MARSZAŁEK WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

# OS-I.7222.13.28.2022.BK Rzeszów, 2022-10-17

# **DECYZJA**

Działając na podstawie:

* art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2000),
* art. 43 ust. 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 699 ze zm.),
* 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.),
* ust. 5 pkt 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),
* § 2 ust. 1 pkt 41 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.),
* § 2 oraz załącznika nr 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2021 poz. 845),
* § 2 ust. 1 oraz załącznika nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16 poz. 87),

po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia (REGON 272696025, NIP 6280000977) z dnia 1 lipca 2022 r., znak: 97/OPD/WO/2022 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2014 r., znak: OS-I.7222.19.15.2013.MH, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 listopada 2014 r., znak: OS.I.7222.32.12.2014.MH, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.6.2015.MH, z dnia 30 października 2015 r., znak: OS-I.7222.6.17.2015.MH, z dnia 2 marca 2018 r., znak: OS-I.7222.12.2.2018.MH oraz z dnia 30 września 2020 r. znak: OS-I.7222.20.2.2020.MH udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Regeneracji Olejów Odpadowych, zlokalizowanej na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze

**orzekam**

## **I**. zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2014 r., znak: OS-I.7222.19.15.2013.MH, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 listopada 2014 r., znak: OS.I.7222.32.12.2014.MH, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.6.2015.MH, z dnia 30 października 2015 r., znak: OS-I.7222.6.17.2015.MH, z dnia 2 marca 2018 r., znak: OS-I.7222.12.2.2018.MH oraz z dnia 30 września 2020 r. znak: OS-I.7222.20.2.2020.MH udzielającą ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia (REGON 272696025, NIP 6280000977) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Regeneracji Olejów Odpadowych, zlokalizowanej na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze w następujący sposób:

### **I.1. Punkt I.2.1.2. otrzymuje brzmienie:**

**„** Węzła Odwodnienia Olejów Odpadowych PREFLASH, w skład którego wchodzić będą:

- zbiorniki magazynowe po wstępnym odwodnieniu – Ar-1, Ar-2 – w zbiornikach magazynowany będzie półprodukt – Rerafinat A;

- zbiorniki magazynowe T-40, T-41, T-42, T-43 – dane techniczne zbiorników i ich zabezpieczenia mające na celu ograniczenie emisji do środowiska określono

w punkcie I.2.3. decyzji;

- filtry oleju odpadowego ST-301 A/B (2 szt.): objętość 0,194 m3 każdy, ciśnienie robocze 0,3 MPa każdy, temperatura pracy 40°C każdy;

- wymienniki ciepła E-301 A/B (parowe) – 2 szt.: objętość 0,782 m3 każdy, ciśnienie robocze 1,1 – 1,8 MPa każdy, temperatura pracy 25-200°C każdy;

- mieszalnik mechaniczny oleju i wodorotlenku sodu MX-301: temp. pracy 90°C, wydajność 14900 kg/h, ciśnienie robocze 8 – 12 bar;

- kolumna destylacyjna T-301: objętość 20 m3, ciśnienie robocze 0,35 MPa, temperatura pracy 230°C”.I.2. Punkt I.2.2.1. otrzymuje brzmienie:

„ Węzła Hydrorafinacji 500, w skład którego wchodzić będą:

- zbiorniki magazynowe H-1, H-2, H-3, H-4, H-5, H-6 – dane techniczne zbiorników i ich zabezpieczenia mające na celu ograniczenie emisji do środowiska określono w punkcie I.2.3. decyzji;

- zbiorniki destylatu kwaśnego H-7, H-8 – dane techniczne zbiorników i ich zabezpieczenia mające na celu ograniczenie emisji do środowiska określono w punkcie I.2.3. decyzji;

- zbiornik wsadu V-501 o pojemności 13,4 m3;

- kompresory gazu wodorowego dwutłokowe, dwustopniowe K-501 A/B (2 szt.): wydajność 1000 Nm3/h, ciśnienie 6900 kPa(g);

- kompresory gazu wodorowego obiegowego dwutłokowe, jednostopniowe K-502 A/B (2 szt.): wydajność 14632 Nm3/h, ciśnienie 6900 kPa(g);

