

Warszawa, dnia 3 października 2019 r.

Poz. 1877

**OBWIESZCZENIE
MINISTRA ŚRODOWISKA**

z dnia 29 sierpnia 2019 r.

w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego

1. Na podstawie art. 16 ust. 3 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1461) ogłasza się w załączniku do niniejszego obwieszczenia jednolity tekst rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138), z uwzględnieniem zmian wprowadzonych:

- 1) rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2016 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2158);
- 2) rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2017 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2443);
- 3) rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2018 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2412).

2. Podany w załączniku do niniejszego obwieszczenia tekst jednolity rozporządzenia nie obejmuje:

- 1) odnośnika nr 2 oraz § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2016 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2158), które stanowią:
„²⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17 oraz Dz. Urz. UE L 158 z 19.06.2012, str. 25).”
„§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.”;
- 2) odnośnika nr 2 oraz § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2017 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2443), które stanowią:
„²⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17 oraz Dz. Urz. UE L 158 z 19.06.2012, str. 25).”
„§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.”;
- 3) odnośnika nr 2 oraz § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2018 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2412), które stanowią:
„²⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) (Dz. Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17 oraz Dz. Urz. UE L 158 z 19.06.2012, str. 25).”
„§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.”.

Minister Środowiska: *H. Kowalczyk*

Załącznik do obwieszczenia Ministra Środowiska
z dnia 29 sierpnia 2019 r. (poz. 1877)

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 21 lipca 2015 r.

w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego²⁾

Na podstawie art. 146h³⁾ ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm.⁴⁾) 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 (SO₂), tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu (NO_x) 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.

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.

¹⁾ Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej – środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 10 stycznia 2018 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. poz. 96).

²⁾ 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).

³⁾ Zgodnie z art. 12 ust. 2 ustawy z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1999) dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396) zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 146h tej ustawy i mogą być zmieniane.

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 1403, 1495, 1501, 1527, 1579, 1680, 1712 i 1815.

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 2019 r. poz. 351, 1495, 1571, 1655 i 1680), 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 ogłoszenia⁵⁾.

⁵⁾ Rozporządzenie zostało ogłoszone w dniu 11 sierpnia 2015 r.

Załączniki do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r.

Załącznik nr 1⁶⁾

WYKAZ ŹRÓDEŁ WRAZ Z DANYMI DOTYCZĄCYMI ICH PARAMETRÓW EKSPLOATACYJNYCH

Lp.	Nazwa źródła	Całkowita nominalna moc cieplna źródła na dzień 31 grudnia 2010 r. [MW]	Rodzaj paliwa stosowanego w źródle do dnia 31 grudnia 2010 r.
1	2	3	4
1	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8)	4115,20	węgiel kamienny
2	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrownia Kozienice (Bloki nr 9, 10)	2697,40	węgiel kamienny
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K6, K7)	297,80	węgiel kamienny
4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – Elektrociepłownia Białystok (K5, K8)	272,10	węgiel kamienny, biomasa
5	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K1)*	589,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe

⁶⁾ W brzmieniu ustalonym przez § 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2018 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 2412), które weszło w życie z dniem 28 grudnia 2018 r.

6	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K5, K6, K8)*	1767,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
7	PGE Energia Ciepła S.A. ²⁾ Oddział w Rybniku (K2, K3, K4, K7)*	2356,00	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
8	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	378,00	węgiel kamienny, biomasa, inne paliwa stałe
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ³⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	283,00	węgiel kamienny
10	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	1170,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	438,00	węgiel kamienny, paliwa gazowe
12	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K1, K2, K3, K4)	724,00	węgiel kamienny
13	PGNiG TERMIKA SA EC Siekierki (K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16)	2056,00	węgiel kamienny, biomasa
14	PGNiG TERMIKA SA EC Żerań (KfB, KfA, K9, K10, K11, K12) ⁵⁾	1334,00	węgiel kamienny, biomasa
15	Veolia Energia Poznań S.A. ⁶⁾ (1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2)	1199,70	węgiel kamienny, biomasa, paliwa ciekłe
16	Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (K1, K2, K3, K4, K5)	850,00	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
17	ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. Elektrociepłownia Elbląg (K5, K6, K7)	372,00	węgiel kamienny

