



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.35.9.2016.DW

Rzeszów, 2016-11-29

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23),
- art. 192, art. 215 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2016 r. poz. 672) w związku z § 2 ust pkt 23 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71),

po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia reprezentowanej przez pełnomocnika Wiesława Kubita, z dnia 17 maja 2016r. znak: ISJ/31/20169 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 grudnia 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/45-3/10 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 27 stycznia 2014r., znak: OS-I.7222.19.18.2013.DW, z dnia 14 października 2014r., znak: OS-I.7222.32.8.2014.DW, z dnia 2 kwietnia 2015r., znak: OS-I.7222.6.3.2015.DW i z dnia 23 listopada 2016r., znak: OS- I.7222.6.18.2016.DW udzielającej ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, REGON 272696025, NIP 6280000977 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo – wieżowej (DRW) na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze

orzekam

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 grudnia 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/45-3/10 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 27 stycznia 2014r., znak: OS-I.7222.19.18.2013.DW, z dnia 14 października 2014r., znak: OS-I.7222.32.8.2014.DW, z dnia 2 kwietnia 2015r., znak: OS- I.7222.6.3.2015.DW i z dnia 23 listopada 2016r., znak: OS- I.7222.6.18.2016.DW udzielającą ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia REGON 272696025, NIP 6280000977 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo – wieżowej (DRW) na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze w następujący sposób:



I.1. Punkt II.1.1. otrzymuje brzmienie :

„II.1.1. Dopuszczalną ilość substancji zanieczyszczających emitowanych do powietrza

a) do dnia 30 września 2018r.

Tabela 2a

Źródło emisji	Emitor	Dopuszczalne wielkości emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczających	[kg/h]	[kg/Mg]
Piec rurowy atmosferyczny	E- 1	Dwutlenek siarki	1,0	-
		Dwutlenek azotu	1,2	-
		Tlenek węgla	0,095	-
Zbiornik magazynowy T-2	E -10	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik magazynowy T-4	E -11	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-7	E-9	Węglowodory alifatyczne	-	0,0456
Zbiornik magazynowy T-8	E -12	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-9	E -13	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik magazynowy T-39	E -14	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-35	E - 15	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-5	W-5	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-6	W-6	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-7	W-7	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-23	W-23	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-24	W-24	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-27	W-27	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011

b) od dnia 1 października 2018r.

Tabela 2b

Źródło emisji	Emitor	Dopuszczalne wielkości emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczających	[mg/Nm ³]*	[kg/Mg]
Piec rurowy atmosferyczny	E- 1	Dwutlenek siarki	35**	-
		Dwutlenek azotu	150**	-
		Tlenek węgla	100**	-
Zbiornik magazynowy T-2	E -10	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik magazynowy T-4	E -11	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-7	E-9	Węglowodory alifatyczne	-	0,0456
Zbiornik magazynowy T-8	E -12	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-9	E -13	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik magazynowy T-39	E -14	Węglowodory alifatyczne	-	0,0132
Zbiornik magazynowy T-35	E - 15	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-5	W-5	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-6	W-6	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-7	W-7	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-23	W-23	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-24	W-24	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011
Zbiornik podręczny W-27	W-27	Węglowodory alifatyczne	-	0,0011

*masa wyemitowanej substancji w objętości gazu odlotowego w warunkach normalnych tj.: suchego gazu w temperaturze 273,15 K pod ciśnieniem 101,3 kPa, przy stężeniu 3% tlenu w gazach odlotowych

**średnia wartość trzech próbek punktowych, z których każda jest pobierana przez co najmniej 30 min

I.2. Punkt VI.2.3. otrzymuje brzmienie:

„VI.2.3. Zakres i częstotliwość prowadzenia pomiarów emisji

a) do dnia 30 września 2018r.

Tabela 13a

Emitor	Częstotliwość pomiarów	Zakres pomiarów
E1	Co najmniej raz w roku	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla

b) od dnia 1 października 2018r.

Tabela 13b

Emitor	Częstotliwość pomiarów	Zakres pomiarów
E1	Co najmniej raz w roku i po zmianach paliwa	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył
	Co najmniej raz na dwa lata	Tlenek węgla

I.3. Dodaję punkt VI.2.3.1. o brzmieniu:

„**VI.2.3.1.** Od 1 października 2018r. co najmniej raz na dwa lata prowadzone będą pomiary emisji niezorganizowanej LZO na terenie instalacji z zastosowaniem technik:

- metodą detekcji zapachu w odniesieniu do głównych źródeł emisji
- przy wykorzystaniu techniki obrazowania gazów metodą optyczną,
- poprzez wykonanie obliczeń emisji rozproszonej ze wskazaniem czynników emisyjnych możliwych do weryfikacji okresowej pomiarami.”

I.4. Dodaję punkty X.4 i X.5. o brzmieniu:

„**X.4.** Stosowany będzie program wykrywania nieszczelności i napraw oparty na analizie ryzyka (LDAR) w celu identyfikacji nieszczelnych elementów i usuwania nieszczelności z częstotliwością co najmniej raz na dwa lata przy czym pierwszy pomiar zostanie wykonany do końca 2018 r. ”

X.5. Do 30 września 2018r. wykonane zostaną pomiary emisji pyłu do powietrza na emitorze E-1 (piec atmosferyczny rurowy) i złożony wniosek o zmianę niniejszego pozwolenia w celu ustalenia wielkości dopuszczalnej emisji w tym zakresie.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian

Uzasadnienie

Pismem z dnia 17 maja 2016 r. znak: ISJ/31/2016, ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, reprezentowana przez pełnomocnika Wiesława Kubita wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 grudnia 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/45-3/10 zmienionej

decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 27 stycznia 2014r., znak: OS-I.7222.19.18.2013.DW, z dnia 14 października 2014r., znak: OS-I.7222.32.8.2014.DW, z dnia 2 kwietnia 2015r., znak: OS-I.7222..6.3.2015.DW i z dnia 23 listopada 2015r., znak: OS-I.7222..6.18.2015.DW udzielającej ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia REGON 272696025, NIP 6280000977 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji destylacji rurowo – wieżowej (DRW) na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze

Informacja o przedmiotowym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 281/2016.

Ekspluatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z pkt 1 ppkt 2 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do rafinacji ropy naftowej lub gazu.

Instalacja zaliczana jest zgodnie z § 2 ust.1 pkt 23 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska właściwym w sprawie jest marszałek województwa.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 3 pkt 7 i art. 214 ust.3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 19 października 2016r., znak: OS-I.7222.35.9.2016.DW wezwano Spółkę do uzupełnienia braków formalnych wniosku. Przy piśmie z dnia 24 maja 2016r., znak: ISJ/33/2016, ORLEN Południe S. A. przesłała brakujące dokumenty. W związku z powyższym pismem z dnia 30 maja 2016r., znak: OS-I.7222.35.9.2016.DW zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zgodnie z art. 209 ust 1 ustawy Poś zapis w postaci elektronicznej wniosku został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 30 maja 2016r. znak: OS-I.7222.35.9.2016.DW

Po przeprowadzeniu szczegółowej analizy wniosku stwierdzono, że przedłożona dokumentacja nie przedstawia w sposób dostateczny wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska wynikających z art. 208 oraz art. 184 ustawy Prawo ochrony środowiska. W szczególności dokumentacja wymagała uzupełnienia w zakresie zgodności proponowanych zapisów z wymaganiami konkluzji BAT dla rafinacji ropy naftowej i gazu. W trakcie prowadzonego postępowania w sprawie analizy ww. pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania instalacji do wymagań Konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie

z dyrektywą PE i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, ustanowionych Decyzją Wykonawczą Komisji z dnia 9 października 2014 r. (Dz. U. UE z 28.10.2014r. L307/38), zostały przedstawione przez Spółkę dokumenty, które wskazywały na konieczność zastosowania wymagań zawartych w BAT 4, BAT 34, BAT 36 i BAT 37 w stosunku do przedmiotowej instalacji. W złożonym wniosku stwierdzono, iż wymagania te nie mają zastosowania dla pieca instalacji DRW opalanego paliwem komercyjnym. W związku z powyższym konieczne było przedstawienie szczegółowego uzasadnienia takiego stanowiska.

W związku z powyższym postanowieniem z dnia 2 czerwca 2016r. znak: OS-I.7222.35.9.2016.DW wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku.

Po przeanalizowaniu przedstawionych przez Spółkę uzupełnień złożonych w dniach: 27 czerwca 2016r. i 7 listopada 2016r. uznano, że wniosek spełnia wymogi art. 184 oraz art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

W związku ogłoszeniem konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą PE i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, ustanowionymi Decyzją Wykonawczą Komisji z dnia 9 października 2014 r (Dz. U. UE z 28.10.2014r. L307/38), na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy Poś przeprowadzono analizę wymagań pozwolenia. W jej wyniku pismem z dnia 14 maja 2015r., znak: OS-I.7222.6.1.2015.DW wezwano prowadzącego instalację do złożenia wniosku w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia w zakresie:

- 1) Monitoringu emisji pyłu do powietrza zgodnie z BAT 4
- 2) Monitoringu rozproszonych emisji LZO do powietrza na terenie całego Zakładu z zastosowaniem technik przedstawionych w BAT 6
- 1) Stosowania technik zapobiegania emisjom rozproszonym LZO zgodnie z BAT 18
- 2) Ustalenia wartości dopuszczalnych emisji do powietrza NO_x, SO_x, CO w jednostkach zgodnych z wymaganiami określonymi w BAT 34, BAT 36 i BAT 37.

Definicja jednostek energetycznego spalania przywołana ww. konkluzjach jasno precyzuje, że piec atmosferyczny rurowy wykorzystywany w instalacji DRW jest tego typu jednostką, ze względu na wykorzystywanie poza paliwem komercyjnym odgazów z powierzchni zbiornika refleksowego i latarni. Wymagania zawarte w BAT 34, BAT 36 i BAT 37 mają więc tu zastosowanie.

W związku powyższym w niniejszej decyzji dostosowano wartości emisji dopuszczalnych do powietrza w zakresie NO_x, SO_x, CO do wymagań ww. Konkluzji. Wartość dopuszczalna emisji pyłu zostanie ustalona po wykonaniu pomiarów w tym zakresie na emitorze E-1. Zwiększono częstość wykonywania pomiarów monitoringowych na emitorze E-1. Ponadto zobowiązano prowadzącego instalację do monitorowania emisji nieorganicznej LZO oraz, w celu identyfikacji nieszczelnych elementów i usuwania nieszczelności, do stosowania programu wykrywania nieszczelności i napraw opartym na analizie ryzyka (LDAR).

Zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik. Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz to, że za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia słuszny interes strony, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie orzeczonego jak w osnowie.

Pouczenie

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

Opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczono w dniu 20 maja 2016 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 43191 2018 0062 0000 0423



[Handwritten signature]
Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Wiesław Kubit
ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze
ul. Trzeciejskiego 14, 38-460 Jedlicze
2. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
3. OS-I –a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów

Sporządziła: Dorota Wiśniewska

