

**MARSZAŁEK  
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

Warszawa, dnia 29 grudnia 2015 r.



P\_116679

PŚ.V/WŚ/7600-131/08

**DECYZJA Nr 366/15/PŚ.Z**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), art. 192, art. 146c ust. 1, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 2, art. 211 ust. 7, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

**zmienia się**

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 525-000-06-30), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji:

- a) do spalania paliw o mocy nominalnej 3044 MWt,
- b) do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS),

eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/ PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/ PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08, Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08, oraz Nr 285/15/PŚ.Z dnia 8 października 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08, w następujący sposób:

- 1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

*„Udziela się pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 525-000-06-30), na prowadzenie instalacji:*

- a) do spalania paliw o mocy nominalnej 3044 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-230 K3 i K4 o mocy 2 676 MWt,*
- b) do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS),*

*eksploatowanych na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30 i określa się następujące warunki pozwolenia.”;*

- 2) część II decyzji otrzymuje brzmienie:

**„II. RODZAJ INSTALACJI**

***Charakterystyka techniczna i stosowane technologie***

*Na terenie Elektrociepłowni Siekierki eksploatowane są dwie instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego:*

A. Instalacja do spalania paliw,

B. Instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych.

A. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy 3044 MWt, a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP-230 K3 i K4 o mocy 2 676 MWt:

1. kotły parowe pyłowe: OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4), wyłączone z eksploatacji po 30 czerwca 2020 r., OP-380 (K11), OP-430 (K10, K14, K15)
2. kotły wodne pyłowe: WP-120 (K5, K6, K7), WP-200 (K16)
3. kotły wodne olejowe: PTWM-100 (K8, K9)
4. kocioł o palenisku fluidalnym BFB (K1)
5. zespół urządzeń do pneumatycznego transportu popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów, wraz z urządzeniami do selekcji popiołu oraz zbiornikami magazynowymi:
  - 1) analizatory zawartości węgla w popiele (typ AWP-4), zamontowane na kanałach spalin, za elektrofiltrami kotłów blokowych OP-430 nr 10, 14 i 15 oraz OP-380 nr 11,
  - 2) sprzęgnięte z analizatorami dwupołożeniowe zwrotnice, zamontowane na rurociągach odprowadzających popiół lotny spod elektrofiltrów do zbiorników retencyjnych,
  - 3) zbiorniki retencyjne popiołu:
    - ZRP nr 1 i nr 3,
    - ZRP nr 2 i nr 4,
    - zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu zasiarczonego ze zbiornikiem retencyjnym popiołu ZRP nr 7,
    - zespół urządzeń do magazynowania wapna hydratyzowanego ze zbiornikiem retencyjnym wapna hydratyzowanego M4,
    - zespół urządzeń do magazynowania mączki kamienia wapiennego na potrzeby mokrej instalacji odsiarczania spalin ze zbiornikiem sorbentu,
    - zespół urządzeń do transportu pneumatycznego materiału inertnego (piasku) na potrzeby biomasowego kotła fluidalnego K1 wraz ze zbiornikiem retencyjnym oraz popiołu lotnego, popiołu dennego powstających w kotle fluidalnym K1 wraz z dwoma zbiornikami retencyjnymi popiołu,
    - zespół urządzeń instalacji do separacji i odzysku popiołu lotnego wraz z urządzeniami do selekcji popiołu oraz zbiornikami magazynowymi – zbiornikiem pośrednim, zbiornikiem na popiół HiCarbon, stanowiącym odzyskane paliwo oraz zbiornikiem na popiół ProAsh stanowiącym produkt handlowy.

Kotły OP-230 nr 2, 3 i 4, WP-120 nr 5, 6 i 7 oraz WP-200 nr 16 opalane są węglem kamiennym, kotły OP-380 nr 11 i OP-430 nr 10, 14 i 15 opalane są węglem kamiennym lub mieszaniną węgla kamiennego i biomasy, zaś dwa kotły PTWM-100 opalane są olejem opałowym. Kocioł BFB nr 1 opalany jest w całości biomasą. Do rozpalania kotłów stosowany jest lekki olej opałowy i gaz propanbutan oraz mazut – do czasu zużycia zgromadzonego zapasu.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory:

- 1) do emitora nr E3 o wysokości 200 m i średnicy 6,0 m odprowadzane są spaliny z kotłów PTWM-100 (K8, K9);
- 2) do emitora nr E4 o wysokości 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K2), OP-230 (K3, K4) do czasu wyłączenia ich z eksploatacji, tj. do 30 czerwca 2020 r. oraz kotła BFB (K1);

- 3) do przewodu nr 1 emitora nr E5 o wysokości 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów WP-120 (K5, K6, K7), OP-430 (K10), OP-380 (K11);
- 4) do przewodu nr 2 emitora E5 o wysokości 200 m i średnicy 6,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-430 (K14, K15), WP-200 (K16).

Pył ze zbiorników retencyjnych odprowadzany jest emitarami:

- 1) Z1 o wysokości 27,7 m i wymiarach wylotu 1,1 m x 0,9 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 1),
- 2) Z2 o wysokości 27,7 m i wymiarach wylotu 1,1 m x 0,9 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 2),
- 3) Z3 o wysokości 28,8 m i wymiarach wylotu 0,5 m x 1,0 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 3),
- 4) Z4 o wysokości 28,8 m i wymiarach wylotu 0,5 m x 1,0 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 4),
- 5) Z5 o wysokości 31,4 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik retencyjny popiołu nr 7),
- 6) Z6 o wysokości 28,0 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4),
- 7) Z12 o wysokości 35,0 m i średnicy wylotu 0,5 m (zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego),
- 8) Z13 o wysokości 28,3 m i średnicy wylotu 0,845 m x 0,250 m (zbiornik retencyjny popiołu lotnego kotła BFB (K1)),
- 9) Z14 o wysokości 20,3 m i średnicy wylotu 0,165 m x 0,117 m (zbiornik retencyjny popiołu dennego kotła BFB (K1)),
- 10) Z15 o wysokości 20,3 m i średnicy wylotu 0,845 m x 0,250 m (zbiornik piasku na potrzeby kotła BFB (K1)),
- 11) Z16 o wysokości 71,0 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik popiołu ProAsh instalacji do separacji i odzysku popiołu ST),
- 12) Z17 o wysokości 34,0 m i średnicy wylotu 0,35 m (zbiornik popiołu HiCarbon instalacji do separacji i odzysku popiołu ST),
- 13) Z18 o wysokości 21,0 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik pośredni popiołu instalacji do separacji i odzysku popiołu ST).

B. Instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego - instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych z instalacji mokrego odsiarczania spalin (MIOS).

Instalacja do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji MIOS obejmuje następujące urządzenia:

- 1) zbiornik reakcyjny 3-komorowy,
- 2) osadnik lamelowy, wraz ze zbiornikiem flokulacji – 2 szt.,
- 3) pompy dozujące chemikalia,
- 4) zagęszczacz osadu,
- 5) pompy szlamowe,
- 6) prasa filtracyjna,
- 7) zbiornik pośredni ścieków oczyszczonych,
- 8) wieża chłodnicza,
- 9) filtr piaskowy – 2 szt.,
- 10) filtr węglowy – 2 szt.,
- 11) zbiornik ścieków oczyszczonych,
- 12) zbiornik pomiarowy,
- 13) pompy zrzutowe ścieków oczyszczonych.”;

3) w części VI. decyzji ust. 1 otrzymuje brzmienie:

**„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza**

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 1a, 1b, 2, 3, 3a i 3b:

**Tabela nr 1.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kocioł) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	-	753,4 (sama biomasa)	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400 (sama biomasa)	
					Pył	-	100 (sama biomasa)	
					Tlenek węgla	-	250 (sama biomasa)	
					Chlorowodór	-	300 (sama biomasa)	
					Fluorowodór	-	25 (sama biomasa)	
					Amoniak	-	20 (sama biomasa)	
					Rtęć	-	0,030 (sama biomasa)	
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do półsuchego odsiarczania gazów odlotowych, multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kocioł OP-230 (K3,K4)	elektrofiltr	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Amoniak	-	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	-	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Kocioł OP-380 (K11)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Každy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1700	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył	50	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i trzech kotłów OP-230 (K1 i K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1128	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	549	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB, kotła K2 i jednego z dwóch kotłów OP-230 (K1 i K2 oraz K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	998	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	531	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	284	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	7	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i dwóch kotłów OP-230 (K1 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1249	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	533	-	-
					Pył ogółem	100	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	333	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	7	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1256	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	752	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	251	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1118	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	498	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	324	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	10	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1125	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	275	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Emitor E4 przy pracy dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	753,4	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	300	-	-
					Fluorowodór	25	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy jednego z kotłów OP-230 (K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) i kotła WP-200 (K16)		200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1464	1447
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	590	585
					Pył ogółem	100	100	100



Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]*		
		h [m]	d [m]	Nr [-]		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	3	3	3
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	1500	1461	1443
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	589	584
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	3	3	3
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	1500	1453	1432
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	587	581
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	4	4	4
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
					Dwutlenek siarki	1700	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył ogółem	50	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-

\* metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz

emitorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów PTWM-100 oraz emitora E3 przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych.

**Tabela nr 1a.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 r.)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] *		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	-	753,4 (sama biomasa)	
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400 (sama biomasa)	
					Pył	-	100 (sama biomasa)	
					Tlenek węgla	-	250	
					Chlorowodór	-	300	
					Fluorowodór	-	25	
					Amoniak	-	20	
					Rtęć	-	0,030	
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do pól suchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu – SCR(od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2017 r.), multicyklon + filtr workowy	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	elektrofiltr	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	redukcji tlenków azotu – SNCR (od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2017 r.)				Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Kocioł OP-380 (K11)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577
					Pył	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	5	5	5
Rtęć	0,030	0,030	0,030					
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu - SNCR	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył	100	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ]*		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2 (od momentu przekazania do eksploatacji planowanego na 1 kwartał 2016 r.)	3	4	5	6	7	8	9
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	20	-	-
					Fluorowodór	5	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	850	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył	25	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i trzech kotłów OP-230 (K1 i K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1149	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	558	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	17	-	-
					Amoniak	6	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB, kotła K2 i jednego z dwóch kotłów OP-230 (K1 i K2 oraz K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1017	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	542	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	282	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	8	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i dwóch kotłów OP-230 (K1 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1287	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	543	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	336	-	-
					Fluorowodór	18	-	-
					Amoniak	6	-	-
					Rtęć	0,030	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Emitor E4 przy pracy kotła K2 i dwóch kotłów OP-230 (K2 i K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1256	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	301	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	2	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i kotła K2 (K1 i K2)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	752	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	510	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	245	-	-
					Fluorowodór	20	-	-
					Amoniak	12	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła BFB i jednego z kotłów OP-230 (K1 i K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1174	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	513	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	328	-	-
					Fluorowodór	19	-	-
					Amoniak	9	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy kotła nr 2 i jednego z kotłów OP-230 (K2 i K3 lub K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1137	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	277	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	2	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
Emitor E4 przy pracy dwóch kotłów OP-230 (K3 i K4)		170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	753,4	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	300	-	-
					Fluorowodór	25	-	-
					Amoniak	20	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	750	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	200	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	5	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1500	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-	-
					Pył ogółem	100	-	-
					Tlenek węgla	250	-	-
					Chlorowodór	350	-	-
					Fluorowodór	15	-	-
					Amoniak	-	-	-
					Rtęć	0,030	-	-
					Dwutlenek siarki	1500	1464	1447
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	590	585
					Pył ogółem	100	100	100
					Tlenek węgla	250	250	250
					Chlorowodór	20	20	20
					Fluorowodór	5	5	5
					Amoniak	10	10	10