18	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-3 (K1, K2, K3, K6, K9)	761,00	węgiel kamienny
19	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K2, K3, K4, K5, K6)	852,00	węgiel kamienny, biomasa
20	Veolia Energia Łódź SA ⁷⁾ Elektrociepłownia EC-4 (K7)	339,00	węgiel kamienny, biomasa
21	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K1, KW-3)	352,10	węgiel kamienny, biomasa
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	860,50	węgiel kamienny, biomasa
23	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3594,00	węgiel brunatny, biomasa
24	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K3, K4)	358,00	węgiel kamienny, biomasa
25	CEZ Skawina S.A. ⁸⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	1018,00	węgiel kamienny, biomasa
26	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	394,45	węgiel kamienny
27	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	211,76	węgiel kamienny
28	CIECH Soda Polska S.A. ⁹⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	217,98	węgiel kamienny
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	1668,30	węgiel kamienny, biomasa

30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ¹⁰⁾ – (K5, K6, K7)*	340,00	węgiel kamienny, biomasa
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K1, K5)	234,00	węgiel kamienny, biomasa
32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K4, K6)	261,00	węgiel kamienny
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ¹¹⁾ – (K7, K9, K10)	540,00	węgiel kamienny, biomasa
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynia – (K6, K7) ¹²⁾	520,20	węgiel kamienny, biomasa
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)*	184,40	węgiel kamienny
36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	168,89	węgiel kamienny
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w Przemyśle (K3, K2)	67,73	węgiel kamienny, biomasa
38	Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. Ciepłownia Rejtana – (K1, K2, K3, K4, K5)	207,00	węgiel kamienny
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)**	193,95	węgiel kamienny, biomasa
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	293,70	węgiel kamienny
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. – (K2, K3)	68,94	węgiel kamienny, biomasa

42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. – EC Czarnków – (K1, K2, K3)	90,08	węgiel kamienny, biomasa
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)	360,00	węgiel kamienny
44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	3624,00	węgiel brunatny, biomasa
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	686,00	węgiel brunatny, biomasa
46	ORLEN Południe S.A. ¹³⁾ (K1, K2, K3)*	119,10	węgiel kamienny, paliwa ciekłe
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)*	99,48	węgiel kamienny, biomasa

Objaśnienia:

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

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

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

Załącznik nr 2⁶⁾

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 ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	PYL	SO ₂	NO _x	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. ¹⁾ – 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. ¹⁾ – 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		2019 r. - wymiana elektrofiltra dla bloku nr 9, modernizacja instalacji DeSO _x I		
3	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – 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 _x dla K7 2016 - 2020 - działania operacyjne		

4	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. ¹⁾ – 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 _x dla K8 2019 r. - modernizacja elektrofiltra dla K8 2016 - 2020 - działania operacyjne
5	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ Oddział w Rybniku (K1)*	1629,83	-	203,73	1358,20	-	162,98	1086,55	-	122,24	-	-	-	-	-	-	2017 r. - zakończenie budowy nowej instalacji DeSO _x
6	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ 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 _x
7	PGE Energia Ciepła S.A. ³⁾ 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. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Katowice (K1)	2735,01	1847,98	307,99	2028,67	1437,31	225,86	1322,32	1026,65	143,73	615,99	615,99	61,60	307,99	307,99	30,80	2016 - 2020 - optymalizacja procesu spalania
9	TAURON Ciepło Sp. z o.o. ⁴⁾ Zakład Wytwarzania Tychy (K1, K5)	1901,77	899,89	149,98	1392,83	699,91	112,49	883,89	499,94	74,99	374,95	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. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (KP-1, 2, 3, 4, 5)	4095,11	1357,23	192,58	3184,83	1357,23	161,82	2274,55	1357,23	131,07	1364,28	1357,23	100,33	682,13	678,61	50,15	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
11	TAMEH POLSKA sp. z o.o. ⁵⁾ Zakład Wytwarzania Nowa (K6)	357,85	233,71	30,07	272,18	196,54	22,63	186,53	159,36	15,20	100,88	122,19	7,77	50,44	61,10	3,89	2018 - 2020 - optymalizacja procesu spalania

