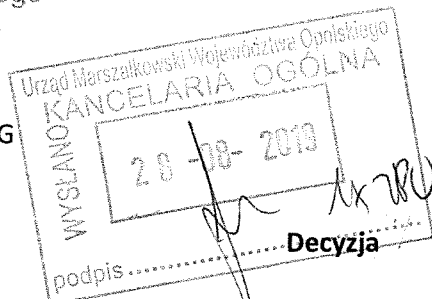


Marszałek  
Województwa Opolskiego  
ul. Piastowska 14  
45-082 Opole

DOŚ.III.7222.25.2019.JG



Opole, dnia 27 sierpnia 2019 r.

Na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Petrochemii-Blachownia S.A. nr DN/417/2019 z 30 kwietnia 2019 r. (data wpływu do UMWO – 30 kwietnia 2019 r.) o zmianę decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MJ.7636-13/10 z 19 listopada 2010 r. ze zmianami w decyzjach nr DOŚ.7222.64.2011.TŁ z 13 stycznia 2012 r., nr DOŚ.7222.35.2014.HM z 31 października 2014 r., nr DOŚ.7222.80.2014.AK z 18 grudnia 2014 r., nr DOŚ.7222.43.2015.MJ z 16 lutego 2016 r., nr DOŚ.III.7222.38.2016.HM z 29 grudnia 2016 r., nr DOŚ-III.7222.24.2017.HM z 15 maja 2017 r. oraz DOŚ.III.7222.43.2018. MSu z 22 marca 2019 r. udzielającej Petrochemii-Blachownia S.A. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przerobu benzolu i frakcji petrochemicznych oraz dla instalacji do odzysku kwasu siarkowego, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Szkolnej 15

#### orzekam

I. zmienić decyzję Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MJ.7636-13/10 z 19 listopada 2010 r. ze zmianą w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.7222.64.2011.TŁ z 13 stycznia 2012 r., nr DOŚ.7222.35.2014.HM z 31 października 2014 r., nr DOŚ.7222.80.2014.AK z 18 grudnia 2014 r., nr DOŚ.7222.43.2015.MJ z 16 lutego 2016 r., nr DOŚ.III.7222.38.2016.HM z 29 grudnia 2016 r., nr DOŚ-III.7222.24.2017.HM z 15 maja 2017 r. oraz DOŚ.III.7222.43.2018. MSu z 22 marca 2019 r. udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przerobu benzolu koksowniczego i frakcji petrochemicznych oraz instalacji odzysku kwasu siarkowego, zlokalizowanych na terenie **Petrochemii-Blachownia S.A.** w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Szkolnej 15, w następujący sposób:

1. W punkcie I.2 pn. „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom” w tabeli nr 2 w części dotyczącej opisu procesów technologicznych oraz stosowanych urządzeń, w punkcie IX. pn. „Układ Ogazów” wiersz lp. 14 otrzymuje nowe brzmienie:

Lp.	Opis procesów technologicznych oraz stosowanych urządzeń
<b>IX. Układ odgazów</b>	
14.	Skolektorowane odgazy z urządzeń technologicznych instalacji, punktów załadunkowych oraz zbiorników manipulacyjnych instalacji przerobu benzolu (ob. 2107 (001-015) i 2109 (025-065)) i frakcji petrochemicznych kierowane są do zbiorników buforowych, których oddechy kierowane są do pochodni FL-801. Do pochodni skolektorowane są również odgazy ze zbiorników magazynowych (R-1, 2, 3, 5, 7, 9, 11, 12, 14, 31) oraz komory ściekowej B-910. Na przewodach odgazów przed wprowadzeniem do pochodni w najniższych miejscach rurociągów zlokalizowane są zbiorniki skroplin A-820, A-830, A-850, A-860. Odgazy ze zbiorników magazynowych, punktów załadunkowych oraz zbiornika B-V-50, zlokalizowanych na polu magazynowym 51, kierowane są do skrubera F-1 – kolumny wypełnionej pierścieniami Raschiga, z wydmuchem do atmosfery. W płuczkach jako sorbent stosowany jest olej płuczący. Zbiorniki manipulacyjne i magazynowe zabezpieczone są dodatkowo układami poduszki azotowej lub nadmuchem azotu.