- kompresor gazu poreakcyjnego wodorowego z rozpuszczalników K-503 - (1 szt.) dwustopniowy, wydajność: 112 (m3/h), ciśnienie – 6500 kPa(g);

- piec technologiczny H-501 o mocy 3,3 MW (temp. pracy 490°C) opalany gazem ziemnym z domieszką gazu wodorowego z jednostki adsorpcji PSA – zanieczyszczenia poprzez odciąg z komory spalania odprowadzane będą do atmosfery emitorem E5;

- reaktor R-501 z katalizatorem demetalizacji i wstępnego odsiarczania: objętość 17 m3, ciśnienie robocze 7,5 MPa, temperatura pracy 375°C;

- reaktor R-502 z katalizatorem odparafinowania i hydroodsiarczania: objętość 29,7 m3, ciśnienie robocze 7,5 MPa, temperatura pracy 375°C;

- separatory wysokiego ciśnienia V-502: objętość 5 m3, ciśnienie robocze 6,5 MPa, temperatura pracy 375°C;

- separatory niskiego ciśnienia V-505: objętość 4,055 m3, ciśnienie robocze 0,65 MPa, temperatura pracy 370°C”.

### **I.2. W punkcie I.2.3. Tabela 1 otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 1**

| **Lp.** | **Symbol zbiornika** | **Pojemność****[m3]** | **Sposoby zabezpieczenia przed przeciekiem** | **Osprzęt zbiornika** | **Substancja magazynowana** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | T-29 | 5100 | Podwójne dno z monitoringiem, obwałowanie z geomembraną oraz zamknięcie kanalizacji. | 2 zawory oddechowe, pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 2. | T-31 | 5000 | Podwójne dno z monitoringiem, obwałowanie z geomembraną oraz zamknięcie kanalizacji. | Zawór oddechowy, pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 3. | T-32 | 5000 | Podwójne dno z monitoringiem, obwałowanie z geomembraną oraz zamknięcie kanalizacji. | Zawór oddechowy, pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 4. | T-36 | 1044,5 | Obwałowanie ziemne, kanalizacja. | Instalacja gaśnicza, lokalny pomiar temperatury. | Olej bazowy. |
| 5. | T-37 | 1041,5 | Obwałowanie ziemne, kanalizacja. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, lokalny pomiar temperatury. | Olej bazowy. |
| 6. | T-40 | 1171,1 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej odpadowy wstępnie odwodniony na Oczyszczalni Olejów Odpadowych. |
| 7. | T-41 | 1171,1 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej odpadowy wstępnie odwodniony na Oczyszczalni Olejów Odpadowych. |
| 8. | T-42 | 1171,1 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej odpadowy odwodniony – po Preflashu. |
| 9. | T-43 | 1171,1 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej odpadowy odwodniony – po Preflashu. |
| 10. | T-44 | 239,3 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej napędowy I regeneracja – zawodniony (z węzła Preflash). |
| 11. | T-45 | 239,3 | Żelbetonowe obwałowanie, osobna kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring poziomu w systemie DCS. | Olej napędowy I regeneracja. |
| 12. | T-60 | 500 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej bazowy. |
| 13. | T-61 | 500 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej bazowy. |
| 14. | T-62 | 500 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej bazowy. |
| 15. | T-63 | 500 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej bazowy |
| 16. | T-64 | 500 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej bazowy. |
| 17. | T-51 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej po hydrorafinacji. |
| 18. | T-52 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej po hydrorafinacji. |
| 19. | T-53 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Olej po hydrorafinacji. |
| 20. | T-54 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Hydrorafinacja – olej wsadowy |
| 21. | T-55 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Hydrorafinacja – olej wsadowy |
| 22. | T-56 | 1172 | Żelbetonowe obwałowanie, kanalizacja zamykana zamknięciami mechanicznymi i hydraulicznymi. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza. | Hydrorafinacja – olej wsadowy |
| 23. | Ae-5 | 68,7 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Pomiar temperatury. | Odwodniony olej odpadowy. |
| 24. | Ar-1 | 117 | Obwałowanie, zamknięcie kanalizacji | Pomiar temperatury | Rerafinat A |
| 25. | Ar-2 | 117 | Obwałowanie, zamknięcie kanalizacji | Pomiar temperatury | Rerafinat A |
| 26. | C-1 | 550 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Wężownice grzewcze, kominek, pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 27. | C-2 | 550 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 28. | C-3 | 550 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 29. | C-4 | 120 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 30. | C-5 | 62 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji. | Pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 31. | CC2 | 523 | Obwałowanie. | Pomiar temperatury. | Olej odpadowy. |
| 32. | DI-1 | 48,92 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji | Lokalny pomiar temperatury | Ług sodowy/Ług sodowy odpadowy |
| 33. | DI-2 | 48,92 | Taca betonowa oraz zamknięcie kanalizacji | Lokalny pomiar temperatury | Ług sodowy/Ług sodowy odpadowy |
| 34. | Do-1 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej wrzecionowy – regeneracja.  |
| 35. | Do-2 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej wrzecionowy – regeneracja. |
| 36. | Do-3 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej maszynowy – regeneracja. |
| 37. | Do-4 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej maszynowy – regeneracja. |
| 38. | Do-5 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej silnikowy – regeneracja. |
| 39. | Do-6 | 126,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Lokalny pomiar temperatury. | Olej silnikowy – regeneracja. |
| 40. | Do-7 | 83,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Monitoring poziomu w systemie DCS, lokalny pomiar temperatury. | Pozostałość próżniowa – regeneracja. |
| 41. | Do-8 | 83,5 | Obwałowanie żelbetowe z betonową tacą przeciwrozlewczą. | Monitoring poziomu w systemie DCS, lokalny pomiar temperatury. | Pozostałość próżniowa – regeneracja. |
| 42. | H01 | 378,2 | Zbiornik cylindryczny ustawiony pionowo z dnem płaskim, betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 43. | H02 | 378,2 | Zbiornik cylindryczny ustawiony pionowo z dnem płaskim, betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 44. | H03 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 45. | H04 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 46. | H05 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 47. | H06 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja olej wsadowy. |
| 48. | H07 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja olej wsadowy. |
| 49. | H08 | 378,2 | Betonowa taca przeciwrozlewcza posiadająca geomembranę. Taca przeciwrozlewcza posiada odpływy połączone z kanalizacją ogólnospławną zakładu poprzez zasuwę odcinającą oraz zamknięcie hydrauliczne. | Zawory oddechowe, instalacja gaśnicza, monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS. | Hydrorafinacja – olej wsadowy. |
| 50. | V-721 | 25 | Zbiornik betonowy w ziemi – bezodpływowy. | Monitoring temperatury, poziomu w systemie DCS, odprowadzanie oparów do dopalacza. | Hydrorafinacja – siarka. |

