

Warszawa, dnia 27 grudnia 2016 r.

Poz. 2158

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**

z dnia 15 grudnia 2016 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego<sup>2)</sup>**

Na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2016 r. poz. 672, z późn. zm.<sup>3)</sup>) 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) 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 dnia ogłoszenia.

Minister Środowiska: *J. Szyszko*

---

<sup>1)</sup> 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).

<sup>2)</sup> 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).

<sup>3)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2016 r. poz. 831, 903, 1250, 1427, 1933 i 1991.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska  
z dnia 15 grudnia 2016 r. (poz. 2158)

**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. <sup>1)</sup> – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	4115,20	węgiel kamienny
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	2697,40	węgiel kamienny
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,80	węgiel kamienny
4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – 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. <sup>2)</sup> Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>2)</sup> Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH Sp. z o.o. <sup>3)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH Sp. z o.o. <sup>3)</sup> 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) <sup>4)</sup>	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>5)</sup> (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 <sup>6)</sup> Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny

19	Veolia Energia Łódź SA <sup>6)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź SA <sup>6)</sup> 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. <sup>7)</sup> (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. <sup>7)</sup> (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>8)</sup> Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>8)</sup> Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>8)</sup> Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	1 668,30	węgiel kamienny, biomasa

30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>9)</sup> – (K5, K6, K7)	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska <sup>10)</sup> – (K1, K5)	234,00	węgiel kamienny, biomasa
32	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska <sup>11)</sup> – (K4, K6)	261,00	węgiel kamienny
33	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska <sup>12)</sup> – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) <sup>13)</sup>	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)	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. <sup>14)</sup> (K1, K2, K3)	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej <sup>15)</sup> (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.
- 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 Fabryka Papieru Myszków Sp. z o.o.

## Załącznik nr 2

MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI – ROCZNE DLA LAT 2016–2019 I NA PIERWSZE PÓLROCZE 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 <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYL	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYL	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYL	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYL		SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYL	
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. <sup>1)</sup> – 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. <sup>1)</sup> – 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		2017 r. - wymiana elektrofiltra dla bloku nr 9, modernizacja instalacji DeSO <sub>x</sub> I 2018 r. - modernizacja instalacji DeSO <sub>x</sub> III
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – 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 <sub>x</sub> dla K7 2016 - 2020 - działania operacyjne

4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – 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 <sub>x</sub> dla K8 2018 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	2016 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO <sub>x</sub>
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	2016 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO <sub>x</sub>
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. <sup>3)</sup> 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. <sup>3)</sup> 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	2017 r. - zakończenie modernizacji elektrofiltra dla K5 2018 - 2020 - działania operacyjne
10	TAMEH Sp. z o.o. <sup>4)</sup> 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	1357,23	100,33	682,13	678,61	50,15	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
11	TAMEH Sp. z o.o. <sup>4)</sup> 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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>



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	742,49	74,25	371,24	371,24	371,12	2016 r. - modernizacja kotła K1 w celu przystosowania do spalania biomasy 2018 r. - uruchomienie zmodernizowanej instalacji DeSO <sub>x</sub> , DeNO <sub>x</sub> 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	1862,30	186,23	931,15	931,15	93,11	2016 r. - rozbudowa istniejącej instalacji DeSO <sub>x</sub> 2017 r. - uruchomienie instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K16, uruchomienie palników low-NOx dla K5, K6, K7 2018 r. - uruchomienie instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K5, K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) <sup>5)</sup>	1807,00	903,50	225,87	1505,83	903,50	180,70	1204,66	903,50	135,52	903,50	903,50	903,50	90,35	451,75	451,75	45,17	2016 r. - oddanie do eksploatacji filtrów workowych oraz zmodernizowanej instalacji DeSO <sub>x</sub> dla KfA i KfB 2017 - 2020 - działania operacyjne
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>6)</sup> (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” 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	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



25	CEZ Skawina S.A. <sup>8)</sup> (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	2403,45	1201,72	240,34	1602,30	1201,72	180,26	1201,72	1201,72	1201,72	120,18	600,87	600,87	60,08	operacyjne 2016 - 2019 - optymalizacja procesu spalania 2020 r. - zakończenie budowy instalacji DeNOx 2016 - 2020 - działania operacyjne
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	2119,00	1546,36	189,00	1049,97	859,09	120,27	515,45	515,45	257,73	51,55	257,73	257,73	25,77	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSOx 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNOx
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	2929,6	1131,86	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 DeNOx	
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Janikowo (K4, K5)	2379,4	934,27	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 DeSOx 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNOx	
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	3562,45	-	356,25	2374,97	-	267,19	1781,23	-	178,12	890,61	-	89,06	2016 r. - modernizacja elektrofiltra BI.3 2017 r. - modernizacja elektrofiltra BI.1 2016 - 2020 - działania operacyjne	
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>10)</sup> – (K5, K6, K7)	2300,73	1327,34	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 DeSOx dla K5, K6, K7 i instalacji DeNOx dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNOx dla K5, K6	
31	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska <sup>11)</sup> – (K1, K5)	1947,71	798,24	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 DeSOx i DeNOx dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne	

32	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska <sup>(2)</sup> – (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 <sup>(3)</sup> – (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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
34	EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) <sup>(4)</sup>	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 <sub>x</sub> dla K6 i K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. ECI – (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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
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	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin i zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> dla K1 i K2 2017 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin i zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> dla K3, zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K2 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K1 i K3, wyłączenie z eksploatacji K4 albo modernizacja instalacji odpylania spalin i zakończenie



	Czarnków – (K1, K2, K3)																		2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
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			2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub>
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 <sub>x</sub> 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. <sup>15)</sup> (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. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> , DeSO <sub>x</sub> oraz instalacji odpylania spalin
47	Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej <sup>16)</sup> (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 <sub>x</sub>

## Uwagi:

1. Instalacja DeSO<sub>x</sub> oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
2. Instalacja DeNO<sub>x</sub> 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 redukcyjnego w ramach innych źródeł (eksploatowanych w tym samym zakładzie, przez tego samego prowadzącego instalację lub w tej samej grupie kapitałowej).

## Objaśnienia:

- 1) Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Podstawowe działania modernizacyjno-inwestycyjne mające na celu ograniczenie emisji do powietrza SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> lub pyłu zrealizowano do dnia 31 grudnia 2015 r.
- 3) Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- 4) Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- 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 Energomedica Sp. z o.o.
- 16) Wcześniej Fabryka Papieru Myszków Sp. z o.o.

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 <sub>2</sub>	114624,56	91619,05	68613,52	45608,07	22804,10
NO <sub>x</sub>	32764,35	28849,63	24934,91	21020,19	10510,18
PYŁ	12750,49	10034,93	7319,47	4603,99	2302,00