

MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 30 października 2017 r.



P_1044181

PZ-II.7222.91.2017.MR

DECYZJA Nr 95/17/PZ.Z

Na podstawie art. 189 w związku z art. 183 b ust. 2, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r., poz. 519, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa i Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa,

zmienia się

decyzję Nr 72/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego 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, zmienioną decyzją Nr 93/17/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 26 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.55.2017.IP (PZ-I.7222.58.2017.IP), 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: 5250000630), 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 oraz Zakładowi Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa (REGON: 147294849, NIP: 5213674446), na prowadzenie oznaczonej części instalacji do spalania paliw – instalacji do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST) i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

2) część I. decyzji otrzymuje brzmienie:

„I. Rodzaj prowadzonej działalności

Rodzaj prowadzonej działalności przez PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa – Elektrociepłownia Siekierki w Warszawie przy ul. Augustówka 30:

1. produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych Warszawy;
2. produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Rodzaj prowadzonej działalności przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa: eksploatacja instalacji separacji popiołów lotnych w oparciu o technologię ST.”;

3) część II. decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. Rodzaj instalacji

Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

A. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy 3044 MWt na terenie Elektrociepłowni Siekierki, 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:
 - a) ZRP nr 1 i nr 3,
 - b) ZRP nr 2 i nr 4,
 - c) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu zasiarczonego ze zbiornikiem retencyjnym popiołu ZRP nr 7,
 - d) zespół urządzeń do magazynowania wapna hydratyzowanego ze zbiornikiem retencyjnym wapna hydratyzowanego M4,
 - e) zespół urządzeń do magazynowania mączki kamienia wapiennego na potrzeby mokrej instalacji odsiarczania spalin ze zbiornikiem sorbentu,
 - f) 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.

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 propan-butan 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 170 m i średnicy 6,0 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)).

B. Urządzenia techniczne wchodzące w skład oznaczonej części instalacji – instalacji ST

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.

C. 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.”;
- 4) w części III. decyzji ust. 1 pkt 10 otrzymuje brzmienie:
„10) zabudowa wewnętrznej instalacji do separacji popiołu lotnego, której prowadzącym jest Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., wchodzącej w skład ciągu technologicznego odpopielania, służącej do rozdzielenia popiołu lotnego na dwie frakcje, z których jedna stanowić będzie odzyskane paliwo i włączona będzie w wewnętrzną cyrkulację strumieniem paliwa w zakładzie, a druga stanowić będzie pełnowartościowy produkt handlowy;”;
- 5) w części VI. decyzji:
- a) w ust.1 „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” użyte sformułowanie „tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 6 i 7” zastępuje zwrotem „tabelami nr 1, 2, 3, 4, 4a, 4b, 5, 6 i 7”;
 - b) tabela nr 4 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 4. 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	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [mm]	Przekrój emitora axb [mm]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszonego PM2,5 [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	0,475	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	0,475	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	0,475	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	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny popiołu zasiarzonego ZRP nr 7 i emitor Z5	filtr tkaninowy pulsacyjny	31,4	0,50	-	0,475	0,342
Zbiornik retencyjny wapna hydratyzowanego M4 i emitor Z6	filtr tkaninowy pulsacyjny	28,0	0,50	-	0,225	0,119
Zbiornik magazynowy mączki kamienia wapiennego na potrzeby MIOS – emitor Z12	filtr tkaninowy pulsacyjny	35,0	0,50	-	0,108	0,063
Zbiornik popiołu lotnego kotła BFB (K1) i emitor Z13	filtr workowy	28,5	-	0,845x0,25	0,0079	0,006
Zbiornik popiołu dennego kotła BFB (K1) i emitor Z14	filtr workowy	20,3	-	0,165x0,117	0,0079	0,006
Zbiornik piasku kotła BFB (K1) i emitor Z15	filtr workowy	20,3	-	0,845x0,25	0,0115	0,008

c) po tabeli nr 4 wprowadza się tabele nr 4a i 4b w następującym brzmieniu:

Tabela nr 4a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (emitorów pyłu ze zbiorników popiołu instalacji ST, prowadzonej przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o.) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [mm]	Przekrój emitora axb [mm]	Emisja dopuszczalna pyłu ogółem = emisja pyłu zawieszonego PM10 [kg/h]	Emisja dopuszczalna pyłu zawieszonego PM2,5 [kg/h]
Zbiornik popiołu ProAsh instalacji ST i emitor Z16	filtr workowy	71,0	0,40	-	0,048	0,034
Zbiornik popiołu HiCarbon instalacji ST i emitor Z17	filtr workowy	34,0	0,35	-	0,015	0,011
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST i emitor Z18	filtr workowy	21,0	0,40	-	0,041	0,030

Tabela nr 4b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych ze zbiorników popiołu instalacji ST, prowadzonej przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o.

