

Warszawa, dnia 11 sierpnia 2015 r.

Poz. 1138

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

z dnia 21 lipca 2015 r.

**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 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.<sup>3)</sup>) zarządza się, co następuje:

**§ 1.** Rozporządzenie określa:

- 1) wykaz źródeł spalania paliw, o których mowa w art. 146c ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, zwanych dalej „źródłami”, wraz z danymi dotyczącymi ich parametrów eksploatacyjnych;
- 2) maksymalne emisje dwutlenku siarki (SO<sub>2</sub>), tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu (NO<sub>x</sub>) lub pyłu dla źródeł, zwane dalej „maksymalnymi emisjami substancji” – roczne dla lat 2016–2019 i na pierwsze półrocze 2020 r.;
- 3) łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł – roczne dla lat 2016–2019 i na pierwsze półrocze 2020 r.;
- 4) warunki uznawania za dotrzymane maksymalnych emisji substancji;
- 5) działania, które prowadzący instalację ma zrealizować w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji.

**§ 2.** Wykaz źródeł wraz z danymi dotyczącymi ich parametrów eksploatacyjnych określa załącznik nr 1 do rozporządzenia.

**§ 3.** 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, określa załącznik nr 2 do rozporządzenia.

**§ 4.** Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł – roczne dla lat 2016–2019 i na pierwsze półrocze 2020 r. określa załącznik nr 3 do rozporządzenia.

**§ 5.** Dotrzymanie maksymalnych emisji substancji sprawdza się za okres roku w latach 2016–2019 i za okres pierwszego półrocza 2020 r., zwanych dalej „okresami rozliczeniowymi”.

**§ 6. 1.** Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji ze źródła w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 2 do rozporządzenia.

<sup>1)</sup> Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 22 września 2014 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 1267).

<sup>2)</sup> Przepisy niniejszego rozporządzenia dokonują w zakresie swojej regulacji wdrożenia dyrektywy 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).

<sup>3)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 1238, z 2014 r. poz. 40, 47, 457, 822, 1101, 1146, 1322 i 1662 oraz z 2015 r. poz. 122, 151, 277, 478, 774, 881, 933 i 1045.

2. Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w ust. 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia.

3. Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w ust. 1 i 2, w przypadku źródła wchodzącego w skład źródeł:

- 1) należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330, z późn. zm.<sup>4)</sup>), lub
- 2) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
- 3) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

– jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie tego okresu prowadzący instalację przekaze organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia.

§ 7. Informacja o wielkościach łącznych emisji substancji ze wszystkich źródeł w okresie rozliczeniowym jest zamieszczana w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego ministra właściwego do spraw środowiska – w terminie 5 miesięcy po upływie danego okresu rozliczeniowego.

§ 8. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Środowiska: *M.H. Grabowski*

---

<sup>4)</sup> Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2013 r. poz. 613, z 2014 r. poz. 768 i 1100 oraz z 2015 r. poz. 4 i 978.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska  
z dnia 21 lipca 2015 r. (poz. 1138)

**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. <sup>1)</sup> - Elektrownia Kozienice (Błoki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	4115,2	węgiel kamienny
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> - Elektrownia Kozienice (Błoki nr 9, 10)	2697,4	węgiel kamienny
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> - Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,8	węgiel kamienny
4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> - Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	272,1	węgiel kamienny, biomasa
5	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K1)	589	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)	1767	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe

7	EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)	2356	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>2)</sup> Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>2)</sup> Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283	węgiel kamienny
10	TAMEH Sp. z o.o. <sup>3)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH Sp. z o.o. <sup>3)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	438	węgiel kamienny, paliwa gazowe
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	724	węgiel kamienny
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	2056	węgiel kamienny, biomasa
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12)	1334	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>4)</sup> (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	1 199,7	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	850	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	372	węgiel kamienny

18	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>5)</sup> Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,0	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>5)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,0	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>5)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K7)	339,0	węgiel kamienny, biomasa
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	352,1	węgiel kamienny, biomasa
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	860,5	węgiel kamienny, biomasa
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3594	węgiel brunatny, biomasa
24	Elektrownia Skawina S.A. (K3, K4)	358	węgiel kamienny, biomasa
25	Elektrownia Skawina S.A. (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>6)</sup> Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>6)</sup> Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>6)</sup> Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA -	1 668,3	węgiel kamienny, biomasa

30	Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3) Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>7)</sup> (K5, K6, K7)	340,00			węgiel kamienny, biomasa
31	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska - (K1, K5)	234,00			węgiel kamienny, biomasa
32	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska - (K4, K6)	261,00			węgiel kamienny
33	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska - (K7, K9, K10)	540,00			węgiel kamienny, biomasa
34	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia - (K5, K6, K7)	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 Przemyślu (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	SFW Energia Sp. z o.o. ZC Gliwice - (K2, K3, K4)	86,10			węgiel kamienny
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	68,94			węgiel kamienny, biomasa