**2. Treść punktu II pn. „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw” otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Tabela nr 4

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Maksymalne wartości w ciągu roku	
			Instalacja przerobu benzolu i frakcji petrochemicznych	Instalacja odzysku kwasu siarkowego
1.	Para wodna	Gcal	214 795	17 000
2.	Energia elektryczna	kWh	10 049 075	4 800 000
3.	Powietrze sprężone (suma powietrza pomiarowego i technologicznego)	m <sup>3</sup>	11 716 285	6 440 000
4.	Woda obiegowa	m <sup>3</sup>	12 469 151	92 000
5.	Woda przemysłowa	m <sup>3</sup>	1 254 450	-
6.	Azot sprężony	m <sup>3</sup>	4 292 500	-
7.	Gaz ziemny	m <sup>3</sup>	-	800 000
8.	Woda zdeminielizowana	m <sup>3</sup>	3 023	75 000
9.	Gaz ziemny (do pochodni)	m <sup>3</sup>	131 400	-
10.	Benzol koksowniczy	Mg	110 000	-
11.	Frakcje petrochemiczne	Mg	76 000	-
12.	Stężony kwas siarkowy	Mg	6 362	-
13.	Ług sodowy	Mg	496	-
14.	Mieszanina porafinacyjna Preparat ciężki B	Mg	-	12 800
15.	Przedgon benzolowy	Mg	-	2 400

W procesie produkcyjnym mogą być również wykorzystywane:

- monoetanolamina, stosowana do korekcji pH rozpuszczalnika do destylacji ekstrakcyjnej,
- środek przeciwpienny stosowany jest w celu usunięcia efektu pienienia się rozpuszczalnika do destylacji ekstrakcyjnej,
- Tectiv 100 (rozpuszczalnik) - w procesie destylacji ekstrakcyjnej rozpuszczalnik krąży w obiegu zamkniętym (uzupełniany w marę potrzeby).

Woda jest dostarczana przez dostawcę zewnętrznego, obecnie przez PCC Energetyka Blachownia Sp. z o. o. w Kędzierzynie-Koźlu, na podstawie umowy cywilno-prawnej.”

**3. Treść punktu III.1.1 pn. „Źródła powstania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji” otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Tabela nr 5

Lp.	Określenie źródła	Nr emitora	Wysokość emitora	Średnica emitora	Prędkość wylotowa	Temp. wylotowa	Czas pracy
			m	m	m/s	K	h/rok
1.	Załadunek solwentnafty - nalewak solwentnafty tor 259	E-01104/1	5,0	0,30	0,50	283	80
2.	Obiekt 2101 (Kopers) - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzowe	E-01203	12,50	32,0	Emitor powierzchniowy	290	8760
3.	Załadunek toluenu –	E-01203/1	5,0	41,0	Emitor	290	50

	nalewak toluenu do kontenerów				powierzchniowy		
4.	Zbiorniki magazynowe R-1, 2, 3, 5, 7, 9, 11, 12, 14, zb. manipulacyjne (ob. 2107 (001 – 015) i 2109 (025 – 065), punkty załadunku benzenu i preparatu ciężkiego, zbiornik neutralizacji ścieków B-910,	E-01205/1	42,0	0,46	3,87	421	8660
5.	Aparaty technologiczne instalacji przerobu benzolu i frakcji petrochemicznych (zrzuty awaryjne z zaworów bezpieczeństwa)	E-01205/1	42,0	0,46	3,87	421	100
6.	Obiekt 500 - Instalacja destylacji ekstrakcyjnej - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzone	E-01206	5,0	41,0	Emitor powierzchniowy	290	8760
7.	Obiekt 2102 - Rafinacja i rektyfikacja - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzone	E-01301	12,5	48,0	Emitor powierzchniowy	290	8760
8.	Obiekt 2105 - Węzeł destylacji ścieków - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzone	E-01603	5,0	41,0	Emitor powierzchniowy	290	8000
9.	Instalacja odzysku kwasu siarkowego - proces technologiczny produkcji kwasu siarkowego	E-01801	30,0	1,1	12,8	454	8000
10.	Zbiorniki magazynowe B-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, B-V-50 punkty załadunku produktów (zbiorniki B-5, 9 stanowią rezerwę)	E-02401/1	10,0	0,2	Emitor zadaszony 0,5	283	7800
11.	Wentylacja pompowni 5101	E-02406/1	6,0	0,5	0,5	283	8760
12.	Wentylacja pompowni 5102	E-02407/1	6,0	0,5	0,5	283	8760
13.	Załadunek produktów - nalewak nr 2 na terminalu	E-02408/1	4,5	0,3	0,5	283	600
14.	Załadunek produktów – nalewak autocystern na placu manewrowym	E-02413/1	4,5	3,0	0,5	283	100