Źródło powstawania/	Roczna emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Zbiornik popiołu ProAsh instalacji ST	0,419
Zbiornik popiołu HiCarbon instalacji ST	0,136
Zbiornik pośredni popiołu instalacji ST	0,363

d) tabela nr 6 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji (maksymalnych emisji) dla instalacji - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2020 r. lub do momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w PPK

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Od 01.01.2020 do 30.06.2020
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MW, w tym:	Dwutlenek siarki	5522,18	4653,91	3785,66	2917,39	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Dwutlenek siarki	312,60	312,60	312,60	312,60	312,60**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Dwutlenek siarki	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	Dwutlenek siarki	3724,60	3103,83	2483,07	1862,30	931,15
Instalacja do spalania	Tlenki azotu	2770,29	2770,29	2770,29	2770,29	-

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Od 01.01.2020 do 30.06.2020
paliw o mocy 3044 MWt , w tym:						
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Tlenki azotu	165,50	165,50	165,50	165,50	165,5**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Tlenki azotu	742,49	742,49	742,49	742,49	371,24
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16	Tlenki azotu	1862,30	1862,30	1862,30	1862,30	931,15
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MWt' w tym:						
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Pył	678,37	548,14	417,90	287,66	-
Emitor E3 Kotły: K8 i K9	Pył	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20**
Emitor E4 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K1, K2, K3, K4*	Pył	185,62	148,50	111,37	74,25	37,12
Emitor E5 (objęty Przejściowym Planem Krajowym) Kotły: K5, K6, K7, K10, K11, K14, K15, K16	Pył	465,57	372,46	279,35	186,23	93,11
Zbiorniki retencyjne popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego, piasku	Pył	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98**
Instalacja do spalania paliw o mocy 3044 MWt	Tlenek węgla	4275,7	4275,7	4275,7	4275,7	3981,7**
	Chlorowodór	1590,8	1590,8	1590,8	1590,8	1179,1**
	Fluorowodór	153,1	153,1	153,1	153,1	135,5**
	Amoniak	137,3	137,3	137,3	137,3	137,3**
	Rtęć	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, z późn. zm.). 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 warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzi one 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 2016 r. poz. 1047, 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, z późn. zm.).

e) tabela nr 7 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 7. 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

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	3 409,7
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3 262,6
Pył	337,8
w tym: pył z instalacji pomocniczych	17,98
Tlenek węgla	3 981,7
Chlorowodór	1 179,1
Fluorowodór	135,5
Amoniak	137,3
Rtęć	0,465

6) w części VII. decyzji ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- 1) prowadzenie przez PGNiG TERMIKA SA Elektrociepłownia Siekierki okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1 – Z4 odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu konwencjonalnego, z emitora Z5 odprowadzającego pył ze zbiornika retencyjnego popiołu zasiarzonego, z emitora Z6 odprowadzającego pył ze zbiornika wapna hydratyzowanego, z emitora Z12 odprowadzającego pył ze zbiornika mączki kamienia wapiennego, z emitorów Z13 i Z14 odprowadzających pył ze zbiorników popiołu lotnego i popiołu dennego kotła fluidalnego BFB (K1), z emitora Z15 odprowadzającego pył ze zbiornika piasku wykorzystywanego na potrzeby kotła fluidalnego BFB (K1) – raz w roku;
- 2) prowadzenie przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. okresowych pomiarów emisji z emitorów Z16, Z17, Z18 odprowadzających pył ze zbiorników popiołu odpowiednio ProAsh, HiCarbon i zbiornika pośredniego instalacji do separacji i odzysku popiołu – raz w roku;
- 3) sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, począwszy od 2015 roku;
- 4) 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 CO₂ za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów.