43	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków - (K1, K2, K3)	90,08	węgiel kamienny, biomasa
44	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne "Police" S.A. EC 2 - (K1, K2)	360,00	węgiel kamienny
45	ZE PAK S.A. - Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3 624,00	węgiel brunatny, biomasa
46	ZE PAK SA - Elektrownia Konin - (K85, K86, K111, K112)	686,00	węgiel brunatny, biomasa
47	ORLEN Południe S.A. <sup>8)</sup> (K1, K2, K3)	119,1	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
48	Fabryka Papieru Myszków Sp. z o.o. (K1, K2, K3)	99,48	węgiel kamienny, biomasa

## Objaśnienia:

- 1) Dawniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Dawniej Tauron Ciepło SA.
- 3) Dawniej Tauron Ciepło S.A.
- 4) Dawniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.
- 5) Dawniej Dalkia Łódź SA.
- 6) Dawniej Soda Polska Ciech S.A.
- 7) Dawniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
- 8) Dawniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica 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>	PYŁ	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYŁ	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYŁ	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PYŁ	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	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. <sup>1)</sup> - Elektrownia Kozienice (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)
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. <sup>1)</sup> - Elektrownia Kozienice (Blok 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 Spółka 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 Spółka z o.o. <sup>4)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	357,85	233,71	30,07	272,18	196,54	22,63	186,53	122,19	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-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*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12)	1362,79	681,4	170,35	1135,66	681,40	136,28	908,53	681,40	102,21	681,40	681,40	68,14	340,70	340,70	34,07	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>5)</sup> (1K1,1K2, 2K, 3K,KW-1,KW-2)	2484,2	-	310,52	2070,17	-	248,42	1656,14	-	397,46	556,45	87,44	521,47	238,48	238,48	23,85	119,24	119,24	-	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	-	-	-	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	238,48	397,46	556,45	87,44	521,47	238,48	238,48	23,85	119,24	119,24	119,24	23,85	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne
18	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>6)</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	-	-	-	72,57	362,84	36,28	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2016 - 2020 - działania operacyjne
19	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>6)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	937,94	468,96	117,25	781,61	468,96	93,80	625,29	468,96	468,96	468,96	93,80	625,29	468,96	468,96	46,90	234,48	234,48	234,48	46,90	234,48	23,45	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K2 2016 - 2020 - działania operacyjne

20	Veolia Energia Łódź S.A. <sup>6)</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)
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 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 <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> 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 <sub>x</sub> dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne
24	Elektrownia Skawina S.A. (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	Elektrownia Skawina S.A. (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 <sub>x</sub> 2016 - 2020 - działania operacyjne

26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>7)</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	257,73	257,73	257,73	25,77	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>7)</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	235,8	188,64	23,58	2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>	
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>7)</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	194,64	155,71	19,46	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>	
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	-	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>8)</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	221,23	221,23	22,03	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	
31	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska – (K1, K5)	1947,71	798,24	133,04	1408,99	621,20	99,75	870,28	444,16	66,45	331,56	267,12	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	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska – (K4, K6)	84,72	37,49	6,25	73,14	34,37	4,69	61,56	31,24	3,12	49,98	28,12	24,99	14,06	0,78	2016 - 2020 - działania operacyjne	

33	EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska – (K7, K9, K10)	1382,96	691,48	172,78	1152,47	691,48	103,70	691,48	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 Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7)	1170,96	-	146,15	975,8	-	87,75	585,48	-	58,55	292,75	-	29,28	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	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	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 budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K4	

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 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2020 r. - optymalizacja procesu spalania 2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub>
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	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>
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)	752,99	278,16	46,37	540,62	216,35	34,77	328,25	154,54	23,18	115,89	92,73	11,59	57,95	46,37	5,79	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K3 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> , zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K1 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K2
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. - modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 r. - modernizacja/budowa instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
41	SFW Energia Sp. z o.o. ZC Gliwice – K2, K3, K4	461,87	138,56	23,09	338,70	115,47	17,70	215,54	92,37	12,32	92,37	69,28	6,93	46,19	34,64	3,47	2017 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 r. - modernizacja/budowa instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>

42	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 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
43	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. -EC Czarnkow – (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	2016 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
44	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>
45	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	1132,70	5666,36	1416,63	9443,92	5666,36	1133,29	7555,14	5666,36	849,97	5666,36	5666,36	566,63	2833,19	2833,32	283,32	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub> dla K1 i K2, modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 - 2019 - działania operacyjne
46	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
47	ORLEN Południe S.A. <sup>9)</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

48	Fabryka Papieru Myszków Sp. z o. o. (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 DeSox oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
2. Instalacja DeNox oznacza instalację do odzotowania 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 poprawa 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) Dawniej 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 będą zrealizowane do dnia 31 grudnia 2015 r.;
- 3) Dawniej Tauron Ciepło SA.
- 4) Dawniej Tauron Ciepło S.A.
- 5) Dawniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A.
- 6) Dawniej Dalkia Łódź SA.
- 7) Dawniej Soda Polska Ciech S.A.
- 8) Dawniej Elektrociepłownia "Będzin" S.A.
- 9) Dawniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica 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>	114695,50	91631,98	68568,45	45504,98	22752,57
NO <sub>x</sub>	32680,81	28743,00	24805,18	20867,37	10433,77
Pył	12724,72	10013,54	7302,48	4591,37	2295,70