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Rtęć	0,030	0,030	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) dwóch kotłów WP-120 i kotła WP-200 (K16)	200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1461	1443	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	589	584	
				Pył ogółem	100	100	100	
				Tlenek węgla	250	250	250	
				Chlorowodór	20	20	20	
				Fluorowodór	5	5	5	
				Amoniak	10	10	10	
				Rtęć	0,030	0,030	0,030	
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) jednego kotła WP-120 i kotła WP-200 (K16)	200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1458	1438	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	588	583	
				Pył ogółem	100	100	100	
				Tlenek węgla	250	250	250	
				Chlorowodór	20	20	20	
				Fluorowodór	5	5	5	
				Amoniak	9	9	9	
				Rtęć	0,030	0,030	0,030	
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) i kotła WP-200 (K16)	200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1453	1432	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	587	581	
				Pył ogółem	100	100	100	
				Tlenek węgla	250	250	250	
				Chlorowodór	20	20	20	
				Fluorowodór	5	5	5	
				Amoniak	7	7	7	
				Rtęć	0,030	0,030	0,030	
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15) i kotła OP-380 (K11)	200	2 x 6,3	E5 oba przewody	Dwutlenek siarki	1500	1444	1419	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	584	577	
				Pył ogółem	100	100	100	
				Tlenek węgla	250	250	250	
				Chlorowodór	20	20	20	
				Fluorowodór	5	5	5	
				Amoniak	5	5	5	
				Rtęć	0,030	0,030	0,030	

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>		
		h [m]	d [m]	Nr		przy spalaniu samego węgla, a w przypadku K8 i K9 oleju	przy spalaniu węgla i 10% biomasy	przy spalaniu węgla i 20% biomasy
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów PTWM (K8 i/lub K9)		200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	850	-	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-	-
					Pył ogółem	25	-	-
					Tlenek węgla	300	-	-

\* metry sześciennne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz emitatorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów PTWM-100 oraz emitatora E3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

**Tabela nr 1b.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (kotłów) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadza- nych do powietrza	Oznaczenie i parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*</sup>
		nr	h [m]	d [m]		
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Elektrofiltr, instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR)				Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	300
					Fluorowodór	25
					Amoniak	20
					Rtęć	0,030
Kocioł OP-230 (K2)	urządzenia do pótsuchego odsiarczania gazów odlotowych, instalacja redukcji tlenków azotu -SCR multicyklon + filtr workowy	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	200
					Fluorowodór	15
					Amoniak	5
					Rtęć	0,030
Kotły OP-230 (K3, K4) - wyłączone z eksploatacji	-				wyłączone z eksploatacji	
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu	E5 przewód nr 1	200	6,3	Dwutlenek siarki	200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	20
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	5
					Amoniak	20
Rtęć	0,030					



	- SNCR							
Kocioł OP-430 (K10)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)					Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 20 Fluorowodór 5 Amoniak 5 Rtęć 0,030		
Kocioł OP-380 (K11)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)					Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 20 Fluorowodór 5 Amoniak 5 Rtęć 0,030		
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	E5 przewód nr 2	200	6,3		Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 20 Fluorowodór 5 Amoniak 5 Rtęć 0,030		
Kocioł WP-200 (K16)	elektrofiltr, mokra instalacja odsiarczania spalin, instalacja redukcji tlenków azotu - SNCR					Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 20 Fluorowodór 5 Amoniak 20 Rtęć 0,030		
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	-				E3	200	6,0	Dwutlenek siarki 850 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 450 Pył 25 Tlenek węgla 300
Emitor E4 przy jednoczesnej pracy kotła BFB i kotła OP-230 (K1 i K2)					E4	170	6,0	Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył ogółem 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 245 Fluorowodór 20 Amoniak 12 Rtęć 0,030
Emitor E4 przy pracy kotła BFB (K1)		E4	170	6,0	Dwutlenek siarki 200 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 200 Pył ogółem 20 Tlenek węgla 250 Chlorowodór 300 Fluorowodór 25			

				Amoniak	20
				Rtęć	0,030
Emitor E4 przy pracy kotła OP-230 (K2)	E4	170	6,0	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	200
				Fluorowodór	15
				Amoniak	5
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7) i kotła WP-200 (K16)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	10
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) dwóch kotłów WP-120 i kotła WP-200 (K16)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	10
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) jednego kotła WP-120 i kotła WP-200 (K16)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	9
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy pracy trzech kotłów OP-430 (K10, K14, K15), kotła OP-380 (K11) i kotła WP- 200 (K16)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	7
				Rtęć	0,030
Emitor E5 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów: OP-430 (K10, K14, K15), i kotła OP-380 (K11)	E5 oba przewody	200	2 x 6,3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył ogółem	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	5
				Amoniak	5
				Rtęć	0,030
Emitor E3 przy dowolnej konfiguracji pracy kotłów PTWM (K8 i/lub K9)	E3	200	6,0	Dwutlenek siarki	850
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
				Pył ogółem	25
				Tlenek węgla	300

\* metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-230, OP-430, OP-380, WP-120 i WP-200 oraz emitorów E4 i E5 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów PTWM-100 oraz emitora E3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

