

Warszawa, dnia 20 listopada 2019 r.

Poz. 2283

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

z dnia 14 listopada 2019 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 2019 r. poz. 1396, 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. z 2019 r. poz. 1877) 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: *H. Kowalczyk*

---

<sup>1)</sup> 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).

<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 2019 r. poz. 1403, 1495, 1501, 1527, 1579, 1680, 1712, 1815, 2087 i 2166.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska  
z dnia 14 listopada 2019 r. (poz. 2283)

**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 (Blok 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 (Blok nr 9, 10)	2697,40	węgiel kamienny
3	Enea Ciepło sp. z o.o. <sup>2)</sup> – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,80	węgiel kamienny
4	Enea Ciepło sp. z o.o. <sup>2)</sup> – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	272,10	węgiel kamienny, biomasa
5	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> Oddział w Rybniku (K1)*	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
6	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	1767,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
7	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>3)</sup> Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	2356,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe

8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>4)</sup> Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>4)</sup> Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. <sup>5)</sup> Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. <sup>5)</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>6)</sup>	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań S.A. <sup>7)</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>8)</sup> Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA <sup>8)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa

20	Veolia Energia Łódź SA <sup>8)</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>9)</sup> (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. <sup>9)</sup> (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</sup> Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</sup> Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>10)</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 BEJDZIN Sp. z o.o. <sup>11)</sup> – (K5, K6, K7)*	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>12)</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>12)</sup> – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>12)</sup> – (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 brunatny, biomasa
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)* Schumacher Packaging Zakład Grudziądz	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Sp. z o.o. <sup>15)</sup> (K1, K2, K3)*	99,48	węgiel kamienny, biomasa

## Objaśnienia:

- 1) Weześniej Enea Wytwarzanie S.A.
- 2) Weześniej Enea Wytwarzanie S.A. i Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.
- 3) Weześniej EDF Polska S.A.
- 4) Weześniej Tauron Ciepło SA.
- 5) Weześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
- 6) Weześniej PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB\*1/2, KfA, K9, K10, K11, K12).
- 7) Weześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A.
- 8) Weześniej Dalkia Łódź SA.
- 9) Weześniej Elektrownia Skawina S.A.
- 10) Weześniej Soda Polska Ciech S.A.
- 11) Weześniej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
- 12) Weześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdańska i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdańska.
- 13) Weześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7).
- 14) Weześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica Sp. z o.o.
- 15) Weześniej 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.

\*\*\* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2019 r.



5	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>4)</sup> Oddział w Rybniku (K1)*	1629,83	-	203,73	1358,20	-	162,98	1086,55	-	122,24	-	-	-	-	-	-	-	-	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO <sub>x</sub>
6	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>4)</sup> Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	4575,54	-	571,94	3812,96	-	457,56	3050,36	-	343,17	-	-	-	-	-	-	-	-	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO <sub>x</sub>
7	PGE Energia Ciepła S.A. <sup>4)</sup> Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	6603,11	-	825,39	5502,59	-	660,31	4402,06	-	495,23	-	-	-	-	-	-	-	-	2016 - 2017 - działania operacyjne
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. <sup>5)</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>5)</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>6)</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>6)</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 - 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	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 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	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 2016 - 2020 - działania operacyjne



14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerania (K1B, K1A, K9, K10, K11, K12) <sup>7)</sup>	1807,00	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 K1A i K1B 2017 - 2020 - działania operacyjne
15	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. <sup>8)</sup> (K1, K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	2484,2	-	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)	-	-	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	87,44	521,47	556,45	55,64	238,48	238,48	23,85	119,24	119,24	11,92	2016 - 2020 - działania operacyjne	
18	Veolia Energia Łódź SA <sup>9)</sup> Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	1451,34	-	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>9)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	937,94	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 2016 - 2020 - działania operacyjne	
20	Veolia Energia Łódź SA <sup>9)</sup> Elektrociepłownia EC-4 (K7)	1846,64	1061,29	129,71	851,39	825,45	82,55	353,76	353,76	35,37	176,89	176,89	17,69	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i DeNO <sub>x</sub> dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne	
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	903,77	546,64	66,81	422,73	425,16	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	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	

2)

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 - działania operacyjne
24	CEZ Skawina S.A. <sup>(10)</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 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
25	CEZ Skawina S.A. <sup>(10)</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	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>(11)</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	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>(11)</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	2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO <sub>x</sub>
28	CIECH Soda Polska S.A. <sup>(11)</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	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	-	178,12	890,61	-	89,06	2016 r. - modernizacja elektrofiltra B1.2 i B1.3 2018 r. - modernizacja elektrofiltra B1.1 2016 - 2020 - działania operacyjne
30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. <sup>(12)</sup> – (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 <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	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska <sup>13)</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>13)</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	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynińska – (K6, K7) <sup>14)</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. 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 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 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	2020 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> i 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	2018 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO <sub>x</sub> i 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	-	-	-	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 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	-	-	-	-	-	-	2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 i działania operacyjne dla K3

47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. <sup>16)</sup> (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 <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, 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 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 Enea Wytwarzanie S.A. i Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.
- 4) Wcześniej EDF Polska S.A.
- 5) Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- 6) Wcześniej Tauron Ciepło SA. i TAMEH Sp. z o.o.
- 7) Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Zerań (KIB\*1/2, KFA, K9, K10, K11, K12).
- 8) Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A.
- 9) Wcześniej Dalkia Łódź S.A.
- 10) Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- 11) Wcześniej Soda Polska Ciepło S.A.
- 12) Wcześniej Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
- 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 Gdynińska – (K6, K7).
- 15) Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomed S.A. z o.o.
- 16) 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.

\*\*\* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2019 r.

ŁĄCZNE MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI DLA WSZYSTKICH ŹRÓDEŁ –  
ROZNE 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 <sub>2</sub>	114624,56	91619,05	68285,27	38271,24	18941,66
NO <sub>x</sub>	32764,35	28849,63	24780,37	20191,02	9901,57
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1917,31