”

4. W punkcie III.1.2. o nazwie „Wielkość dopuszczalnej emisji substancji do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, stosowane urządzenia ograniczające emisję substancji do powietrza” tabela nr 6 otrzymuje następujące brzmienie:

„Tabela nr 6

Lp.	Nr emitora	Źródła emisji	Urządzenia oczyszczające	Substancja	Wielkość emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji [kg/h]
1.	E-01104/1	Załadunek solwentnafty - nalewak solwentnafty tor 259	Brak	Benzen Etylobenzen Kumen Ksylen Toluen Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,00022 0,04114 0,00918 0,34816 0,06800 0,00022 0,13804
2.	E-01203	Obiekt 2101 (Kopers) - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzowe	Brak	Benzen Ksylen Toluen	Emisja niezorganizowana
3.	E-01203/1	Załadunek toluenu – nalewak toluenu do kontenerów	Brak	Toluen	Emisja niezorganizowana
4.	E-01205/1	Zbiorniki magazynowe R-1, 2, 3, 5, 7, 9, 11, 12, 14, zb. manipulacyjne (ob. 2107 (001 – 015) i 2109 (025 – 065)), punkty załadunku benzenu i preparatu ciężkiego zbiornik neutralizacji ścieków B-910	Pochodnia	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem Tlenek węgla	Emisja niezorganizowana
5.	E-01205/1	Aparaty technologiczne instalacji przerobu benzolu i frakcji petrochemicznych (zrzuty awaryjne z zaworów bezpieczeństwa)	Pochodnia	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem Tlenek węgla	Emisja niezorganizowana
6.	E-01206	Obiekt 500 - Instalacja destylacji ekstrakcyjnej - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzowe	Brak	Benzen Ksylen Toluen	Emisja niezorganizowana
7.	E-01301	Obiekt 2102 - Rafinacja i rektyfikacja - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzowe	Brak	Benzen Ksylen Toluen Kwas siarkowy	Emisja niezorganizowana
8.	E-01603	Obiekt 2105 - Węzeł destylacji ścieków - uszczelnienia pomp, połączenia kołnierzowe	Brak	Benzen Dwusiarczek węgla Etylobenzen Kumen Ksylen Mezitylen Propylobenzen Siarkowodór Styren	Emisja niezorganizowana

				Toluen Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	
9.	E-01801	Instalacja odzysku kwasu siarkowego - proces technologiczny produkcji kwasu siarkowego	Elektrofiltr	Chlorowodór Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Kwas siarkowy Pył ogółem Tlenek węgla	2,1500 8,0000 8,5300 0,2500 0,1000 0,1100
10.	E-02401/1	Zbiorniki magazynowe B-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, B-V-50 punkty załadunku produktów (zbiorniki B-5, 9 stanowią rezerwę)	Skruber F-1	Benzen Etylobenzen Kumen Ksylen Mezitylen Propylobenzen Styren Toluen Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,00495 0,00019 0,00044 0,00008 0,00020 0,000002 0,000002 0,00236 0,18802 0,31599
11.	E-02406/1	Wentylacja pompowni 5101	Brak	Benzen Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,00210 0,06292 0,01571
12.	E-02407/1	Wentylacja pompowni 5102	Brak	Benzen Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,00193 0,05767 0,01440
13.	E-02408/1	Załadunek produktów - nalewak nr 2 na terminalu	Brak	Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,01400 0,02100
14.	E-02413/1	Załadunek produktów – nalewak autocystern na placu manewrowym	Brak	Węglowodory alifatyczne do C12 Węglowodory aromatyczne	0,01400 0,02100

”