**Tabela nr 2.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (emitorów pyłu ze zbiorników: popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego i piasku) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h	d	axb		
		m	m	m		kg/h
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 1 i emitor Z1	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	-	1,1x0,9	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 2 i emitor Z2	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	27,5	-	1,1x0,9	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 3 i emitor Z3	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	-	0,5x1,0	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10	0,475
					pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu konwencjonalnego z elektrofiltrów ZRP nr 4 i emitor Z4	bateria cyklonów i filtr tkaninowy pulsacyjny	28,8	-	0,5x1,0	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu zasiarczonego ZRP nr 7 i emitor Z5	filtr tkaninowy pulsacyjny	31,4	0,50	-	Pył ogółem	0,475
					Pył zawieszony PM10	0,475
					Pył zawieszony PM2,5	0,342
Zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4 i emitor Z6	filtr tkaninowy pulsacyjny	28,0	0,50	-	Pył ogółem	0,225
					Pył zawieszony PM10	0,225
					Pył zawieszony PM2,5	0,119
Zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na potrzeby MIOS – emitor Z12	filtr tkaninowy pulsacyjny	35,0	0,50	-	Pył ogółem	0,108
					Pył zawieszony PM10	0,108
					Pył zawieszony PM2,5	0,063
Zbiornik popiołu lotnego kotła BFB (K1) i emitor Z13	filtr workowy	28,5	-	0,845x0,25	Pył ogółem	0,0079
					Pył zawieszony PM10	0,0079
					Pył zawieszony PM2,5	0,006
Zbiornik popiołu dennego kotła BFB (K1) i emitor Z14	filtr workowy	20,3	-	0,165x0,117	Pył ogółem	0,0079
					Pył zawieszony PM10	0,0079
					Pył zawieszony PM2,5	0,006
Zbiornik piasku kotła BFB (K1) i emitor Z15	filtr workowy	20,3	-	0,845x0,25	Pył ogółem	0,0115
					Pył zawieszony PM10	0,0115
					Pył zawieszony PM2,5	0,008
Zbiornik popiołu ProAsh instalacji ST i emitor Z16	filtr workowy	71,0	0,40	-	Pył ogółem	0,048
					Pył zawieszony PM10	0,034
					Pył zawieszony PM2,5	0,034
Zbiornik popiołu HiCarbon	filtr workowy	34,0	0,35	-	Pył ogółem	0,015

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h	d	axb		kg/h
		m	m	m		
instalacji ST i emitor Z17					Pył zawieszony PM10 w tym: Pył zawieszony PM2,5	0,015 0,011
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST i emitor Z18	filtr workowy	21,0	0,40	-	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 w tym: Pył zawieszony PM2,5	0,041 0,041 0,030

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacja spalania paliw o mocy 3 044 MWt	Dwutlenek siarki	22 173,9
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9 331,4
	Pył w tym: Pył ze zbiorników popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego i piasku	1 605,1 18,9
	Tlenek węgla	4 030,0
	Chlorowodór	1 295,9
	Fluorowodór	180,4
	Amoniak	74,1
	Rtęć	0,470

Tabela nr 3a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do dnia 30 czerwca 2020 r.)

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
1	2	3	4	5	6	7
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MWt, w tym:	Dwutlenek siarki	5522,18	4653,91	3785,66	2917,39	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9		312,60	312,60	312,60	312,60	312,60**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*		1484,98	1237,48	989,99	742,49	371,24
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16		3724,60	3103,83	2483,07	1862,30	931,15

<b>Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Emitowana substancja</b>	<b>Rok 2016</b>	<b>Rok 2017</b>	<b>Rok 2018</b>	<b>Rok 2019</b>	<b>Rok 2020 do 30 czerwca</b>
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW<sub>t</sub>, w tym:</b>	<b>Tlenki azotu</b>	<b>2770,29</b>	<b>2770,29</b>	<b>2770,29</b>	<b>2770,29</b>	<b>-</b>
<b>Emitor E3 Kotły: K8 i K9</b>		165,50	165,50	165,50	165,50	165,5**
<b>Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*</b>		742,49	742,49	742,49	742,49	371,24
<b>Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16</b>		1862,30	1862,30	1862,30	1862,30	931,15
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW<sub>t</sub>' w tym:</b>	<b>Pył</b>	<b>679,29</b>	<b>549,06</b>	<b>418,82</b>	<b>288,58</b>	<b>-</b>
<b>Emitor E3 Kotły: K8 i K9</b>		9,20	9,20	9,20	9,20	9,20**
<b>Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*</b>		185,62	148,50	111,37	74,25	37,12
<b>Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16</b>		465,57	372,46	279,35	186,23	93,11
<b>Zbiorniki retencyjne popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, piasku</b>		18,9	18,9	18,9	18,9	18,9**
<b>Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW<sub>t</sub></b>	<b>Tlenek węgla</b>	4275,7	4275,7	4275,7	4275,7	3981,7**
	<b>Chlorowodór</b>	1590,8	1590,8	1590,8	1590,8	1179,1**
	<b>Fluorowodór</b>	153,1	153,1	153,1	153,1	135,5**
	<b>Amoniak</b>	137,3	137,3	137,3	137,3	137,3**
	<b>Rtęć</b>	0,500	0,500	0,500	0,500	0,465**

\* kotły K3 i K4 – wyłączone z eksploatacji po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

\*\* dotyczy całego 2020 roku

**Uwaga:**

- Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji z tych emitorów w danym roku i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. nie przekracza wielkości określonej w tabeli nr 3a.
- Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138)
- Maksymalną emisję substancji dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym, w w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzi one w skład źródeł:
  - 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.), lub

- 2) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub  
 3) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu  
 i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku oraz okresu od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., 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 Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138).

**Tabela nr 3b.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

<b>Instalacja</b>	<b>Emitowana substancja</b>	<b>Emisja dopuszczalna [Mg/rok]</b>
Instalacja spalania paliw o mocy 2 676 MWt	Dwutlenek siarki	3 409,7
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3 262,6
	Pył w tym: pył z instalacji pomocniczych	337,8
		18,9
	Tlenek węgla	3 981,7
	Chlorowodór	1 179,1
	Fluorowodór	135,5
	Amoniak	137,3
	Rtęć	0,465

- 4) w części VII. ust. 1 decyzji dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3). Do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16), objętych Przejściowym Planem Krajowym przyjmuje się uśrednione dla roku stężenia tych substancji, uzyskiwane z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO<sub>2</sub> za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalamia kotłów.”;

- 5) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

**„XI. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW I ENERGII**

**Instalacja do spalania paliw:**

1. Węgiel kamienny – 1 873 000 Mg/rok
2. Olej opałowy ciężki – 4 500 Mg/rok
3. Olej opałowy lekki – 35 000 Mg/rok
4. Biomasa – 600 000 Mg/rok
5. Wapno hydratyzowane ogółem z procesu podstawowego i pomocniczego – 4 420 Mg/rok
6. Fosforan trójsodowy – 10 Mg/rok
7. Gaz propan-butan – 6 Mg/rok
8. Kwas solny stężony (100%) – 822 Mg/rok
9. Zasada sodowa stężona (100%) – 936 Mg/rok
10. Siarczan żelaza (II lub III) – 73 Mg/rok
11. Mączka kamienia wapiennego (CaCO<sub>3</sub>) – 55 000 Mg/rok
12. Flokulant kationowy – 6,7 Mg/rok

