



# DZIENNIK USTAW

## RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

---

Warszawa, dnia 28 grudnia 2017 r.

Poz. 2443

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

z dnia 20 grudnia 2017 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 2017 r. poz. 519, 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 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 z dniem następującym po dniu 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 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 2323).

<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 2017 r. poz. 785, 898, 1089, 1529, 1566, 1888, 1999, 2056, 2180 i 2290.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska  
z dnia 20 grudnia 2017 r. (poz. 2443)

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	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>2)</sup> Oddział w Rybniku (K1)	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>2)</sup> Oddział w Rybniku	1767,00	węgiel kamienny, biomasa,

	(K5, K6, K8)			paliwa ciekłe
7	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>2)</sup> Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)	2356,00		węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>3)</sup> Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00		węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>3)</sup> Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00		węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. <sup>4)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00		węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. <sup>4)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	438,00		węgiel kamienny, paliwa gazowe
12	PGNiG TERMİKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	724,00		węgiel kamienny
13	PGNiG TERMİKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	2056,00		węgiel kamienny, biomasa
14	PGNiG TERMİKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) <sup>5)</sup>	1334,00		węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>6)</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>7)</sup> Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA <sup>7)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź SA <sup>7)</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>8)</sup> (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. <sup>8)</sup> (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>9)</sup> Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia	1668,30	węgiel kamienny, biomasa

	Ostrołęka B (K1, K2, K3)			
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>10)</sup> – (K5, K6, K7)	340,00		węgiel kamienny, biomasa
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>11)</sup> – (K1, K5)	234,00		węgiel kamienny, biomasa
32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>12)</sup> – (K4, K6)	261,00		węgiel kamienny
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>13)</sup> – (K7, K9, K10)	540,00		węgiel kamienny, biomasa
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) <sup>14)</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 Przemysławie (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. <sup>15)</sup> (K1, K2, K3)	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. <sup>16)</sup> (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.
- 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 Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 13) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 14) Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska – (K6, K7).
- 15) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica 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.

## 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 Kozłowiec (Blok 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	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> – Elektrownia Kozłowiec (Blok 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 <sub>x</sub> I		
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 2019 r. - modernizacja elektrofiltra dla K8 2016 - 2020 - działania operacyjne		
5	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> 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 <sub>x</sub>		
6	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> 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 <sub>x</sub>		
7	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> 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>4)</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>4)</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	2020 r. - zakończenie modernizacji elektrofiltra dla K5 2018 - 2020 - działania operacyjne
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. <sup>5)</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 POLSKA sp. z o.o. <sup>5)</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	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 <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	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-NO <sub>x</sub> 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 (K1B, K1A, K9, K10, K11, K12) <sup>6)</sup>	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 <sub>x</sub> dla K1A i K1B 2017 - 2020 - działania operacyjne
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>7)</sup> (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	238,48	23,85	119,24	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne
18	Veolia Energia Łódź SA <sup>8)</sup> 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 <sub>x</sub> 2016 - 2020 - działania operacyjne
19	Veolia Energia Łódź SA <sup>8)</sup>	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 <sub>x</sub> dla K2



	Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)																			2016 - 2020 - działania operacyjne
20	Veolia Energia Łódź SA <sup>8)</sup> 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) 2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne 2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K2 i K3 2016 - 2020 - działania operacyjne
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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K2 i K3 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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne 2016 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
23	PGE Gornictwo 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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne 2016 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
24	CEZ Skawina S.A. <sup>9)</sup> (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 - 2019 - optymalizacja procesu spalania 2020 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> 2016 - 2020 - działania operacyjne
25	CEZ Skawina S.A. <sup>9)</sup> (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				2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</sup> 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				2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</sup> 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	188,64	188,64	23,58				2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> 2016 r. - modernizacja elektrofiltra BI.2 IBI.3 2018 r. - modernizacja elektrofiltra BI.1 2016 - 2020 - działania operacyjne
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</sup> 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				2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> dla K5, K6, K7 i instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K5, K6
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. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> dla K5, K6, K7 i instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K5, K6
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>11)</sup> – (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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
31	PGE Energia Ciepła S.A. . Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>12)</sup> – (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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne

32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>13</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	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>14</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> 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
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) <sup>15</sup>	1117,68	-	139,49	931,40	-	111,62	745,12	-	83,75	558,84	-	55,89	279,42	-	27,95	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 <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	2017 - 2020 - działania operacyjne albo modernizacja instalacji odpylania spalin i zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
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 <sub>x</sub> 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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
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 <sub>x</sub> i modernizacja instalacji DeSO <sub>x</sub>
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 <sub>x</sub> , zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K3 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K1 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> 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 <sub>x</sub> , DeNO <sub>x</sub>
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 <sub>x</sub> , DeNO <sub>x</sub>

43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC2 – (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 <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 Komin – (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>16)</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. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 2018 - 2020 – działania operacyjne dla K3
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. <sup>17)</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:

- Instalacja DeSO<sub>x</sub> oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
- Instalacja DeNO<sub>x</sub> oznacza instalację do odzotowania spalin.
- Działania operacyjne obejmują m.in.:
  - ograniczenie czasu pracy źródła, postaci 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:

- Wcześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 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.
- Wcześniej EDF Polska S.A.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
- Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Zeran (K1B\* I/2, K1A, K9, K10, K11, K12).
- Wcześniej Dalika Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.
- Wcześniej Dalika Łódź SA.
- Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- Wcześniej Soła Polska Ciepło S.A.
- Wcześniej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 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 Gdyniska – (K6, K7).
- Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomed S.p. z o.o.
- Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

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

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	68285,27	45492,18	22746,15
NO <sub>x</sub>	32764,35	28849,63	24780,37	20927,46	10463,81
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	4592,4	2296,21