



PZ-OP-II.7222.115.2020.EK

Warszawa, 25 listopada 2020 r.

DECYZJA Nr 94/20/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa reprezentowanej przez pełnomocnika

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

1. instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1902,8 MW_t (po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K11 i K12), a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (kotły K15-K17) – 1 978,6 MW_t. Po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 – 2 252,25 MW_t.
Od 1 stycznia 2024 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP230 nr K1-K5 po wykorzystaniu przez emitory E1 i E2 przyznanej derogacji 17500 godzin, łączna moc instalacji wynosić będzie: 1 377,3 MW_t,
2. instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 maja 2007 r., znak: WŚR.I.KB/6640/47/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 61/10/PŚ.Z z dnia 29 czerwca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 30 lipca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08), Nr 17/11/PŚ.Z z dnia 28 lutego 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 98/12/PŚ.Z z dnia 30 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 105/14/PŚ.Z z dnia 4 września 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08,

Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 367/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 163/16/PZ.Z z dnia 14 listopada 2016 r., znak: PZ-I.7222.168.2016.IP, Nr 26/17/PZ.Z z dnia 31 marca 2017 r., znak: PZ-I.7222.7.2017.KS, Nr 92/17/PZ.Z z dnia 25 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.59.2017.MR, 169/19/PZ.Z z dnia 17 grudnia 2019 r., znak: PZ-OP-II.7222.89.2019.MR (sprostowaną postanowieniem z dnia 6 maja 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.79.2020.EK) oraz 67/20/PZ.Z z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.79.2020.EK, w następujący sposób:

1) część IIA otrzymuje brzmienie:

„II A. Rodzaj i parametry instalacji

1. Rodzaj instalacji:

- 1) instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej 1902,8 MW_t (po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K11 i K12), a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (kotły K15-K17) – 1 978,6 MW_t. Po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 – 2 252,25 MW_t. Od 1 stycznia 2024 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP230 nr K1-K5 po wykorzystaniu przez emitory E1 i E2 przyznanej derogacji 17500 godzin, łączna moc instalacji wynosić będzie: 1 377,3 MW_t,
- 2) instalacja do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Obie instalacje zlokalizowane są w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, na działkach o nr ewid. 2, 3, 10, 12/2, 14, 22, 23, 24/2, 25/1, 25/3, 27/5 obręb 4-06-14.

2. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji:

- 1) kotły węglowe parowe OP-230 (K1, K2, K3, K4 i K5);
- 2) kotły węglowe parowe fluidalne:
 - a) OFz -450A (KA),
 - b) OFz -450B (KB);
- 3) kotły węglowe wodne WP-120 (K9, K10, przewidziane do likwidacji przed budową kotłowni gazowej KG2);
- 4) zespół urządzeń do magazynowania mączki wapiennej – zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW (wspólny dla obu kotłów OFz);
- 5) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów i filtrów workowych:
 - a) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 – wspólny dla obu kotłów OFz lub zamiennie OP,
 - b) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 2 – wspólny dla pięciu kotłów OP,
 - c) zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 – wspólny dla obu kotłów OFz,

- d) zbiornik popiołu lotnego ZPL obecnie wyłączony z eksploatacji, po wybudowaniu instalacji DSI przekazany do eksploatacji jako zbiornik buforowy sorbentu (wapna hydratyzowanego) tej instalacji;
- 6) zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża:
 - zbiornik retencyjny popiołu ze złoża ZPzZ-B – wspólny dla obu kotłów OFz;
- 7) zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego:
 - a) zbiornik retencyjny kamienia wapiennego – przy kotle OFz-450B,
 - b) zbiornik retencyjny kamienia wapiennego – przy kotle OFz-450A;
- 8) zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego – zbiornik retencyjny materiału inertnego – przy kotle OFz-450A;
- 9) zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego ZMP1 - zbiornik do magazynowania popiołu z kotłów fluidalnych OFz-450A i OFz-450B;
- 10) pięć kotłów wodnych, gazowych kotłowni KG1 (K15-K17) i KG2 (K18-19);
- 11) zbiornik węgla aktywowanego jako sorbentu przewidzianego do redukcji emisji rtęci po oddaniu do eksploatacji instalacji ACI (Activated Carbon Injection),
- 12) dwa zbiorniki retencyjne oraz zbiornik buforowy sorbentu (wapno hydratyzowane) instalacji DSI

3. Parametry instalacji

Kotły OP-230 (K1, K2, K3, K4 i K5) oraz kotły OFz-450A (KA) i OFz-450B (KB) opalane są węglem kamiennym.

W kotłach wodnych gazowych kotłowni KG1 (K15, K16, K17) oraz kotłowni KG2 (K18, K19) spalany będzie gaz ziemny.