### **I.3. W punkcie II.1.1.2 Tabela 2a otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 2a**

| **Źródło emisji** | **Ozn. emitora** | **Dopuszczalna wielkość emisji** |
| --- | --- | --- |
| **Rodzaj substancji zanieczyszczających** | **kg/h** | **mg/Nm3\*\*** |
| Piec komorowo-flaszkowy DOP o mocy 3,5 MW opalany gazem ziemnym | E3 | Dwutlenek siarkiTlenki azotu\*Pył ogółemCałkowite LZO | ---- | 35150530 |
| Piec technologiczny HOP (spalanie gazu ziemnego i gazu wodorowego obiegowego z Absorpcji Siarkowodoru i Regeneracji Aminy) | E5 | Dwutlenek siarkiTlenki azotu\*Pył ogółemTlenek węglaCałkowite LZO | ----- | 1001501010030 |
| Piec do dopalania gazu resztkowego po III stopniu katalitycznym odzysku siarki Super Claus, siarkowodoru z odgazowania ciekłej siarki oraz gazu ziemnego | E6 | Dwutlenek siarkiTlenki azotu\*Całkowite LZOSiarkowodór | 2,00,46-0,8 | --30\*\*\*- |
| Piec reformer Wytwórni Wodoru (spalanie gazu ziemnego oraz gazu z PSA) | E7 | Dwutlenek siarkiTlenki azotu\* | 0,220,29 | -- |
| Pochodnia (spalanie gazów) | E800 | Dwutlenek siarkiTlenki azotu\* | 0,0050,05 | -- |
| Króciec pomiarowy w trakcie poboru prób oleju | T29 | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |
| Zawór odpowietrzający w trakcie napełniania zbiornika | Węglowodory aromatyczne | 0,065 | - |
| Łącznie z dwóch zaworów odpowietrzających w trakcie napełniania zbiornika | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |
| Króciec pomiarowy w trakcie poboru prób oleju | T31 | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |
| Zawór odpowietrzający w trakcie napełniania zbiornika | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |
| Króciec pomiarowy w trakcie poboru prób oleju | T32 | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |
| Zawór odpowietrzający w trakcie napełniania zbiornika | Węglowodory aromatyczne | 0,13 | - |