13. Flokulant anionowy – 3 Mg/rok
14. Woda amoniakalna (24% roztwór) – 9 900 Mg/rok
15. Środek antypieniący – 3 Mg/rok
16. Energia elektryczna na potrzeby własne – 439 000 MWh/rok

**Oczyszczalnia ścieków z MIOS:**

1. Wapno hydratyzowane – 350 Mg/rok
2. Kwas solny stężony (100%) – 18 Mg/rok
3. Koagulant – chlorek żelaza (III) – 30 Mg/rok
4. Flokulant TMT 15 – 10 Mg/rok
5. Flokulant – Polimer FHM – 2 Mg/rok
6. Energia elektryczna na potrzeby własne – 1 000 MWh/rok.”;

6) część XVII. decyzji otrzymuje brzmienie:

**„XVII. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH**

1. **Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującymi tabelami nr 6 i nr 7:**

**Tabela nr 6.** Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	120	60
Kocioł OP-230 (K2)	580	20
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	90	10
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	37,5	6,25
Kocioł OP-430 (K10)	112,5	18,75
Kocioł OP-380 (K11)	112,5	18,75
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	18,8
Kocioł WP-200 (K16)	50	15
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	2	20 minut
Emitor E3	4	40 minut
Emitor E4	155,5	12
Emitor E5	787,5	109

**Tabela nr 7.** Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	120	60
Kocioł OP-230 (K2)	580	20
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	140	13
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	38	7
Kocioł OP-430 (K10)	113	19

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
Kocioł OP-380 (K11)	113	19
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	19
Kocioł WP-200 (K16)	50	15
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	2	20 minut
Emitor E3	4	40 minut
Emitor E4	464	32
Emitor E5	32	3

**2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 8 i nr 9:**

**Tabela nr 8.** Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Moc kotła do 70% WMT	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT
Kocioł OP-230 (K2)	Moc kotła do 55% WMT, przepływ pary przez kocioł do 126,5 t/h, osiągnięcie koncentracji SO <sub>2</sub> ≤ 750 mg/m <sup>3</sup> (praca IOS)	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h,
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3, K4)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 126,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 126,5 t/h
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5, K6, K7)	Moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h
Kocioł OP-430 (K10)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł OP-380 (K11)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 209 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł WP-200 (K16)	Moc kotła do 55% WMT tj. do 110 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 110 Gcal/h
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	Moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h
Emitor E3	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu a drugi kocioł jest w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie „wyłączanie” a drugi kocioł jest w postoju
Emitor E4	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie rozruchu, a pozostałe kotły są w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie „wyłączanie”, a pozostałe kotły są w postoju
Emitor E5	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K5,6,7,10,11,14,15,16 jest w stanie rozruchu niezależnie od stanu pozostałych kotłów	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K5,6,7,10,11,14,15,16 jest w stanie „wyłączanie” niezależnie od stanu pozostałych kotłów



**Tabela nr 9.** Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

<b>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</b>	<b>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji</b>
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	Moc kotła do 70% WMT	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT
Kocioł OP-230 (K2)	Moc kotła do 55% WMT, przepływ pary przez kocioł do 126,5 t/h, osiągnięcie koncentracji SO <sub>2</sub> ≤ 750 mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> (praca IOS)	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT, przepływ pary przez kocioł poniżej 126,5 t/h,
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 126,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 126,5 t/h
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	Moc kotła do 55% WMT tj. 66 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 66 Gcal/h
Kocioł OP-430 (K10)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł OP-380 (K11)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 209 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 209 t/h
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	Moc kotła do 55% WMT tj. przepływ pary do 236,5 t/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. przepływ pary poniżej 236,5 t/h
Kocioł WP-200 (K16)	Moc kotła do 55% WMT tj. do 110 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 55% WMT tj. poniżej 110 Gcal/h
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	Moc kotła do 70% WMT tj. do 70 Gcal/h	Spadek mocy kotła poniżej 70% WMT tj. poniżej 70 Gcal/h
Emitor E3	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w rozruchu a drugi kocioł jest w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K8-9 jest w stanie „wyłączenie” a drugi kocioł jest w postoju
Emitor E4	Rozruch emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-4 jest w stanie rozruchu, a pozostałe kotły są w postoju	Wyłączenie emitora – jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „wyłączenie”, a pozostałe kotły są w postoju
Emitor E5	Rozruch emitora – jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest pierwszy z podłączonych do emitora kotłów	Wyłączenie emitora – jeżeli wyłączany jest ostatni z podłączonych do emitora kotłów

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 10 i nr 11:

Tabela nr 10. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązujące do dnia 31 stycznia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	200	3,0
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	10,20
				Pył	18	0,27
				Tlenek węgla	472	7,08
				Chlorowodór	401	6,02
				Fluorowodór	34	0,51
				Rtęć	0,04	0,0006
				Amoniak	26	0,39
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	130,54
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	64,74
				Pył	339	3,39
				Tlenek węgla	2708	27,08
				Chlorowodór	2063	20,63
				Fluorowodór	153	1,53
				Rtęć	0,31	0,0031
				Amoniak	52	0,52
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1680	33,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	850	17,00
				Pył	264	5,28
				Tlenek węgla	466	9,32
				Chlorowodór	466	9,32
				Fluorowodór	20	0,40
				Rtęć	0,04	0,0008
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	44	1,10
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	2,78
				Pył	6	0,15
				Tlenek węgla	64	1,60
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	0,9	0,023

