

Warszawa, dnia 27 grudnia 2018 r.

Poz. 2412

**ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾**

z dnia 17 grudnia 2018 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 oraz z 2017 r. 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 z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

Minister Środowiska: *H. Kowalczyk*

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, 1479, 1564, 1590, 1592, 1648, 1722 i 2161.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska
z dnia 17 grudnia 2018 r. (poz. 2412)

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	3	4
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	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K1)*	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	1767,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe

7	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	2356,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ 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) ⁵⁾	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań S.A. ⁶⁾ (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 ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ 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. ⁸⁾ (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	1668,30	węgiel kamienny, biomasa

30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ¹⁰⁾ – (K5, K6, K7)*	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K1, K5)	234,00	węgiel kamienny, biomasa
32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K4, K6)	261,00	węgiel kamienny
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) ¹²⁾	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 Przemysłu (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)	3624,00	węgiel brunatny, biomasa
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	686,00	węgiel brunatny, biomasa
46	ORLEN Południe S.A. ¹³⁾ (K1, K2, K3)*	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)*	99,48	węgiel kamienny, biomasa

Objaśnienia:

- 1) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Wcześniej EDF Polska S.A.
- 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. i Veolia Energia Poznań ZEC 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 i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 12) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynia – (K6, K7).
- 13) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica Sp. z o.o.
- 14) Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	2735,01	1847,98	307,99	2028,67	1437,31	225,86	1322,32	1026,65	143,73	615,99	61,60	307,99	307,99	307,99	30,80	2016 - 2020 - optymalizacja procesu spalania
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁴⁾ 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	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. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	4095,11	1357,23	192,58	3184,83	1357,23	161,82	2274,55	1357,23	131,07	1364,28	100,33	682,13	678,61	50,15	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x	
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	357,85	233,71	30,07	272,18	196,54	22,63	186,53	159,36	15,20	100,88	7,77	50,44	61,10	3,89	2018 - 2020 - optymalizacja procesu spalania	
12	PGNiG TERMIKA SA EC Stekierki (K1, K2, K3, K4)	1484,98	742,49	185,62	1237,48	742,49	148,50	989,99	742,49	111,37	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 Stekierki (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	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-NOx dla K5, K6, K7 2016 - 2020 - działania operacyjne	
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerzeń (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁶⁾	1807,00	903,50	225,87	1505,83	903,50	180,70	1204,66	903,50	135,52	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. ⁷⁾ (IK1, IK2, 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” S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	-	-	243,05	-	-	194,44	-	-	145,83	-	97,22	-	-	48,61	2018 - 2019 - działania operacyjne	
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	23,85	119,24	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne	
18	Veolia Energia Łódź SA ⁸⁾ 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 ⁸⁾ 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	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 ⁸⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	1846,64	1061,29	176,89	1349,02	825,45	129,71	851,39	589,61	82,55	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 Konwencyjna 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	-	-	282,10	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne
24	CEZ Skawina S.A. ⁹⁾ (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. ⁹⁾ (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. ¹⁰⁾ 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. ¹⁰⁾ 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. ¹⁰⁾ 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. ¹¹⁾ – (K5, K6, K7)*	2300,73	1327,34	221,23	1681,30	1032,38	162,16	1061,87	737,41	103,11	-	-	-	-	-	-	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	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹²⁾ – (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	PGE Energia Ciepła 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	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ⁽²⁾ – (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	691,48	691,15	345,74	345,74	34,58	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ⁽²⁾ – (K6, K7) ⁽³⁾	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	-	-	-	-	-	-	-	2018 r. - działania operacyjne
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	
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemyślu (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 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	2018 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x	
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)	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	

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	1017,83	1017,83	508,92	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	508,92	50,89	2018 - 2019 - działania operacyjne		2018 - 2019 - działania operacyjne
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)*	727,48	225,77	37,28	516,64	175,84	28,01	305,80	125,91	18,75	-	-	-	-	-	-	2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 i działania operacyjne dla K3
47	Schumaacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)*	598,53	179,56	29,93	438,69	149,63	22,95	278,85	119,71	15,96	-	-	-	-	-	-	2018 r. - spalanie węgla o odpowiednio niskiej zawartości siarki oraz stosowanie dodatków do paliwa w celu zmniejszenia emisji NO _x

Uwagi:

- Instalacja DeSO_x oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
- Instalacja DeNO_x oznacza instalację do odazotowania spalin.
- Działania operacyjne obejmują m.in.:
 - ograniczenie czasu pracy źródła, postój źródła, wyłączenie źródła lub części 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 redukcijnego w ramach innych źródeł (eksploatowanych w tym samym zakładzie, przez tego samego prowadzącego instalację lub w tej samej grupie kapitałowej).

Objaśnienia:

- Wcześniej Enea Wytworzenie S.A.
- Podstawowe działania modernizacyjno-inwestycyjne mające na celu ograniczenie emisji do powietrza SO₂, NO_x lub pyłu zrealizowano do dnia 31 grudnia 2015 r.
- Wcześniej EDF Polska S.A.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA, i TAMEH Sp. z o.o.
- Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Zerań (KIB*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12).
- Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A.
- Wcześniej Dalkia Łódź SA.
- Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- Wcześniej Soda Polska Ciepło S.A.
- Wcześniej Elektropłownia „Bedzin” S.A.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynia – (K6, K7).
- Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energimedia Sp. z o.o.
- Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

** Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2017 r.

ŁĄCZNE MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI DLA WSZYSTKICH ŹRÓDEŁ – ROCZNE DLA LAT 2016–2019
I NA PIERWSZE PÓLROCZE 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	38271,24	19135,67
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20191,02	10095,58
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1936,71