Do rozpalania kotłów OFz-450 A i B stosowany jest olej lekki, do rozpalania kotłów OP-230 stosowany jest mazut, a w przypadku kotłów OP- 230 K1 i K3 również olej lekki.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory w następujący sposób:

- 1) do emitora nr E1 o wysokości 100 m i średnicy 5,1 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K1, K2 i K3) – do czasu wyczerpania derogacji 17500 godzin;
- 2) do emitora nr E2 o wysokości 100 m i średnicy 5,1 m odprowadzane są spaliny z kotłów OP-230 (K4 i K5) – do czasu wyczerpania derogacji 17500 godzin;
- 3) do emitora nr E3 o wysokości 200 m i średnicy 5,65 m odprowadzane są spaliny z kotłów:
 - a) OFz-450 A,
 - b) OFz- 450 B;

- 4) po uruchomieniu kotłowni gazowej KG1, do trójprzewodowego emitora E5, o wysokości 70,4 m i średnicy wylotowej pojedynczego przewodu 2 m, odprowadzane będą spaliny z kotłów gazowych K15, K16, K17;
- 5) po uruchomieniu kotłowni gazowej KG2, do dwuprzewodowego emitora E4, o wysokości 70 m i średnicy wylotowej pojedynczego przewodu 2 m, odprowadzane będą spaliny z kotłów gazowych K18, K19.

Pył ze zbiorników retencyjnych odprowadzany jest emitorami:

- 1) Z1 o wysokości 38 m i średnicy wylotu 0,32 m (zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW);
- 2) Z4 o wysokości 48,7 i średnicy wylotu 0,56 m (zbiornik retencyjny popiołu z elektrofiltrów ZRP nr 1);
- 3) Z5 o wysokości 48,7 i średnicy wylotu 0,56 m (zbiornik retencyjny popiołu elektrofiltrów ZRP nr 2);
- 4) Z6/1 lub Z6/2 o wysokości 39,3 m i wymiarach wylotu 0,61 x 0,61 m (zbiornik retencyjny popiołu z elektrofiltrów ZRP nr 3);
- 5) Z7 lub Z8 o wysokości 42 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B);
- 6) Z9 o wysokości 36 m i wymiarach wylotu 0,3 x 0,3 m (zbiornik kamienia wapiennego);
- 7) Z10 o wysokości 32 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik kamienia wapiennego);
- 8) Z11 o wysokości 68 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik materiału inertnego);
- 9) Z14 o wysokości 52,17 m i wymiarach wylotu 0,625m x 0,38m (zbiornik retencyjny popiołu ZMP1);
- 10) Z3 o wysokości 38,0 m i średnicy wylotu 0,21 m (zbiornik popiołu lotnego ZPL obecnie wyłączony z eksploatacji, po wybudowaniu instalacji DSI przekazany do eksploatacji jako zbiornik buforowy sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego);
- 11) Z16 o wysokości 12,0 m i średnicy wylotu 0,25 m (zbiornik węgla aktywowanego instalacji ACI),
- 12) Z 17 i Z18 o wysokości 23,5 m każdy i średnicy wylotu 0,4 m każda (zbiorniki retencyjne sorbentu (wapno hydratyzowane) instalacji DSI),
- 13) Z 19 o wysokości 35 m i średnicy wylotu 0,4 m (zbiornik buforowy sorbentu (wapno hydratyzowane) instalacji DSI).”;

2) część IIIA otrzymuje brzmienie:

„III A. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Metody zapobiegania lub ograniczania ilości oraz oddziaływania na środowisko wytwarzanych odpadów:
 - 1) podwyższenie sprawności wytwarzania energii,
 - 2) spalanie dobrego gatunkowo węgla,
 - 3) wyposażenie instalacji w osadniki żużla, umożliwiające ograniczenie ilości powstających mieszanek popiołowo-żużlowych lub ich całkowitą eliminację,
 - 4) magazynowanie odpadów w sposób zapobiegający ich negatywnemu oddziaływaniu na środowisko,
 - 5) prowadzenie ewidencji odpadów, umożliwiającej ilościową i jakościową kontrolę odpadów wytwarzanych i poddawanych odzyskowi oraz kompleksową kontrolę w zakresie obrotu odpadami,
 - 6) przekazywanie odpadów wyłącznie podmiotom posiadającym stosowane decyzje w zakresie gospodarowania odpadami.
2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:
 - 1) w zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki – stosowanie paliwa o odpowiedniej zawartości siarki oraz technologii spalania fluidalnego, zastosowanie instalacji DSI (Dry Sorbent Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego do kanałów spalin,
 - 2) w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – wykorzystywanie palników niskoemisyjnych i dysz OFA w kotłach parowych OP-230, stosowanie technologii spalania fluidalnego, a w kotłach fluidalnych oraz kotłach gazowych wykorzystanie selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR) z wykorzystaniem wody amoniakalnej jako sorbentu,
 - 3) w zakresie redukcji emisji pyłu – odpylanie gazów odlotowych przy wykorzystaniu elektrofiltrów, filtrów tkaninowych, workowych oraz cyklonów, transport węgla obudowanymi, częściowo podziemnymi taśmociągami,
 - 4) w zakresie redukcji emisji substancji wprowadzanych do powietrza – spalanie oleju lekkiego i gazu ziemnego,
 - 5) w zakresie redukcji emisji chlorowodoru i fluorowodoru zastosowanie instalacji DSI (Dry Sorbent Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego do kanałów spalin,
 - 6) w zakresie redukcji emisji rtęci zastosowanie instalacji ACI (Activated Carbon Injection) umożliwiającej dozowanie sorbentu w postaci węgla aktywnego do kanałów spalin.”;