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	91,11	91,11	9,11	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
22	KOGENERACJA SA Elektrociepłownia Wrocław (K2, K3, KW-5)	1840,50	920,24	230,06	1533,74	920,24	184,05	1226,99	920,24	138,03	920,24	920,24	460,13	460,13	46,01	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K2 i K3 2016 - 2020 - działania operacyjne
23	PGE Górnictwo i Energetyka 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 _x dla K4, K5 i K6 2017 - 2019 r. - działania operacyjne
24	CEZ Skawina S.A. ⁹⁾ (K3, K4)	1983,96	1229,72	204,96	1459,27	956,45	150,30	934,59	683,18	95,65	409,91	409,91	204,96	204,96	20,50	2016 - 2020 - spalanie paliwa o odpowiednio niskiej zawartości siarki, optymalizacja procesu spalania, działania operacyjne
25	CEZ Skawina S.A. ⁹⁾ (K5, K6, K8, K9, K10, K11)	2403,45	1201,72	300,43	2002,88	1201,72	240,34	1602,30	1201,72	180,26	1201,72	1201,72	600,87	600,87	60,08	2016 - 2019 - optymalizacja procesu spalania 2020 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x 2016 - 2020 - działania operacyjne
26	CIECH Soda Polska S.A. ¹⁰⁾ Zakład Inowrocław (K1, K2, K3, K4)	2119,00	1546,36	257,73	1584,48	1202,72	189,00	1049,97	859,09	120,27	515,45	515,45	257,73	257,73	25,77	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
27	CIECH Soda Polska S.A. ¹⁰⁾ Zakład Janikowo (K1, K2, K3)	2929,6	1131,86	188,64	2110,27	880,33	141,48	1290,94	628,81	94,32	471,61	471,61	188,64	188,64	23,58	2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
28	CIECH Soda Polska S.A. ¹⁰⁾ Zakład Janikowo (K4, K5)	2379,4	934,27	155,71	1716,03	726,65	116,78	1052,65	519,04	77,86	389,28	389,28	194,64	155,71	19,46	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x
29	ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA – Elektrownia Ostrołęka B (K1, K2, K3)	3562,45	-	445,31	2968,71	-	356,25	2374,97	-	267,19	1781,23	178,12	890,61	-	89,06	2016 r. - modernizacja elektrofiltra BI.2 i BI.3 2018 r. - modernizacja elektrofiltra BI.1 2016 - 2020 - działania operacyjne

30	Elektrociepłownia BĘDZIN Sp. z o.o. ⁽¹⁾ – (K5, K6, K7)*	2300,73	1327,34	221,23	1681,30	1032,38	162,16	1061,87	737,41	103,11	-	-	-	-	-	-	-	-	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K5, K6, K7 i instalacji DeNO _x dla K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K5, K6
31	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ⁽²⁾ – (K1, K5)	1947,71	798,24	133,04	1408,99	621,20	99,75	870,28	444,16	66,45	331,56	267,12	33,16	165,79	133,57	16,58	-	-	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x dla K1 2016 - 2020 - działania operacyjne
32	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ⁽²⁾ – (K4, K6)	84,72	37,49	6,25	73,14	34,37	4,69	61,56	31,24	3,12	49,98	28,12	1,56	24,99	14,06	0,78	-	-	2016 - 2020 - działania operacyjne
33	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdańska ⁽²⁾ – (K7, K9, K10)	1382,96	691,48	172,78	1152,47	691,48	138,23	921,97	691,48	103,70	691,48	691,48	69,15	345,74	345,74	34,58	-	-	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
34	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7) ⁽³⁾	1117,68	-	139,49	931,40	-	111,62	745,12	-	83,75	558,84	-	55,89	279,42	-	27,95	-	-	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x dla K6 i K7 2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K6 i K7 2016 - 2020 - działania operacyjne
35	Elana Energetyka Sp. z o.o. EC1 – (K1, K2, K3, K4, K5, K6)*	1065,92	384,72	64,12	764,05	299,23	48,09	462,17	213,73	32,06	-	-	-	-	-	-	-	-	2018 r. – działania operacyjne

36	FENICE Poland Sp. z o.o. Ciepłownia FENICE w Tychach – (K1, K2, K3, K4)	552,70	192,30	32,10	395,17	149,57	24,07	237,63	106,83	16,03	80,10	64,10	8,00	40,05	32,05	4,00	2017 - 2020 - działania operacyjne
37	Ciepłownia FIBRIS S.A. w 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	2019 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin, zakończenie budowy instalacji DeSO _x i DeNO _x
39	Elektrociepłownia PCC Rokita SA (K1, K2, K8)**	752,99	278,16	46,37	540,62	216,35	34,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2016 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K8 2017 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K1 i K2; zakończenie budowy instalacji DeNO _x i modernizacja instalacji DeSO _x
40	PEC Gliwice Sp. z o.o., Ciepłownia Gliwice – (K1, K2, K3)	893,65	437,63	72,94	656,55	340,38	54,70	419,45	243,13	36,47	182,35	145,88	18,23	91,18	72,94	9,12	2017 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K3 2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K2
41	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - (K2, K3)	570,68	171,20	28,54	418,35	142,67	21,88	266,03	114,14	15,22	113,70	85,61	8,56	56,85	42,81	4,29	2016 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
42	SW-SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. - EC Czarnków – (K1, K2, K3)	1102,39	330,71	55,12	803,76	275,59	42,26	505,14	220,47	29,39	206,52	165,36	16,53	103,26	82,68	8,27	2018 r. - zakończenie budowy instalacji odpylania spalin 2019 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x , DeNO _x
43	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police” S.A. EC 2 – (K1, K2)	1862,50	1164,06	194,01	1371,01	905,38	142,27	879,51	646,70	90,54	388,02	388,02	38,80	194,01	194,01	19,40	2018 r. - zakończenie budowy instalacji DeSO _x

