:
- a) zmianę prowadzącego instalację dla źródła z poz. 47 (j.w.);
- b) zmianę terminów realizacji działań dla źródeł z poz. 2, 4-6, 9, 29, 36, 38, 40-42 i 45,
- c) wykreślenie źródła z poz. 39 – Elektrociepłownia PCC Rokita SA;
- d) zmianę nazwy z poz. 10 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) na TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) oraz z poz. 11 TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6) na TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6),
- 3) w załączniku nr 3 - zmianę wartości łącznych maksymalnych emisji SO₂, NO_x i pyłów dla wszystkich źródeł – rocznych dla lat 2018-2019 i na pierwsze półrocze 2020 r., jako konsekwencja zmian, o których mowa w pkt 1 i 2.
- Efektom proponowanych zmian będzie aktualizacja wymagań istotnych dla realizacji PPK zgodnie z wnioskami zgłoszonymi przez prowadzących instalacje.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Komisja Europejska, zgodnie z informacjami podanymi na stronie <https://circabc.europa.eu/faces/jsp/extension/wai/navigation/container.jsp> zatwierdziła PPK również dla Bułgarii, Finlandii, Grecji, Węgier, Irlandii, Litwy, Słowacji, Słowenii, Hiszpanii i Wielkiej Brytanii. Wszystkie krajowe PPK musiały być opracowane według tych samych zasad i spełniać wymagania wynikające z art. 32 dyrektywy IED oraz z decyzji wykonawczej Komisji z dnia 10 lutego 2012 r. *ustanawiającej przepisy dotyczące przejściowych planów krajowych, o których mowa w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych* (Dz. Urz. UE L 52 z 24.2.2012).

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 31 maja 2017 r., znak: GE/231/2017.	Wykreślenie źródła z załącznika nr 1 i 2 rozporządzenia.
Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 30 czerwca 2017 r., znak: TIS.070.3.2017.	Zmiana terminu realizacji działań, które prowadzący instalacje ma zrealizować w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji.
Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	1		
EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K1)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 23 czerwca 2017 r.	
EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)	1		
TAURON Ciepło Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 6 kwietnia 2017 r., znak: WO/AD/269/2017.	
ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	1	Decyzja prowadzącego instalację – wiadomość elektroniczna z dnia 19 i 21 czerwca 2017 r.	
FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 23 czerwca 2017 r., znak: FP/DG/BIŚ/52/17.	

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 27 czerwca 2017 r., znak: WR/WR_EHS/W/2017/007691	
PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	1	Decyzja prowadzącego instalację – wiadomość elektroniczna z dnia 30 czerwca i 11 lipca 2017 r.	
SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 30 czerwca 2017 r., znak: 091/SW-SOLAR/2017/ZCh.	
SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3)	1		
Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 29 czerwca 2017 r., znak: GT/1645/2017.	
ORLEN Południe S.A. (K1, K2, K3)	1	Decyzja prowadzącego instalację – pismo z dnia 23 czerwca 2017 r., znak: 42/OPD/2017 i 5 lipca 2017 r., znak: 43/OPD/2017. .	
Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej – obecnie Schumacher Packing Zakład Grudziądz Sp. z o.o. (K1, K2, K3)	1	Informacja prowadzącego instalację – pismo z dnia 19 czerwca 2017 r.	Zmiana prowadzącego instalację.
TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) – obecnie TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5) oraz TAMEH Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6) - obecnie TAMEH POLSKA sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	2	Informacja prowadzącego instalację – wiadomość elektroniczna z dnia 14 lipca 2017 r.	Zmiana nazwy.
Obiekty energetycznego spalania ujęte w zmianie Przejściowego Planu Krajowego	46	-	Zmiana wartości łącznych maksymalnych emisji substancji dla wszystkich źródeł – rocznych dla lat 2018-2019 i na pierwsze półrocze 2020 r. (konsekwencja wykreślenia jednego źródła)

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie przesłany do konsultacji publicznych do następujących podmiotów:

- prowadzący instalacje objęte PPK;

budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	brak wpływu
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Źródła finansowania	brak												
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Przedmiotowa regulacja nie powoduje zwiększenia wydatków lub zmniejszenia dochodów jednostek sektora finansów publicznych, w tym budżetu państwa i budżetów jednostek samorządu terytorialnego, w stosunku do wielkości wynikających z obowiązujących przepisów.												