\* - suma dwutlenku azotu i tlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

\*\* - podane w tabeli wartości odnoszą się do stężeń (masa wyemitowanej substancji w objętości gazu odlotowego) w następujących warunkach: w suchym gazie o temperaturze 273,15 K, pod ciśnieniem 101,3 kPa, przy zawartości tlenu 3%.

\*\*\* - podane w tabeli wartości odnoszą się do stężeń (masa wyemitowanej substancji w objętości gazu odlotowego) w następujących warunkach znamionowych: w suchym gazie o temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa, bez korekty pod kątem zawartości tlenu.

Wartości wyrażone w mg/Nm3zostały określone jako: średnia z okresu pobierania próbek, tj. średnia wartość z trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwał co najmniej 30 minut.

### **I.4.****W punkcie II.1.2.2. Tabela 3a otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 3a**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Rodzaj substancji zanieczyszczających** | **Dopuszczalna wielkość emisji[Mg/rok]** |
| 1. | Dwutlenek siarki | 19,525 |
| 2. | Tlenki azotu\* | 26,167 |
| 3. | Pył ogółem | 1,319 |
| 4. | Siarkowodór | 6,44 |
| 5. | Węglowodory aromatyczne | 0,158 |

\*suma dwutlenku azotu i tlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu

### **I.5****. W punkcie III.4.1.** **Tabela 13 otrzymuje brzmienie:**

**Tabela 13**

| **Lp.** | **Kod odpadu** | **Rodzaj odpadu przeznaczonego do przetwarzania** | **Masa odpadów****[Mg/rok]** | **Największa masa odpadów, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie****[Mg]** | **Sposób i miejsce magazynowania** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | 05 01 03\* | Osady z dna zbiorników | 1000 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61 m3 |
| 2. | 05 01 05\* | Wycieki ropy naftowej | 200 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61 m3 |
| 3. | 05 01 11\* | Odpady z alkalicznego oczyszczania paliw | 500 | 100 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe DI-1 i DI-2 o łącznej pojemności około 100 m3 |
| 4. | 12 01 07\* | Odpadowe oleje mineralne z obróbki metali niezawierające chlorowców (z wyłączeniem emulsji i roztworów) | 2000 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61 m3 |
| 5. | 12 01 09\* | Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców | 2000 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61 m3 |
| 6. | 12 01 10\* | Syntetyczne oleje z obróbki metali | 200 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61 m3 |
| 7. | 13 01 04\* | Emulsje olejowe zawierające związki chlorowcoorganiczne | 200 | 200 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 8. | 13 01 05\* | Emulsje olejowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych | 2000 | 2000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 9. | 13 01 09\* | Mineralne oleje hydrauliczne zawierające związki chlorowcoorganiczne | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 10. | 13 01 10\* | Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych | 2000 | 2000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 11. | 13 01 11\* | Syntetyczne oleje hydrauliczne | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4, C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 12. | 13 01 12\* | Oleje hydrauliczne łatwo ulegające biodegradacji | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 13. | 13 01 13\* | Inne oleje hydrauliczne | 1500 | 1500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 14. | 13 02 04\* | Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 15. | 13 02 05\* | Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych | 22000 | 14000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 16. | 13 02 06\* | Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | 5000 | 5000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 17. | 13 02 07\* | Oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji | 2000 | 2000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 18. | 13 02 08\* | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | 40000 | 14000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 19. | 13 03 06\* | Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01 | 1700 | 1700 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 20. | 13 03 07\* | Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych | 3500 | 3500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 21. | 13 03 08\* | Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01 | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 22. | 13 03 09\* | Oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła łatwo ulegające biodegradacji | 500 | 500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 23. | 13 04 01\* | Oleje zęzowe ze statków żeglugi śródlądowej | 2000 | 2000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 24. | 13 04 02\* | Oleje zęzowe z nabrzeży portowych | 13000 | 13000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 25. | 13 04 03\* | Oleje zęzowe ze statków morskich | 10000 | 10000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 26. | 13 05 06\* | Olej z odwadniania olejów w separatorach | 5000 | 5000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 27. | 13 07 01\* | Olej opałowy i olej napędowy | 1500 | 1500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 28. | 13 07 03\* | Inne paliwa (włącznie z mieszaninami) | 3500 | 3500 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 29. | 13 08 02\* | Inne emulsje | 300 | 300 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4,C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455 m3 |
| 30. | 13 08 99\* | Inne niewymienione odpady | 15000 | 14000 | Izolowane termicznie zbiorniki magazynowe T-29, T-31, T-32, C-1, C-2, C-3, C-4, C-5, CC2 o łącznej pojemności około 17455m3 |
| 31. | 16 01 13\* | Płyny hamulcowe | 2000 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61m3 |
| 32. | 16 07 08\* | Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty | 13400 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61m3 |
| 33. | 19 02 07\* | Oleje i koncentraty z separacji | 4000 | 49 | Izolowany termicznie zbiornik magazynowy C-5 o pojemności 61m3 |