44	ZE PAK S.A. – Elektrownia Pątnów (K1, K2, K3, K4, K5, K6)	11332,70	5666,36	1416,63	9443,92	5666,36	1133,29	7555,14	5666,36	849,97	5666,36	1017,83	566,63	2833,19	2833,19	283,32	2016 r. - zakończenie budowy instalacji DeNO _x dla K1 i K2, modernizacja instalacji odpylania spalin 2018 - 2019 - działania operacyjne
45	ZE PAK SA – Elektrownia Konin – (K85, K86, K111, K112)	2035,65	1017,83	254,46	1696,37	1017,83	203,57	1357,11	1017,83	152,67	1017,83	101,78	508,92	508,92	50,89	2018 - 2019 - działania operacyjne	
46	ORLEN Południe S.A. ¹⁴⁾ (K1, K2, K3)*	727,48	225,77	37,28	516,64	175,84	28,01	305,80	125,91	18,75	-	-	-	-	-	2018 r. - modernizacja instalacji odpylania spalin dla K2 i działania operacyjne dla K3	
47	Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o. ¹⁵⁾ (K1, K2, K3)*	598,53	179,56	29,93	438,69	149,63	22,95	278,85	119,71	15,96	-	-	-	-	-	2018 r. - spalanie węgla o odpowiednio niskiej zawartości siarki oraz stosowanie dodatków do paliwa w celu zmniejszenia emisji NO _x	

Uwagi:

- Instalacja DeSO_x oznacza instalację do odsiarczania spalin (IOS).
- Instalacja DeNO_x oznacza instalację do odzotowania spalin.
- Działania operacyjne obejmują m.in.:
 - ograniczenie czasu pracy źródła, pozostawienie 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 redukcynego 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 SO₂, NO_x lub pyłu zrealizowano do dnia 31 grudnia 2015 r.
- Wcześniej EDF Polska S.A.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA.
- Wcześniej Tauron Ciepło SA, i TAMEH Sp. z o.o.
- Wcześniej PGNiG TERMIKA SA EC Zeran (K1B*1/2, K1A, K9, K10, K11, K12).
- Wcześniej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A. i Veolia Energia Poznań ZEC S.A.
- Wcześniej Dalkia Łódź SA.
- Wcześniej Elektrownia Skawina S.A.
- Wcześniej Soda Polska Ciepło S.A.
- Wcześniej Elektrownia „Będzin” S.A.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdanska.
- Wcześniej EDF Wybrzeże SA Elektrociepłownia Gdynia – (K5, K6, K7) i EDF Polska S.A., Oddział Wybrzeże w Gdańsku, Elektrociepłownia Gdynska – (K6, K7).
- Wcześniej Elektrociepłownia Spółki Energomedica Sp. z o.o.
- Wcześniej Silesian Paper Factory Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej.

* Źródło objęte Przejściowym Planem Krajowym do końca 2018 r.

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

ŁĄCZNE MAKSYMALNE EMISJE SUBSTANCJI DLA WSZYSTKICH ŹRÓDEŁ – ROCZNE DLA LAT 2016–2019
I NA PIERWSZE PÓLROCZE 2020 R.

Substancja	Łączne maksymalne emisje substancji dla wszystkich źródeł [Mg]				
	2016 r.	2017 r.	2018 r.	2019 r.	2020 r. (od dnia 1 stycznia do dnia 30 czerwca)
SO ₂	114624,56	91619,05	68285,27	38271,24	19135,67
NO _x	32764,35	28849,63	24780,37	20191,02	10095,58
PYŁ	12750,49	10034,93	7296,29	3873,46	1936,71