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Rtęć	0,006	0,00015
				Amoniak	-	-
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowódór	394	9,85
				Fluorowódór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowódór	394	9,85
				Fluorowódór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	4760	119
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	30,80
				Pył	613	15,33
				Tlenek węgla	700	17,50
				Chlorowódór	700	17,50
				Fluorowódór	30	0,75
				Rtęć	0,064	0,0016
				Amoniak	10	0,25
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	112	5,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	290	14,50
				Pył	15	0,75
				Tlenek węgla	165	8,25
				Chlorowódór	10	0,50
				Fluorowódór	3	0,06
				Rtęć	0,0015	0,0003
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,032
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,108
				Pył	0,4	0,0016

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Tlenek węgla	16	0,064
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,064
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,216
				Pył	0,4	0,0032
				Tlenek węgla	16	0,128
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	30,51
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	16,33
				Pył	339	1,45
				Tlenek węgla	2708	7,32
				Chlorowodór	2063	6,14
				Fluorowodór	153	0,42
				Rtęć	0,31	0,0008
				Amoniak	52	0,15
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	4760	377,40
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	110,41
				Pył	613	48,60
				Tlenek węgla	700	61,82
				Chlorowodór	700	55,15
				Fluorowodór	30	2,50
				Rtęć	0,064	0,0055
				Amoniak	10	0,782

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	200	3,0
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	680	10,20
				Pył	18	0,27
				Tlenek węgla	472	7,08
				Chlorowodór	401	6,02
				Fluorowodór	34	0,51
				Rtęć	0,04	0,0006
				Amoniak	26	0,39

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	137,88
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	68,39
				Pył	339	3,62
				Tlenek węgla	2708	29,11
				Chlorowodór	2063	21,80
				Fluorowodór	153	1,62
				Rtęć	0,31	0,0033
				Amoniak	52	0,52
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	1680	33,60
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	850	17,00
				Pył	264	5,28
				Tlenek węgla	466	9,32
				Chlorowodór	466	9,32
				Fluorowodór	20	0,40
				Rtęć	0,04	0,0008
				Amoniak	-	-
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	44	1,10
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	2,78
				Pył	6	0,15
				Tlenek węgla	64	1,60
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,025
				Rtęć	0,006	0,00015
				Amoniak	4	0,10
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	2678	66,95
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	693	17,33
				Pył	345	8,63
				Tlenek węgla	394	9,85

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Chlorowodór	394	9,85
				Fluorowodór	17	0,43
				Rtęć	0,04	0,001
				Amoniak	6	0,15
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	4760	119,00
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	30,80
				Pył	613	15,33
				Tlenek węgla	700	17,50
				Chlorowodór	700	17,50
				Fluorowodór	31	0,78
				Rtęć	0,064	0,0016
				Amoniak	10	0,25
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	112	2,24
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	290	5,8
				Pył	15	0,75
				Tlenek węgla	165	3,30
				Chlorowodór	10	0,20
				Fluorowodór	3	0,06
				Rtęć	0,0015	0,00003
				Amoniak	9,5	0,19
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,032
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,108
				Pył	0,4	0,0016
				Tlenek węgla	16	0,064
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	8	0,064
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27	0,216
				Pył	0,4	0,0032
				Tlenek węgla	16	0,128
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	13054	104,44
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6474	51,79
				Pył	339	2,71
				Tlenek węgla	2708	21,66
				Chlorowodór	2063	16,50
				Fluorowodór	153	1,23
				Rtęć	0,31	0,0025
				Amoniak	52	0,41

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	4760	19,04
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1232	4,93
				Pył	613	2,45
				Tlenek węgla	700	2,80
				Chlorowodór	700	2,80
				Fluorowodór	30	0,13
				Rtęć	0,064	0,0003
				Amoniak	10	0,04

b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie rozruchu instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 4, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu rozruchu instalacji;

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

2) w trakcie wyłączenia

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 12 i nr 13:

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	100	1,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	340	5,10
				Pył	9	0,14
				Tlenek węgla	167	2,51
				Chlorowodór	200	3,00
				Fluorowodór	17	0,26
				Rtęć	0,02	0,0003
				Amoniak	13	0,20
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	1,63
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	0,81
				Pył	5	0,05
				Tlenek węgla	32	0,32
				Chlorowodór	26	26
				Fluorowodór	2	0,02
				Rtęć	0,004	0,0004

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Amoniak	0,6	0,006
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	85	2,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	43	1,08
				Pył	13	0,33
				Tlenek węgla	17	0,43
				Chlorowodór	23	0,58
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,002	0,00005
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	7,3	0,183
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	18,6	0,465
				Pył	0,95	0,024
				Tlenek węgla	7,6	0,19
				Chlorowodór	10,6	0,27
				Fluorowodór	0,6	0,015
				Rtęć	0,001	0,00003
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,0006	0,000015
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Amoniak	1	0,025
				Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
Rtęć	0,0006	0,000015				
Każdy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Amoniak	1	0,025
				Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	3	0,08
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10



Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,0006	0,000015
				Amoniak	1	0,025
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	34	0,68
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	87	1,74
				Pył	4,4	0,09
				Tlenek węgla	36	0,72
				Chlorowodór	3	0,06
				Fluorowodór	1	0,02
				Rtęć	0,0045	0,00009
Každy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,005
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,018
				Pył	0,07	0,0003
				Tlenek węgla	2,3	0,009
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,01
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,04
				Pył	0,07	0,0006
				Tlenek węgla	2,7	0,022
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	0,86
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	1,01
				Pył	5	0,08
				Tlenek węgla	32	0,47
				Chlorowodór	26	0,55
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,004	0,00006
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	1128	5,73
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2895	14,71
				Pył	143	0,73
				Tlenek węgla	1175	5,98
				Chlorowodór	94	0,48
				Fluorowodór	25	0,11
				Rtęć	0,15	0,0008
				Amoniak	24	0,094