7) w części IX. decyzji ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

- „1. Przekazywanie wyników pomiarów, o których mowa w części VII ust. 1 pkt 1 i 2 organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w terminie do 30 dni od dnia ich zakończenia, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych.
 2. Przekazywanie bilansu emisji rocznych substancji, o których mowa w części VII ust. 1 pkt 3 organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, w terminie do końca stycznia roku następnego.”;
- 8) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 11 września 2017 r., znak: MZO/KJ/3713/2017, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa i Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o., ul. Augustówka 30, 02-981 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika Panią Katarzynę Dziurską, wystąpiły do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Nr 72/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego 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, zmienionej decyzją Nr 93/17/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 26 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.55.2017.IP (PZ-I.7222.58.2017.IP).

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- uwzględnienia Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. jako prowadzącego oznaczoną część instalacji – instalację do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST) wraz ze zbiornikami: popiołu ProAsh (emitor Z16), popiołu HiCarbon (emitor Z17) i zbiornikiem pośrednim popiołu (emitor Z18);
- określenia odpowiedzialności Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. jako prowadzącego instalację do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST).

Pismem z dnia 5 października 2017 r, znak: MZO/KJ/83/4073/2017, prowadzący instalację przedłożył korektę do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

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.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 10 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.91.2017.MR, poinformowano pełnomocnika stron o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Strony nie skorzystały z przysługującego im prawa.

Stosownie do postanowień art. 189 ust. 1 i 2 ustawy Prawo ochrony środowiska podmiot, który staje się prowadzącym instalację lub jej oznaczoną część, przejmuje prawa i obowiązki wynikające z pozwoleń dotyczących tej instalacji lub jej oznaczonej części. Podmiot, który staje się prowadzącym instalację lub jej oznaczoną część, występuje niezwłocznie z wnioskiem o zmianę pozwoleń w zakresie oznaczenia prowadzącego instalację.

W niniejszej sprawie PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna wraz z Zakładem Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. wystąpili z wnioskiem o zmianę, w którym wskazali Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. jako właściciela i prowadzącego instalację separacji popiołów (ST), stanowiącą oznaczoną część instalacji do spalania paliw eksploatowanej na terenie Elektrociepłowni Siekierki. Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. posiada tytuł prawny w postaci umowy dzierżawy działek: obręb 1-05-14 nr 23/22, 23/23, 23/24, 25/22 oraz umowy najmu działek: obręb 1-05-60 nr 1/6, 1/7, 1/8, 7, 9/1, 9/3, 9/4, 9/5, 9/6, 9/7, zawartej z PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna.

W związku z tym, tutejszy organ przychylił się do wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna i Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. i zmienił decyzję w tym zakresie.

Stosownie do art. 183 b ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska prowadzący oznaczone części instalacji, występują ze wspólnym wnioskiem o udzielenie pozwolenia, wskazując jeden z tych podmiotów jako głównego prowadzącego lub określając szczegółowo zakres odpowiedzialności poszczególnych podmiotów za eksploatację instalacji zgodnie z przepisami ochrony środowiska.

Skoro zatem PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna i Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. wystąpili do tutejszego organu z wnioskiem o zmianę powyżej wskazanej decyzji w zakresie prowadzącego oznaczoną część instalacji z jednoczesnym określeniem odpowiedzialności Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o. o. jako prowadzącego instalację do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST), tut. organ uwzględnił wnioski stron.

Dlatego też zaktualizowano tabele decyzji zawierające zestawienia wielkości dopuszczalnych emisji dla poszczególnych części instalacji oraz zapisy decyzji dotyczące monitorowania i ewidencjonowania emisji substancji do powietrza, określając odpowiedzialność Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o. jako prowadzącego instalację do separacji i odzysku popiołów lotnych (ST).

Przejęcie oznaczonej części instalacji przez Zakład Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o. nie spowoduje zmian w systemie gospodarki wodno-ściekowej pozostałych instalacji określonych w decyzji Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 72/16/PZ.Z z dnia 19 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.139.2016.MR, udzielającej pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa.

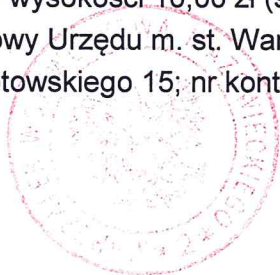
Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna.

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 wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 11 września 2017 r. 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
Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

Otrzymują:

1. Pani Katarzyna Dziurska – pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna oraz pełnomocnik Zakładu Separacji Popiołów Siekierki sp. z o.o.
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji – w miejscu