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

Skutki													
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)					
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-	brak możliwości określenia wpływu					
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	brak możliwości określenia wpływu					
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	brak możliwości określenia wpływu					
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	-	-	-	-	-	-						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-						
Niemierzalne	(dodaj/usuń)	-	-	-	-	-	-						
	(dodaj/usuń)	-	-	-	-	-	-						

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wejście w życie przedmiotowego rozporządzenia nie będzie miało wpływu na konkurencyjność gospodarki - PPK jest mechanizmem dobrowolnym, który daje możliwość odsunięcia w czasie (do dnia 1 lipca 2020 r.) obowiązku stosowania do tzw. „dużych obiektów energetycznego spalania” zaostrzonych dyrektywą IED wymagań emisyjnych w zakresie dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu, w celu np. przeprowadzenia inwestycji gwarantujących techniczne dostosowanie obiektów do tych wymagań.
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input checked="" type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy

<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur
<input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy	<input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
<input checked="" type="checkbox"/> inne: nie dotyczy	<input checked="" type="checkbox"/> inne: nie dotyczy

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
--	---

Komentarz:
System sprawozdawczości został określony w dyrektywie IED i nie ulega zmianie. Zgodnie z postanowieniami dyrektywy IED, Decyzji Wykonawczej Komisji 2012/115/UE oraz pkt 5 zatwierzonego PPK Rzeczpospolita Polska jest zobowiązana do sporządzania corocznego raportu z realizacji PPK i przekazywania go do Komisji Europejskiej w ciągu 12 miesięcy od zakończenia roku, którego raport dotyczy. Przepis art. 146g ustawy – Poś zobowiązuje prowadzących instalacje, których częścią są obiekty objęte PPK, do przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i Ministrowi Środowiska odpowiednich danych dotyczących realizacji PPK.

9. Wpływ na rynek pracy

Wejście w życie przedmiotowego rozporządzenia nie będzie miało wpływu na rynek pracy.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne	<input type="checkbox"/> demografia	<input type="checkbox"/> informatyzacja
<input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny	<input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> zdrowie
<input type="checkbox"/> inne:		

Omówienie wpływu	Wpływ regulacji na środowisko				
	Zmiany wprowadzone w PPK nie będą miały zasadniczo wpływu na środowisko. W stosunku do obowiązującego rozporządzenia z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie <i>wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego</i> oraz jego zmiany z dnia 15 grudnia 2016 r. (Dz. U. z 2017 r. poz. 2158) wykreślenie jednego źródła z PPK spowoduje ogólne zmniejszenie określonych w PPK łącznych pułapów emisji od 2018 r., które będą kształtowały się następująco:				
	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
Substancja	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r. (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	45492,18	22746,15
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20927,46	10463,81
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	4592,4	2296,21

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

PPK obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., a operatorzy obiektów w nim uwzględnionych muszą wywiązywać się z dotrzymania przyznaných udziałów w pułapach emisji w poszczególnych latach realizacji planu. Zmiana wymagań istotnych dla realizacji PPK wejdzie w życie po upływie 14 dni od ogłoszenia.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Zgodnie z postanowieniami dyrektywy IED, Decyzji Wykonawczej Komisji 2012/115/UE oraz pkt 5 zatwierzonego PPK Rzeczpospolita Polska jest zobowiązana do sporządzania corocznego raportu z realizacji PPK i przekazywania go do KE w ciągu 12 miesięcy od zakończenia roku, którego raport dotyczy.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

-

Zastępca Dyrektora
Departamentu Ochrony
Podymucha Klimatu

J. Hrabielec
20.10.2017
Kinga Majewska