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł BFB (biomasowy) (K1)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	100	1,50
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	340	5,10
				Pył	9	0,14
				Tlenek węgla	167	2,51
				Chlorowodór	200	3,00
				Fluorowodór	17	0,26
				Rtęć	0,02	0,0003
Kocioł OP-230 (K2)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	3,26
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	1,62
				Pył	5	0,10
				Tlenek węgla	32	0,64
				Chlorowodór	26	0,52
				Fluorowodór	2	0,04
				Rtęć	0,004	0,00008
Każdy z dwóch kotłów OP-230 (K3,K4)	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	85	2,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	43	1,08
				Pył	13	0,33
				Tlenek węgla	17	0,43
				Chlorowodór	23	0,58
				Fluorowodór	2	0,05
				Rtęć	0,002	0,00005
Każdy z trzech kotłów WP-120 (K5,K6,K7)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	7,3	0,19
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	18,6	0,47
				Pył	1	0,03
				Tlenek węgla	7,6	0,19

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Chlorowodór	10,6	0,27
				Fluorowodór	0,6	0,015
				Rtęć	0,001	0,00003
				Amoniak	0,6	0,015
Kocioł OP-430 (K10)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Kocioł OP-380 (K11)	200	6,3	E5 Przewód 1	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Každy z dwóch kotłów OP-430 (K14, K15)	200	6,3	E5 Przewód 2	Dwutlenek siarki	45	1,13
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	2,90
				Pył	6	0,150
				Tlenek węgla	47	1,18
				Chlorowodór	4	0,10
				Fluorowodór	1	0,03
				Rtęć	0,006	0,0002
Kocioł WP-200 (K16)	200	6,3	E5 przewód 2	Dwutlenek siarki	34	0,68
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	87	1,74
				Pył	4,4	0,09
				Tlenek węgla	36	0,72
				Chlorowodór	3	0,06
				Fluorowodór	1	0,02

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7
				Rtęć	0,0045	0,00009
				Amoniak	3	0,06
Każdy z dwóch kotłów olejowych PTWM-100 (K8, K9)	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,005
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,018
				Pył	0,07	0,0003
				Tlenek węgla	2,7	0,011
Emitor E3	200	6,0	E3	Dwutlenek siarki	1,3	0,01
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,5	0,04
				Pył	0,07	0,0006
				Tlenek węgla	2,7	0,022
E4	170	6,0	E4	Dwutlenek siarki	163	1,31
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	81	2,72
				Pył	5	0,07
				Tlenek węgla	32	1,34
				Chlorowodór	26	1,6
				Fluorowodór	2	0,13
				Rtęć	0,004	0,0002
E5	200	6,3	E5 przewód 1 i 2	Dwutlenek siarki	45	0,18
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	116	0,47
				Pył	3	0,03
				Tlenek węgla	47	0,19
				Chlorowodór	4	0,02
				Fluorowodór	1	0,004
				Rtęć	0,006	0,00003
				Amoniak	1	0,004

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączania instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 4, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączania instalacji;
- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.”;

7) po części XVIII. dodaje się część XIX. w brzmieniu:

**„XIX. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK**

**1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko**

*Nie określa się.*

**2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko**

*Nie określa się.”;*

8) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 28 września 2015 r., znak: MZO/3484/2015, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 3040 MWt, eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, oraz Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08.

Jednocześnie w odrębnym postępowaniu Marszałek Województwa Mazowieckiego decyzją Nr 285/15/PŚ.Z z dnia 8 października 2015 r. znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08, zmienił decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 3040 MWt, eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/09/PŚ.Z z dnia 9 stycznia 2009 r., znak: PŚ.V/UR/7600-131/08, Nr 64/09/PŚ.Z z dnia 30 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 109/10/PŚ.Z z dnia 23 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 23/11/PŚ.Z z dnia 7 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, Nr 130/11/PŚ.Z z dnia 16 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-131/08 Nr 143/13/PŚ.Z z dnia 24 października 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-131/08, oraz Nr 263/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-131/08.

Wnioskowane zmiany dotyczą instalacji spalania paliw:

- wyposażenia kotła OP-230 nr 2 (K2) w instalację odazotowania spalin – SCR,
- zabudowy palników niskoemisyjnych na kotłach WP120 (K5, K6, K7) oraz wyposażenia kotłów WP-120 (K5, K6 i K7) i kotła WP-200 (K16) w instalację odazotowania spalin - SNCR,
- uwzględnienia zaostżenia, od dnia 1 stycznia 2016 r., standardów emisyjnych w zakresie ochrony powietrza,
- uwzględnienia objęcia emitorów E4 (kotły K1, K2, K3 i K4) i E5 (kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16) Przejściowym Planem Krajowym,
- zakwalifikowania kotłów olejowych PTWM-100 nr 8 i nr 9 (K8 i K9), podłączonych do emitora E3, do kotłów szczytowych, przy założeniu ich pracy poniżej 1500 h/rok,

- określenia sposobu monitorowania emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym,
- ilości wykorzystywanych materiałów (ilości wykorzystywanej wody amoniakalnej w instalacji),
- warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, tj. maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, jak również warunków wprowadzania do powietrza substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączenia,
- w zakresie ochrony powierzchni ziemi – uwzględnienia wniosków z wykonanej na zlecenie prowadzącego instalację analizy ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego na terenie Elektrociepłowni Siekierki.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

W toku prowadzonego postępowania stwierdzono, iż wniosek z dnia 28 września 2015 r. nie jest kompletny, przez co nie spełnia wymogów określonych w przepisach prawa. Biorąc pod uwagę powyższe, tut. organ pismem z dnia 23 października 2015 r., wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku i złożenia wyjaśnień. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 3 listopada 2015 r.

W dniach 9 listopada i 2 grudnia 2015 r. prowadzący instalację ponownie uzupełnił wniosek.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 16 grudnia 2015 r., poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację w dniu 17 grudnia 2015 r. poinformował, że rezygnuje z przysługującego mu prawa.

Decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/17/7/05/06 z późn. zm., określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw, na okres do dnia 31 grudnia 2015 r.

W decyzji niniejszej określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw, w warunkach normalnego jej funkcjonowania, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla następujących dwóch okresów:

1. od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do 30 czerwca 2020 r.),
2. od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.