3) część VA otrzymuje brzmienie:

„VA. Warunki poboru wód powierzchniowych

1. Udzielam pozwolenia wodnoprawnego na pobór wody powierzchniowej z Wisły w km 520+000 lub z Kanału Żerańskiego w km 0+420 do celów przemysłowych i energetycznych, w ilości:

1) w okresie od 1 października do 30 kwietnia:

$$Q_{\text{hmax}} = 10\,000 \text{ m}^3/\text{h}, \text{ tj. } 2,8 \text{ m}^3/\text{s};$$

2) w okresie od 1 maja do 30 września:

$$Q_{\text{hmax}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{h}, \text{ tj. } 5,6 \text{ m}^3/\text{s}.$$

2. Warunki poboru wód powierzchniowych:

1) Utrzymywania w należyтым stanie technicznym i sanitarnym urządzeń służących do poboru wody i jej rozprowadzania;

2) Przeprowadzania okresowych badań jakości pobieranej wody;

3) Rejestrowanie w systemie ciągłym ilości ujmowanych wód powierzchniowych.

3. Pozwolenie zintegrowane w części dotyczącej poboru wód powierzchniowych, nie rodzi praw do nieruchomości i urządzeń wodnych koniecznych do jego realizacji oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich przysługujących wobec tych nieruchomości i urządzeń.”;

4) w części VIA w ust 1. tytuł tabeli nr 4 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji substancji do powietrza dla kotłowni gazowej KG1. Źródło: Każdy z trzech kotłów gazowych (K15, K16, K17) i emitor E5 o wysokości $h = 70,4 \text{ m}$ i przekroju $3 \times 2 \text{ m}$. Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza - Instalacja redukcji tlenków azotu (SNCR). Obowiązuje od dnia 3 listopada 2021 r.”

5) w części VIA w ust 1. tabela nr 6b otrzymuje brzmienie:

„Tabela 6b. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej i kamienia wapiennego, wapna hydratyzowanego i węgla aktywowanego i miejsc wprowadzania substancji do powietrza) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza - obowiązuje od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		[kg/h]
Zespół urządzeń do magazynowania mączki wapiennej						
Zbiornik magazynowy mączki wapiennej ZMMW i emitor Z1	Cyklon + filtr tkaninowy	38,0	0,32	-	Pył ogółem	0,216
					Pył zawieszony PM10	0,216

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
					Pył zawieszony PM2,5	0,099
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów						
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 1 i emitor Z4	Filtr pulsacyjny	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 2 i emitor Z5	Filtr pulsacyjny	48,7	0,56	-	Pył ogółem	1,000
					Pył zawieszony PM10	1,000
					Pył zawieszony PM2,5	0,380
Zbiornik retencyjny popiołu ZRP nr 3 i emitory Z6/1 i Z6/2, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	39,3	-	0,61 x 0,61	Pył ogółem	0,300
					Pył zawieszony PM10	0,300
					Pył zawieszony PM2,5	0,114
Zespół urządzeń do transportu popiołu ze złoża do zbiornika ZPzZ-B						
Zbiornik popiołu ze złoża ZPzZ-B i emitory Z7 i Z8, które pracują naprzemiennie	Filtr tkaninowy pulsacyjny	42,0	0,40	-	Pył ogółem	0,270
					Pył zawieszony PM10	0,270
					Pył zawieszony PM2,5	0,103
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450B						
Zbiornik kamienia wapiennego przy kotle OFz-450 B i emitor Z9	Filtr pulsacyjny	36,0	-	0,30 x 0,30	Pył ogółem	0,090
					Pył zawieszony PM10	0,090
					Pył zawieszony PM2,5	0,041
Zespół urządzeń do magazynowania kamienia wapiennego przy kotle OFz-450A						
Zbiornik kamienia wapiennego i emitor Z10	Filtr pulsacyjny workowy	32,0	0,40	-	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,101
Zespół urządzeń do magazynowania materiału inertnego						
Zbiornik materiału inertnego i emitor Z11	Filtr pulsacyjny workowy	68,0	0,40	-	Pył ogółem	0,180
					Pył zawieszony PM10	0,180
					Pył zawieszony PM2,5	0,068
Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego i magazynowania popiołu fluidalnego						
Zbiornik retencyjny popiołu fluidalnego ZMP1 i emitora Z14	Filtr workowy ze strzępywaniem pneumatycznym	52,17	-	0,625 x 0,38	Pył ogółem	0,220
					Pył zawieszony PM10	0,220
					Pył zawieszony PM2,5	0,084
Zespół urządzeń do magazynowania węgla aktywnego – sorbent instalacji ACI						
Zbiornik ZWA i emitor Z16	Filtr workowy	12,0	0,25	-	Pył ogółem	0,011
					Pył zawieszony PM10	0,011
					Pył zawieszony PM2,5	0,011
Zespół urządzeń do magazynowania wapna hydratyzowanego – sorbent instalacji DSI						
Zbiornik sorbentu ZS1 i emitor Z17	Filtr workowy	23,5	0,4	-	Pył ogółem	0,040
					Pył zawieszony PM10	0,040
					Pył zawieszony PM2,5	0,040
Zbiornik sorbentu ZS2 i emitor Z18	Filtr workowy	23,5	0,4	-	Pył ogółem	0,040
					Pył zawieszony PM10	0,040
					Pył zawieszony PM2,5	0,040
	Filtr workowy	35,0	0,4	-	Pył ogółem	0,040