5. W punkcie III.1.3. pn. „Wielkość emisji rocznej z instalacji” tabela nr 7 otrzymuje następujące brzmienie:

„Tabela nr 7

Lp.	Nazwa emitowanej substancji	Mg/rok
1.	Benzen	0,07394
2.	Chlorowodór	17,2129
3.	Dwutlenek azotu	64,0000
4.	Dwutlenek siarki	68,2912
5.	Etylobenzen	0,00481
6.	Kumen	0,00418
7.	Ksylen	0,02844
8.	Kwas siarkowy	2,00000
9.	Mezitylen	0,00153
10.	Propylobenzen	0,00002
11.	Pył ogółem	0,80000
12.	Styren	0,00002
13.	Tlenek węgla	0,88000
14.	Toluen	0,02387
15.	Węglowodory alifatyczne do C <sub>12</sub>	2,53274
16.	Węglowodory aromatyczne	2,75419

”

II. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

## Uzasadnienie

Petrochemia-Blachownia S.A w Kędzierzynie-Koźlu, wystąpiła z wnioskiem nr DN/417/2019 z 30 kwietnia 2019 r. (data wpływu do UMWO – 30 kwietnia 2019 r.), o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MJ.7636-13/10 z 19 listopada 2010 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.7222.64.2011.TŁ z 13 stycznia 2012 r., nr DOŚ.7222.35.2014.HM z 31 października 2014 r., nr DOŚ.7222.80.2014.AK z 18 grudnia 2014 r., nr DOŚ.7222.43.2015.MJ z 16 lutego 2016 r., nr DOŚ.III.7222.38.2016.HM z 29 grudnia 2016 r., nr DOŚ-III.7222.24.2017.HM z 15 maja 2017 r. oraz DOŚ.III.7222.43.2018. MSu z 22 marca 2019 r. dla instalacji przerobu benzolu koksowniczego i frakcji petrochemicznych oraz instalacji odzysku kwasu siarkowego, zlokalizowanych na terenie Spółki w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Szkolnej 15.

Do wniosku dołączono:

- dwa egzemplarze „Dokumentacji do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji produkcyjnych Petrochemii – Blachownia S.A.” opracowanej przez ATMOTERM S.A. - nr projektu 3954 – kwiecień 2019 r., wraz z zapisem elektronicznym,
- wypisy i wyrisy z rejestru gruntów,
- schemat odprowadzania ścieków z pola 51,
- sprawozdanie nr 1141/ZP/17 z pomiarów emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych emitowanych do powietrza z urządzeń oraz instalacji zlokalizowanych na terenie zakładu Petrochemia-Blachownia S.A.,
- operat przeciwpożarowy zawierający warunki ochrony przeciwpożarowej wraz z postanowieniem KP PSP w Kędzierzynie-Koźlu z 10 kwietnia 2019 r.,
- informację odpowiadającą odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców KRS nr 0000007570, z 11 kwietnia 2019 r.,
- streszczenie w języku niespecjalistycznym,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej od dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396) zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla Petrochemii-Blachownia S.A., w wersji elektronicznej za pomocą środków komunikacji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie nr DOŚ-III.7222.25.2019.JG z 6 maja 2019 r.

Po analizie przedłożonych przez Petrochemia-Blachownia S.A. informacji organ uznał, że planowana zmiana w funkcjonowaniu instalacji nie stanowi istotnej zmiany w rozumieniu przepisów art. 214 ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, gdyż nie są one związane ze znaczącym zwiększeniem negatywnego oddziaływania instalacji na środowisko oraz nie powodują zwiększenia skali działalności wynikającej z tej zmiany, która sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Planowana zmiana nie spełnia również kryteriów zawartych w definicji z art. 3 pkt. 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska* ponieważ przez istotną zmianę instalacji w rozumieniu tego przepisu uważa się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która powodowałaby znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, a planowana zmiana nie powoduje emisji która uległaby znacznemu zwiększeniu.

W toku prowadzonego postępowania, pismem nr DOŚ.III.7222.25.2019.JG z 22 maja 2019 r. organ wezwał Petrochemię-Blachownia S.A. do uzupełnienia przedłożonego wniosku, w związku z faktem, iż że nie spełniał on wszystkich wymogów formalnych w zakresie wskazanym w art. 184 ust. 2 pkt 16 oraz art. 184 ust. 4 pkt 5-7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396) oraz art. 4 ust. 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 2018 r. *o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592).