Od dnia 1 stycznia 2016 r. zaostreniu ulegają standardy emisyjne dla źródeł spalania paliw, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska dnia 4 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546). Jednakże, zgodnie z art. 146c ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację wystąpił w 2012 r. do ministra właściwego do spraw środowiska, z wnioskiem o objęcie Przejściowym Planem Krajowym, i które spełnia następujące warunki:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
  - 2) całkowita nominalna moc cieplna źródła, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW,
  - 3) źródło ani żadna z jego części, które będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., nie zostały zgłoszone, do dnia 30 czerwca 2004 r., w pisemnej deklaracji złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia, jako źródło, które będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., i którego czas użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin,
  - 4) nie będą w nim współspalane odpady po dniu 31 grudnia 2015 r.,
- obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r., nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. - w odniesieniu do substancji, ze względu na które źródło zostało objęte Przejściowym Planem Krajowym, wielkości dopuszczalnej emisji lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Jednocześnie, zgodnie z art. 146g ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację spalania paliw, której częścią jest źródło spalania paliw, objęte Przejściowym Planem Krajowym, jest obowiązany do:

- 1) dotrzymania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138), z uwzględnieniem warunków uznawania ich za dotrzymane,
- 2) realizacji działań w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w ww. rozporządzeniu,
- 3) przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i ministrowi właściwemu do spraw środowiska: aktualizowanej co kwartał informacji o wielkości emisji substancji, dla których dla danego źródła spalania paliw są określone maksymalne emisje substancji, informacji o realizacji działań, o których mowa w pkt 2, oraz informacji o każdej planowanej zmianie dotyczącej źródła spalania paliw, objętego Przejściowym Planem Krajowym, która może mieć wpływ na zmianę wielkości emisji substancji z tego źródła, w szczególności o planowanym wyłączeniu źródła spalania paliw z eksploatacji oraz o rozpoczęciu współspalania odpadów w źródle spalania paliw.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego, w instalacji do spalania paliw eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Siekierki Przejściowym Planem Krajowym, w odniesieniu do dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu, objęte są kotły K1, K2, K3 i K4 podłączone do emitora E4 oraz kotły K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15 i K16 podłączone do emitora E5.

Jednocześnie, prowadzący instalację zadeklarował, że kotły olejowe PTWM-100 nr 8 i nr 9 (K8 i K9), podłączone do emitora E3, będą pracować jako kotły szczytowe (czas ich pracy w ciągu roku wyniesie maksymalnie 1 500 h), a kotły K3 i K4, po zakończeniu obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego zostaną wyłączone z eksploatacji.

Biorąc powyższe pod uwagę, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu i pyłu ustalono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546). Przy ustalaniu emisji rocznej ww. substancji dla instalacji (w Mg/rok), wzięto pod uwagę maksymalne emisje substancji dla emitatorów E4 i E5 określone w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego.

Jednocześnie, zgodnie z art. 211 ust. 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym określono maksymalne emisje substancji na okres od 1 stycznia 2016 r. do 30 czerwca 2020 r., wraz z warunkami uznawania ich za dotrzymane.

W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* określono również wielkości emisji dopuszczalnych substancji wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT (w dacie wydawania decyzji konkluzje BAT nie były opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej), tj. dla tlenku węgla, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu, przeprowadzonych dla poszczególnych okresów pracy instalacji, wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dotrzymany jest również poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM<sub>2,5</sub> określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W decyzji określono sposób obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu dla emitorów E4 i E5 objętych Przejściowym Planem Krajowym, zgodny z określonym w uchwale Nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego.

Zgodnie z wnioskiem strony, w decyzji dokonano również zmian warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, tj. maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, jak również warunków wprowadzania do powietrza substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączania.

Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w przypadku, gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji stwarzającej ryzyko oraz istnieje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, prowadzący instalację winien sporządzić raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Eksploatacja przedmiotowej instalacji nie wiąże się z produkcją (wytwarzaniem) powyższych substancji, obejmuje natomiast wykorzystanie i uwalnianie substancji powodujących ryzyko, należących do co najmniej jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2-5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie kwalifikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylającego dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, z późn. zm.). Prowadzący instalację przedłożył analizę ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Siekierki w Warszawie substancjami powodującymi ryzyko, w której zidentyfikował wszystkie substancje powodujące ryzyko wykorzystywane i uwalniane w wyniku funkcjonowania instalacji. W powyższym opracowaniu wykazano, że ze względu na środki techniczne i organizacyjne zastosowane na terenie i w trakcie pracy instalacji, nie występuje możliwość zanieczyszczenia nimi środowiska wodno-gruntowego. Pod uwagę wzięto wszelkie możliwe źródła zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego związane zarówno z przedostawaniem się substancji bezpośrednio do wód i gleb w wyniku wycieków z instalacji i zbiorników przemysłowych, jak również osadzaniem się zanieczyszczeń na powierzchni gleby w wyniku emisji do powietrza. Oceny dokonano na podstawie informacji o zużywanych substancjach powodujących ryzyko, miejscach ich magazynowania i wykorzystywania oraz sposobach zabezpieczenia środowiska przed



zanieczyszczeniem. Ponadto przeanalizowano wyniki badań gruntu i wód podziemnych prowadzonych dotychczas na terenie zakładu oraz dokonano oględzin instalacji dla sprawdzenia skuteczności środków mających zapobiegać uwolnieniom substancji. Badania jakości gruntu i wód podziemnych potwierdziły, że użytkowanie terenu w dotychczasowy sposób nie wpłynęło negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego. Mając na względzie powyższe Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku strony w kwestii braku konieczności sporządzania raportu początkowego.

Zgodnie z art. 155 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

#### POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronom prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w dniu 9 września 2015 r. w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych) na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



Z up. Marszałka Województwa  
*Margarzta Krzyżanowska*  
Margarzta Krzyżanowska  
Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

#### Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiolkowski – pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna  
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. a/a

#### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 (wersja elektroniczna)
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy  
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Departament Środowiska UMWM  
Wydział Informacji i Planowania - w miejscu