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
		h [m]	d [m]	a x b [m x m]		
Zbiornik buforowy sorbentu ZBS1 i emitor Z19					Pył zawieszony PM10	0,040
					Pył zawieszony PM2,5	0,040
Zbiornik ZPL (buforowy sorbentu) i emitor Z3 (zmodernizowany i przystosowany do magazynowania sorbentu)	Filtr workowy	33,8	0,4	-	Pył ogółem	0,040
					Pył zawieszony PM10	0,040
					Pył zawieszony PM2,5	0,040

6) w części VIA w ust 1. Tabela nr 10 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 10. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 1 978,6 MWt /¹ / 2 252,25 MWt /² - obowiązuje od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	2 269,4
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 564,2
Amoniak	32,8
Pył ogółem w tym pył z instalacji pomocniczych	199,2 27,4
Tlenek węgla	2 130,6
Chlorowodór	1 148,2
Fluorowodór	58,6
Rtęć	0,131

¹ do czasu przekazania do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 (2 kotły K18-K19)

² po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 (2 kotły K18-K19)”

7) w części VIA w ust 1. Tabela nr 10a otrzymuje brzmienie:

„Tabela 10a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 2 252,25 MWt - obowiązuje od 1 stycznia 2022 r. do 31 grudnia 2023 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	2 207,6
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 488,9
Amoniak	67,1
Pył ogółem w tym pył z instalacji pomocniczych	174,5 28,5
Tlenek węgla	2 132,5
Chlorowodór	388,15
Fluorowodór	48,7
Rtęć	0,045

8) w części VIA w ust 1. Tabela nr 10b otrzymuje brzmienie:

„Tabela 10b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 1 377,3 MWt - obowiązuje od 1 stycznia 2024 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	990,8
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1 001,9

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Amoniak	67,0
Pył ogółem	98,5
w tym pył z instalacji pomocniczych	28,5
Tlenek węgla	1 847,7
Chlorowodór	104,3
Fluorowodór	36,5
Rtęć	0,021

9) część VIIA ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

1) Prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów Z1, Z3-Z11, Z14, Z17-Z19 odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki wapiennej, kamienia wapiennego, wapna hydratyzowanego raz w ciągu roku.
Emisje pyłu ze zbiornika węgla aktywnego - określać metodą obliczeniową.

2) Sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu.

3) Przyjmowanie do obliczanie emisji maksymalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla emitora E3 objętego Przejściowym Planem Krajowym uśrednionych dla roku stężeń tych substancji, uzyskiwanych 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.

4) Od 18 sierpnia 2021 r. rozszerzenie systemu monitorowania emisji o okresowe pomiary emisji w zakresie:

a) HCl i HF za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB – z częstotliwością minimalną raz na 3 miesiące,

b) metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB - z częstotliwością minimalną raz na rok,

c) N₂O za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB - z częstotliwością minimalną raz na rok*,
*przeprowadzane są dwa pomiary, jeden przy pracy kotłów OFz KA i KB z obciążeniem powyżej 70%. Drugi przy pracy kotłów OFz KFA i KFB z obciążeniem poniżej 70%
oraz o ciągły pomiar emisji:

– NH₃ za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB,

– Hg za każdym z kotłów fluidalnych KA i KB,

– NO_x na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19),

– CO na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19),

- NH₃ na przewodach kominowych emitora E5 (K15-K17) i emitora E4 (kotły K18-K19).”;

10) część VIIA ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Monitorowanie odprowadzanych ścieków