Petrochemia-Blachownia S.A. dokonała uzupełnienia wniosku 30 maja 2019 r. w zakresie wskazanym w wezwaniu nr DOŚ-III.7222.25.2019.JG z 22 maja 2019 r., przedkładając do wglądu oryginał postanowienia Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Kędzierzynie-Koźlu nr PZ.5586.5.2019 z 10 kwietnia 2019 r. uzgadniający spełnienie przez operat przeciwpożarowy warunków ochrony przeciwpożarowej w Petrochemii-Blachownia S.A. w Kędzierzynie-Koźlu.

Po analizie wniosku organ uznał go za kompletny i mając na względzie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.) pismem nr DOŚ.7222.25.2019.JG z 31 maja 2019 r. zawiadomił Petrochemię-Blachownia S.A. o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany ww. pozwolenia i jednocześnie poinformował o uprawnieniach strony, wynikających z art. 10 i art. 73 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.), dotyczących możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania. W ww. piśmie organ poinformował również wnioskodawcę na podstawie art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego*, że sprawa nie może być załatwiona w terminie przewidzianym w art. 35 § 3 *Kodeks postępowania administracyjnego*, z uwagi na konieczność przeprowadzenia kontroli przez Komendanta Powiatowego PSP w Kędzierzynie-Koźlu o której mowa w art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396) i określił ostateczny termin załatwienia sprawy do 31 sierpnia 2019 r.

Mając na względzie art. 183c ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396), organ za pomocą środków komunikacji elektronicznej pismem nr DOŚ-III.7222.25.2019.JG z 31 maja 2019 r. zwrócił się z prośbą do Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Kędzierzynie-Koźlu, o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej ustalonymi w przedłożonym w toku ww. postępowania operacie przeciwpożarowym oraz postanowieniu Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Kędzierzynie-Koźlu nr PZ.5586.5.2019 z 10 kwietnia 2019 r.

Komendant Powiatowy Państwowej Straży Pożarnej w Kędzierzynie-Koźlu postanowieniem nr PZ.5586.7.2019 z 28 czerwca 2019 r. (data wpływu do UMWO – 1 lipca 2019 r.) stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym w art. 42 ust. 4b pkt .

W toku prowadzonego postępowania, po analizie merytorycznej wniosku organ uznał, że z uwagi na niejasności wymaga on wyjaśnień, dlatego pismem nr DOŚ-III.7222.25.2019.JG z 2 sierpnia 2019 r. wezwał do jego uzupełnienia. Pismem nr DN/717/2019 z 13 sierpnia 2019 r. oraz pismem wyjaśniającym omyłkę pisarską nr DN/721/2019 z 19 sierpnia 2019 r. Spółka dokonała jego uzupełnienia.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* pismem nr DOŚ-III.7222.25.2019.JG z 21 sierpnia 2019 r. Marszałek Województwa Opolskiego zawiadomił Petrochemię-Blachownia S.A. w Kędzierzynie-Koźlu o zakończeniu postępowania dowodowego do wszczętego postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przerobu benzolu koksowniczego i frakcji petrochemicznych oraz instalacji odzysku kwasu siarkowego, zlokalizowanych na terenie Spółki w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Szkolnej 15 jednocześnie informując o możliwości zapoznania się z całością dokumentacji zgromadzonej w sprawie przez okres 3 dni od dnia doręczenia zawiadomienia w siedzibie organu.

Po uzupełnieniu wniosku, organ uznał go za kompletny i niniejszą decyzją dokonał zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MJ.7636-13/10 z 19 listopada 2010 r. (wraz ze zmianami), zgodnie z informacjami przedstawionymi we wniosku, dotyczy:

- zmiany stosowanego obecnie w instalacji odzysku kwasu siarkowego (IOKS) gazu koksowniczego na gaz ziemny, a co skutkuje zmianą emisji z pieca siarkowego,
- zmiany funkcjonowania systemu gospodarki ściekowej pola magazynowego 51, polegającej na skierowaniu ścieków przemysłowych z pola 51 do komory B-910 z pominięciem zbiorników a1-3 i 5109, które zostaną wyłączone z eksploatacji i ich wspólne podczyszczanie ze ściekami z instalacji,
- likwidacji dwóch źródeł emisji substancji do powietrza z procesów wstępnej obróbki ścieków z pola magazynowego 51 w związku z zakładanym wyłączeniem z eksploatacji odstojników ścieków a1-3 i zbiornika uśredniającego ścieki 5109.