- 1) Systematyczne kontrolowanie i rejestrowanie ilości zrzucanych wód pochłodniczych w oparciu o bilansowanie przepływów, na podstawie pomiarów ciągłych wód ujmowanych z Wisły i Kanału Żerańskiego.
- 2) Rejestrowanie w systemie ciągłym temperatury odprowadzanych wód pochłodniczych.
- 3) Prowadzenie pomiarów ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych i ich ewidencjonowanie.
- 4) Prowadzenie analizy składu i stanu ścieków przemysłowych z instalacji, przed wprowadzeniem ich do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych i ich ewidencjonowanie, w zakresie wskaźników określonych w pozwoleniu wodnoprawnym na wprowadzanie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, 1 raz na trzy miesiące lub 1 raz na sześć miesięcy, w zależności od rodzaju substancji zanieczyszczających w ściekach, w regularnych odstępach czasu.
- 5) Rejestrowanie w systemie ciągłym ilości, odczynu (pH) i temperatury odprowadzanych do rzeki Wisły oczyszczonych ścieków przemysłowych.
- 6) Przeprowadzanie badań analitycznych średniodobowych prób oczyszczonych ścieków przemysłowych w zakresie wskaźników – zawiesina ogólna, BZT₅, ChZT_{Cr}, chlorki, siarczany i żelazo ogólne, jeden raz na dwa miesiące, w regularnych odstępach czasu.”;

11) część XIA otrzymuje brzmienie:

„XI A. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii

1. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii dla instalacji do spalania paliw:

- 1) Zużycie energii elektrycznej – 352 300,0 MWh/rok;
- 2) Zużycie węgla kamiennego – 1 520 000,0 Mg/rok;
- 3) Zużycie biomasy – 163 390 Mg/rok – do dnia 30 czerwca 2020 r.
- 4) Zużycie oleju opałowego ciężkiego – 3 500,0 Mg/rok;
- 5) Zużycie oleju opałowego lekkiego – 32 280,0 Mg/rok;
- 6) Zużycie kamienia wapiennego CaCO₃ – 40 100,0 Mg/rok;
- 7) Zużycie fosforanu trójsodowego – 5,3 Mg/rok;
- 8) Zużycie aminy (NALCO2813) – 1,5 Mg/rok;

- 9) Zużycie karbohydrytu – 0,15 Mg/rok;
- 10) Zużycie wapna hydratyzowanego ($\text{Ca}(\text{OH})_2$) – 16 620,0 Mg/rok;
- 11) Zużycie kwasu solnego stężonego (100%) – 125,0 Mg/rok;
- 12) Zużycie kwasu siarkowego stężonego (100%) – 170,0 Mg/rok;
- 13) Zużycie zasady sodowej stężonej (100%) – 115,0 Mg/rok;
- 14) Zużycie siarczynu sodu – 37,0 Mg/rok;
- 15) Zużycie kwaśnego siarczynu sodu – 1,5 Mg/rok;
- 16) Zużycie siarczanu żelaza (II lub III) – 1 103,0 Mg/rok;
- 17) Zużycie podchlorynu sodu – 48,0 Mg/rok;
- 18) Zużycie chlorynu sodu – 16,0 Mg/rok;
- 19) Zużycie biocydu – 0,5 Mg/rok;
- 20) Zużycie oleju napędowego – 380,0 Mg/rok;
- 21) Zużycie mineralnych olejów silnikowych, przekładniowych i smarowych – 80,0 Mg/rok;
- 22) Zużycie mineralnych olejów i cieczy stosowanych jako elektroizolatory – 30,0 Mg/rok;
- 23) Zużycie mineralnych olejów hydraulicznych – 5,0 Mg/rok;
- 24) Zużycie wodoru – 2,5 Mg/rok;
- 25) Zużycie azotu – 7,0 Mg/rok;
- 26) Zużycie wody:
 - a) $Q_{\text{hmax}} = 10\,000 \text{ m}^3/\text{h}$, tj.: 2,8 m^3/s – w okresie od 01.10. do 30.04,
 - b) $Q_{\text{hmax}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{h}$, tj.: 5,6 m^3/s – w okresie od 01.05. do 30.09.
- 27) Zużycie wody amoniakalnej 24% - 1 246 Mg/rok;
- 28) Zużycie gazu – 126 030 tyś. m^3/rok ;
- 29) Zużycie węgla aktywowanego – 355 Mg/rok.

2. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii dla instalacji do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego – oczyszczalni ścieków przemysłowych:

- 1) Zużycie energii elektrycznej – 1000,0 MWh/rok;
- 2) Zużycie kwasu solnego stężonego (100%) – 10,0 Mg/rok;
- 3) Zużycie flokulantu – 12,0 Mg/rok;

4) Zużycie zasady sodowej stężonej (100%) – 10,0 Mg/rok;

5) Zużycie siarczanu żelaza (II lub III) – 70,0 Mg/rok.”;

12) w części XVII ust. 3 pkt 1 lit. b otrzymuje brzmienie:

„b) W zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie rozruchu instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabelach nr 6a i 6b załącznika nr 1 do decyzji, w ilości nie przekraczającej wskazanej w ww. tabelach, odpowiedniej do czasu trwania okresu rozruchu instalacji”

13) w załączniku nr 1 do decyzji pozycja nr 2. w tabeli 6b. Odpady dopuszczone do wytwarzania w instalacji do spalania paliw oraz instalacji do oczyszczania ścieków, z uwzględnieniem warunków ich zagospodarowania, w tym magazynowania – obowiązuje od 18 sierpnia 2021r. - otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
ODPADY Z INSTALACJI DO SPALANIA PALIW				
2.	Popioły lotne z węgla [Odpad z procesu spalania węgla w kotłach parowych OP-230 i wodnych WP-120 o granulacji od 0.065 do 2 mm, wychwytywany w elektrofiltrach. Odpad nie niebezpieczny. Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mulit ($3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$), kwarc (SiO_2), anhydryt ($CaSO_4$), magnetyt (Fe_3O_4), anortyt ($CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$). Średni skład chemiczny wyrażony w [%]: CaO-5,38; wolne CaO-0,85; SiO_2 -48,6; K_2O -1,99; SO_3 -0,84; P_2O_5 -0,31; MgO -3,5; Fe_2O_3 -6,89; Al_2O_3 -19,7; Na_2O -1,04; MnO -0,12; Cl -0,04; węgiel (TOC)-9,93; suma metali: (As, B, Ba, Br, Cd, Co, Cr, Cu, F, Hg, Mn, Mo, Ni, Pb, Sb, Se, Sn, Sr, Te, Tl, V, W, Zn)-0,38%. Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	10 01 02	156 000,00	Odpad magazynowany w stalowych zbiornikach retencyjnych ZRP1 i ZRP2 o pojemności magazynowej 1200 m ³ każdy, zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań oraz luzem, na utwardzonym szczelnym podłożu, w obrębie: - kwatery nr 1 osadnika żużla na terenie Ciepłowni Kawęczyn, - magazynu nr 1 i nr 2 na składowisku „Zawady”. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Odpad przekazywany uprawnionym podmiotom do odzysku.

14) w załączniku nr 1 do decyzji pozycja nr 8 w tabeli 8c. Wyszczególnienie miejsc magazynowania odpadów – obowiązuje od 18 sierpnia 2021r. - otrzymuje brzmienie:

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Rodzaje magazynowanych odpadów
8.	Zbiorniki retencyjne ZRP1 i ZRP2 o pojemności magazynowej po 1200m ³ każdy. Zbiorniki stalowe wyposażone w urządzenia odpowietrzające i odpylające, urządzenia umożliwiające załadunek magazynowanych odpadów do środków transportu oraz urządzenia pomiarowe poziomu w zbiorniku.	10 01 02

15) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 24 sierpnia 2020 r., znak: MZO/KJ/203/1895/2020, PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, reprezentowana przez pełnomocnika, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06, udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

1. instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1902,8 MW_t (po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K11 i K12), a po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP120 nr K9 i K10 i przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG1 (kotły K15-K17) – 1 978,6 MW_t. Po przekazaniu do eksploatacji kotłowni gazowej KG2 – 2 252,25 MW_t. Od 1 stycznia 2024 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotłów OP230 nr K1-K5 po wykorzystaniu przez emitory E1 i E2 przyznanej derogacji 17500 godzin, łączna moc instalacji wynosić będzie: 1 377,3 MW_t,
2. instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego,

zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni Żerań w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 maja 2007 r., znak: WŚR.I.KB/6640/47/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 61/10/PŚ.Z z dnia 29 czerwca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 30 lipca 2010 r., znak : PŚ.V/KS/7600-133/08), Nr 17/11/PŚ.Z z dnia 28 lutego 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 98/12/PŚ.Z z dnia 30 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 81/13/PŚ.Z z dnia 12 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-133/08, Nr 105/14/PŚ.Z z dnia 4 września 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 265/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-133/08, Nr 279/15/PŚ.Z z dnia 30 września 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 367/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-133/08, Nr 163/16/PZ.Z z dnia 14 listopada 2016 r., znak: PZ-I.7222.168.2016.IP, Nr 26/17/PZ.Z z dnia 31 marca 2017 r., znak: PZ-I.7222.7.2017.KS, Nr 92/17/PZ.Z z dnia 25 października 2017 r., znak: PZ-II.7222.59.2017.MR, 169/19.PZ.Z z dnia 17 grudnia 2019 r., znak: PZ-OP-II.7222.89.2019.MR (sprostowaną postanowieniem z dnia 6 maja 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.79.2020.EK) oraz 67/20/PZ.Z z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.79.2020.EK.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- zmiany ilości zbiorników retencyjnych i parametrów emitorów na zbiornikach retencyjnych związanych z planowaną budową instalacji DSI i ACI dla dwóch kotłów fluidalnych OFz-450 KA i KB,
- zmiany wysokości emitora kotłowni gazowej KG1 z 70 na 70,4 m,
- zmiany sposobu monitorowania ilości pobieranej wody i wód pochłodniczych odprowadzanych do Kanału Żerańskiego,
- wykreślenia z pozwolenia zużycia substytutu sorbentu (odwodniony osad ściekowy),
- korekty zapisu decyzji nr 169/19/PZ.Z z 17.12.2019r. w zakresie wytwarzania odpadów dotyczącego błędnego odniesienia do tabeli,
- korekty zakresu monitorowania emisji – pomiarów emisji z nowych zbiorników retencyjnych instalacji DSI i ACI,
- korekty zapisów tabel nr 6b i nr 8c załącznika nr 1 do decyzji, dotyczącej uwzględnienia zbiornika ZRP2, który pozostanie w eksploatacji jako zbiornik na popiół lotny w okresie od 18 sierpnia 2021r.,
- zmiany terminu obowiązywania emisji dopuszczalnej dla kotłowni gazowej KG1 z dnia 26 października 2020 r. na dzień 3 listopada 2021 r.