W dołączonej dokumentacji do wniosku Spółka wykazuje, że zmiana polegająca na zastąpieniu gazu koksowniczego gazem ziemnym podyktowana jest względami ekonomicznymi. Gaz koksowniczy zużywany jest wyłącznie w instalacji odzysku kwasu siarkowego, na pozostałych częściach instalacji przerobu benzolu i frakcji petrochemicznych stosowany jest gaz ziemny. Dodatkowo gaz ziemny różni się składem od gazu koksowniczego przez co jest bardziej kaloryczny (wartość opałowa gazu ziemnego 0,036 GJ/m<sup>3</sup>, wartość opałowa gazu koksowniczego 0,017 GJ/m<sup>3</sup>), łatwiejszy w eksploatacji i regulacji oraz ze względu na brak CO<sub>2</sub> bezpieczny dla obsługi.

W związku z wprowadzoną zmianą, gaz ziemny na IOKS podawany będzie także na palniki jednostek kontrolujących mgłę kwasu siarkowego X-958/A i B gdzie zachodzi proces spalania oleju silikonowego w celu wytworzenia drobnych cząsteczek dwutlenku krzemu (SiO<sub>2</sub>). Cząsteczki te działają jak jądro wokół którego krople mgły kwasu siarkowego gromadzą się tworząc większe aglomeraty. Dzięki temu krople kwasu szybko uzyskują rozmiary wystarczająco duże, aby umożliwić prawidłowe oddzielenie się kwasu siarkowego od gazu procesowego w skraplaczu E-957.

Zmiana w funkcjonowaniu systemu gospodarki ściekowej pola magazynowego 51 polegać będzie na skierowaniu ścieków z pola magazynowego 51 do komory ścieków B-910, poprzez obecnie nie eksploatowany zbiornik B-V-50, z pominięciem zbiornika uśredniającego 5109 i odstojników ścieków a1-3, które zostaną wyłączone z eksploatacji. Ścieki pochodzące z odwodnienia zbiorników magazynowych pola 51 będą kierowane do zbiornika B-V-50 natomiast ścieki z odwodnienia tac kolejowych i samochodowych zbierane będą przy pompowniach technologicznych 5101 i 5102, a następnie pompowane do zbiornika B-V-50. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości w zbiorniku B-V-50 ścieki kierowane będą rurociągiem przesyłowym do studzienki ściekowej znajdującej się przy torze 254, a stamtąd do komory ściekowej B-910, gdzie będą mieszane z pozostałymi strumieniami ścieków z instalacji i wspólnie z nimi kierowane do dalszego podczyszczania. Wnioskowana zmiana pozwoli na zmniejszenie ładunku węglowodorów w ściekach odprowadzanych z pola 51 do zewnętrznej kanalizacji ścieków przemysłowych.

Biorąc pod uwagę powyższe organ w niniejszej decyzji zmienił zapisy punktu określającego rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom w części dotyczącej układu odgazów, dodając w opisie, do tej pory nie eksploatowany, zbiornik B-V-50.

Z danych zawartych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym wynika, że z uwagi na wykorzystywanie, produkcję i możliwość uwalniania substancji powodujących ryzyko podczas eksploatacji przedmiotowych instalacji – prowadzący instalację podlega obowiązkowi wykonania raportu początkowego (art. 208. ust. 2 pkt. 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*).

Mając zatem na uwadze ww. obowiązek wynikający z art. 208 ust.2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ przeanalizował, że planowana zmiana w instalacji polegająca na włączeniu do eksploatacji zbiornika B-V-50 nie powoduje konieczności uzupełnienia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, który był przedstawiony organowi w 2015 r. – w postępowaniu o udzielenie pozwolenia zintegrowanego nr DOŚ.7222.43.2015.MJ z 16 lutego 2016 r., gdyż działka na której znajduje się ww. zbiornik była poddawana ocenie podczas sporządzania ww. raportu. Ponadto przedmiotowy zbiornik istniał w dacie sporządzania raportu początkowego, choć nie był do tej pory eksploatowany, nie magazynowano w nim również żadnych substancji powodujących ryzyko zanieczyszczenia.