Dodatkowo zawnioskowano o wykreślenie z pozwolenia zapisów dotyczących współspalania w kotłach fluidalnych OFz-450 (KA i KB) mieszanki węgla i biomasy oraz wyłączenia z eksploatacji kotłów wodnych WP-120, które to zapisy obowiązywały do dnia 30 czerwca 2020 r.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2020 r., poz. 283, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia, tj. do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Dodatkowo przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zalicza się do pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne

zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169), tj. do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, tut. organ zawiadomieniem z dnia 21 października 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.115.2020.EK, poinformował Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Zarzecze 13 B, 03-194 Warszawa, o prowadzonym na wniosek spółki PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, postępowaniu administracyjnym w sprawie zmiany decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/21/7/05/06 (ze zm.), a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

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 21 października 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.115.2020.EK, poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu oraz jednocześnie zgodnie z art. 79a § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego poinformowano, że tutejszy organ nie przychylił się do zmiany zakresu monitorowania określonego w części VII A pozwolenia, zgodnie z proponowanym przez wnioskodawcę zapisem. W odpowiedzi na powyższe, PGNiG Termika S.A. pismem z dnia 29 października 2020 r., znak: MS/236/2355/2020 przedłożyła dodatkowe dowody, celem wykazania spełnienia przesłanek w przedmiocie sprawy.

W związku z powyższym zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 9 listopada 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.115.2020.EK, ponownie poinformowano strony 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 postępowania nie skorzystały z przysługującego im prawa.

We wniosku przeprowadzono obliczenia rozkładu stężeń przy uwzględnieniu zachodzących w zakładzie zmian obejmujących:

- uwzględnienie dwóch nowych emitorów emisji pyłu z 2 nowych zbiorników wapna hydratyzowanego jako sorbentu dla instalacji DSI dla dwóch fluidalnych OFz–450 KA i KB,
- uwzględnienie nowego emitora emisji pyłu z nowego zbiornika buforowego sorbentu dla instalacji DSI dla kotłów fluidalnych OFz–450 KA i KB,

- zmianę wielkości emisji poprzez zmianę wydatku powietrza transportowego (wydajności wentylatora) dla zmodernizowanego i przystosowanego do magazynowania sorbentu istniejącego zbiornika ZPL z przeznaczeniem na drugi buforowy zbiornik sorbentu dla instalacji DSI dla kotłów fluidalnych OFz-450 KA i KB oraz zmianę parametrów geometrycznych emitora,
- zmianę wielkości emisji poprzez zmianę wydatku powietrza transportowego (wydajności wentylatora) dla zbiornika przeznaczonego do magazynowania węgla aktywnego jako sorbentu dla instalacji ACI dla kotłów fluidalnych OFz-450 KA i KB oraz zmianę parametrów geometrycznych emitora,
- przywrócenie pracy zbiornika retencyjnego popiołu w okresie od 18 sierpnia 2021 r. na dotychczasowych zasadach,
- zmianę wysokości emitora kotłowni gazowej KG1.

Analizę wpływu rozpatrywanych źródeł emisji na stan jakości powietrza wykonano z uwzględnieniem wszystkich źródeł emisji występujących na terenie EC. Żerań.

Z przeprowadzonych obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu wynika, że oddziaływanie rozpatrywanych instalacji, dla wszystkich okresów analizy, nie będzie powodowało przekraczania wartości dopuszczalnych zarówno na poziomie terenu, jak i na poziomie wysokiej zabudowy mieszkalnej.

W przypadku kotłów fluidalnych KA i KB, przed wejściem w życie Konkluzji BAT, przewiduje się wyposażenie tych kotłów w dodatkową instalację dozowania węgla aktywnego (instalacja ACI - Activated Carbon Injection) poprzez wtrysk do kanału spalin mającą na celu usuwanie rtęci ze spalin, jak również dodatkową instalację dozowania sorbentu w postaci wapna hydratyzowanego do kanału spalin (instalacja DSI - Dry Sorbent Injection). Wraz z planowaną zabudową instalacji ACI przewiduje się budowę zbiornika retencyjnego na sorbent, którym będzie węgiel aktywny – zbiornik ZWA z odprowadzeniem powietrza emitorem Z16. Zbiornik wyposażony będzie w system odpylania o gwarantowanej emisji pyłu na wylocie $< 10 \text{ mg/m}^3_u$. Emitor ten był uwzględniony w obowiązującej dotąd decyzji, jednakże zmianie ulegają wysokość, średnica i typ wylotu tego emitora.

Wraz z planowaną zabudową instalacji DSI przewiduje się budowę dwóch nowych zbiorników retencyjnych na sorbent, którym będzie wapno hydratyzowane Ca(OH)_2 . Każdy ze zbiorników wyposażony będzie w system odpylania o gwarantowanej emisji pyłu na wylocie $< 10 \text{ mg/m}^3_u$. Dodatkowo, jako jednostki buforowe na ten sorbent przewiduje się wykorzystanie dwóch zbiorników: nowego zbiornika oraz istniejącego, wyłączanego wcześniej z eksploatacji, zbiornika na popiół lotny ZPL. Istniejący zbiornik ZPL, jak i jego emitor Z3, którym odprowadzane będzie powietrze transportowe, uwzględniony jest w aktualnym pozwoleniu. Zmianie ulega zakładana ilość powietrza transportowego dla tego zbiornika oraz średnica wylotowa emitora. Nowy zbiornik

wyposażony będzie w system odpylania o gwarantowanej emisji pyłu na wylocie $< 10 \text{ mg/m}^3$. W przypadku istniejącego, wyłączzonego wcześniej z eksploatacji, zbiornika na popiół lotny ZPL, przed jego planowanym uruchomieniem przewidywana jest modernizacja jego systemu odpylania w postaci zabudowy filtrów workowych o gwarantowanej emisji pyłu na wylocie $< 10 \text{ mg/m}^3$. Istniejący zbiornik retencyjny popiołu ZRP2 będzie wykorzystywany jako zbiornik retencyjny popiołu w okresie od 18 sierpnia 2021 r. na dotychczasowych zasadach.

W związku z powyższym, w decyzji wprowadzono zmiany zgodne z wnioskiem strony.

Pomiary ujmowanych wód powierzchniowych realizowane są na wysokiej klasy urządzeniach i podlegają kontroli i pomiarom porównawczym. Zgodnie § 5 pkt 11) Rozporządzeniem Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 13 kwietnia 2017 r. w sprawie rodzajów przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli (Dz.U., poz. 885), prawnej kontroli metrologicznej w postaci legalizacji ponownej podlegają wodomierze o ciągłym strumieniu objętości nie większym niż $500 \text{ m}^3/\text{h}$. Osiągnięcie znacznie wyższej dokładności sumarycznego pomiaru przepływu wody na ujęciu możliwe jest z uwagi na lokalizację przepływomierzy (na rurociągach tłocznych). W przeciwieństwie do ujęcia wody powierzchniowej, z uwagi na konstrukcję kanałów odprowadzających wody pochłodnicze (ze względu na duży przekrój kanałów oraz zmienny poziom i burzliwy przepływ wód pochłodniczych), nie jest możliwe uzyskanie tak wysokiej dokładności pomiarów. Zrzut wód pochłodniczych charakteryzuje się średnim przepływem ok. $7000 \text{ m}^3/\text{h}$, zatem pomiar ilości odprowadzanych wód pochłodniczych nie podlega legalizacji.

Biorąc pod uwagę całokształt materiału dowodowego przychylnono się do wnioskowanych zmian w zakresie sposobu rozliczania ilości pobieranej wody powierzchniowej oraz ilości odprowadzanych wód pochłodniczych, w tym na wyliczaniu ilości odprowadzanych wód pochłodniczych w oparciu o bilans wodno-ściekowy zakładu oparty na wysokiej klasy pomiarze ilości pobieranej wody powierzchniowej.

W zakresie gospodarki odpadami uznano zasadność wnioskowanych zmian i skorygowano zapisy decyzji zgodnie z treścią żądania. Wprowadzone zmiany są związane ze zmodyfikowaniem i doprecyzowaniem istniejących zapisów, nie odnoszą się natomiast do zmian w przyjętym systemie gospodarowania odpadami na terenie zakładu.

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. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 ustawy Prawo ochrony

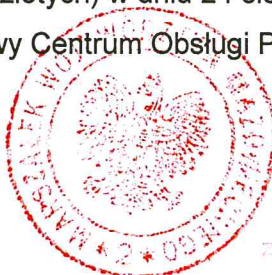
środowiska określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji.

Mając na względzie powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Klimatu i 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, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania po jego wpływie do organu.

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 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 24 sierpnia 2020 r. na rachunek bankowy Urzędu Miasta Stołecznego Warszawy Centrum Obsługi Podatnika, nr konta 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.



z up. Marszałka Województwa

Urszula Pawlak
Zastępca Dyrektora Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych
ds. Gospodarki Odpadami i Pozwoleń Środowiskowych

Otrzymują:

1. Pani Katarzyna Dziurska
Pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Warszawie
ul. Zarzeczce 13 B, 03-194 Warszawa (wysłano e-puap)
3. aa