Biorąc pod uwagę zmianę rodzaju gazu, w punkcie II pozwolenia zintegrowanego, zmieniono treść tabeli nr 4 w związku z wycofaniem z użytku w instalacji gazu koksowniczego, a zastąpieniem go gazem ziemnym.

Wnioskowana zmiana funkcjonowania systemu gospodarki ściekowej pola magazynowego 51 spowoduje wyeliminowanie emisji ze zbiornika uśredniającego 5109 (emitor E-02411) oraz emisji z odstożników ścieków a1-3 (emitor E-02409/1). Zbiorniki te zostaną wyczyszczone i wyłączone z eksploatacji. Odgazy ze zbiornika B-V-50 będą odprowadzane do oczyszczenia w istniejącym skruberze F1, natomiast odgazy z mieszania ścieków w komorze B-910 będą tak jak dotychczas kierowane do eksploatowanej na terenie zakładu pochodni. W punkcie określającym źródła powstania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji wykreślono emitor E-02409/1 oraz emitor E-02411 zaś źródło emisji takie jak zbiornik B-V-50 przyporządkowano do zbiorników magazynowych (emitor E-02401/1).

Z uwagi na powyższe organ dokonał również zmiany w punkcie określającym wielkość dopuszczalnej emisji substancji do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz wielkość emisji rocznej z instalacji.

Na potrzeby przedmiotowego wniosku wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu w zakresie chlorowodoru, dwutlenku siarki oraz kwasu siarkowego, czyli substancji co do których emisja uległa zmianie w stosunku do posiadanego pozwolenia i która jest substancją normowaną. Obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu wykonano uwzględniając wszystkie źródła i emitory zlokalizowane na terenie zakładu z których następuje emisja gazów i pyłów do powietrza. W wyniku tych obliczeń nie stwierdzono przekroczenia obowiązujących standardów jakości powietrza, poza terenem do którego Spółka posiada tytuł prawny.

Analiza przedłożonego wniosku wykazała, iż w wyniku realizacji wyżej wymienionych przedsięwzięć emisja zanieczyszczeń do powietrza zmieni się następująco:

- zwiększeniu ulegnie emisja kwasu siarkowego z instalacji odzysku kwasu siarkowego z 1,68000 Mg/rok na 2,00000 Mg/rok,
- zwiększeniu ulegnie emisja dwutlenku siarki z instalacji odzysku kwasu siarkowego z 66,4936 Mg/rok na 68,2912 Mg/rok,
- ograniczona zostanie emisja:
  - chlorowodoru z 26,0000 Mg/rok na 17,2129 Mg/rok,
  - węglowodorów aromatycznych z 2,75427 Mg/rok na 2,75419 Mg/rok,
  - węglowodorów alifatycznych do C12 z 2,53297 Mg/rok na 2,53274 Mg/rok.

W związku z powyższym, po analizie przedłożonych przez Petrochemia-Blachownia S.A. informacji organ uznał, że pomimo zwiększenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza, zmiana ta nie będzie miała charakteru zmiany istotnej w rozumieniu przepisów ustawy *Prawo ochrony środowiska*, gdyż nie wiąże się ona ze znaczącym zwiększeniem negatywnego oddziaływania instalacji na środowisko oraz nie powoduje zwiększenia skali działalności przedmiotowej instalacji.

Za wydanie niniejszej decyzji należy opłata skarbową, zgodnie z pozycją I punkt 53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o *opłacie skarbowej* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044) wynosi 10 zł (słownie: dziesięć złotych).

Spółka dokonała opłaty w wysokości 1 006,00 zł (słownie: tysiąc sześć dziesięć złotych). Wpłaty dokonano w dniu 14 kwietnia 2019 r., przelewem na konto Urzędu Miasta Opola, Bank Millennium SA nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, strona może

zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Petrochemia-Blachownia S.A.  
ul. Szkolna 15  
47-225 Kędzierzyn-Koźle

2. aa.

Z up. Marszałka Województwa

*Manfred Grabelus*  
DYREKTOR  
Departamentu Ochrony Środowiska