## II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

# **Uzasadnienie**

Pismem z dnia 1 lipca 2022 r., znak: 97/OPD/WO/2022 Spółka: ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2014 r., znak: OS-I.7222.19.15.2013.MH, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 listopada 2014 r., znak: OS.I.7222.32.12.2014.MH, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.6.2015.MH, z dnia 30 października 2015 r., znak: OS-I.7222.6.17.2015.MH, z dnia 2 marca 2018 r., znak: OS-I.7222.12.2.2018.MH oraz z dnia 30 września 2020 r. udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Regeneracji Olejów Odpadowych, zlokalizowanej na terenie ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieskiego 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 402/2022.

Instalacja kwalifikuje się zgodnie z ust. 5 pkt 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) do instalacji do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, odpadów niebezpiecznych, o zdolności przetwarzania ponad 10 ton na dobę. Z kolei na podstawie § 2 ust. 1 pkt 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z tym zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do zmiany decyzji jest marszałek województwa.

ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138) została zakwalifikowana do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej.

Po analizie formalnej przedłożonego wniosku pismem z dnia 10 sierpnia 2022r., znak: OS-I.7222.13.28.2022.BK zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Wniosek dotyczy zmiany przedmiotowego pozwolenia w zakresie:

-włączenia do eksploatacji zbiorników Ar-1 oraz Ar-2, których przeznaczeniem będzie magazynowanie półproduktu- Rerafinatu A,

-zwiększenia izolowanych termicznie zbiorników magazynowych dla odpadów z grupy 13 o 455 m3 każdy,

-skorygowania zapisów dotyczących emisji dopuszczalnej z emitora E6 wprowadzającego do powietrza atmosferycznego zanieczyszczenia z pieca do dopalania gazu resztkowego po III stopniu katalitycznym odzysku siarki Super Claus, siarkowodoru z odgazowania ciekłej siarki oraz gazu ziemnego, który w poprzednim wniosku błędnie uznano za jednostkę energetycznego spalania paliw.

Natomiast Konkluzje BAT w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu dla jednostek odsiarczania gazów odlotowych nie określają poziomów BAT-AELs, a jedynie poziom odzysku siarki na poziomie 98,5% dla instalacji istniejących.

Natomiast w Konkluzjach BAT w odniesieniu do przetwarzania odpadów określone zostały poziomy BAT-AELs dla Całkowitego LZO z procesu powtórnej rafinacji oleju odpadowego.

 Po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją stwierdzono, iż Prowadzący instalację zaproponował we wniosku zmiany w zakresie dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do powietrza z emitorów: E5 oraz E 6, w tym wzrost emisji dwutlenku siarki z poziomu 32,754 Mg/rok do 119,636 Mg/rok oraz siarkowodoru z poziomu 1,61 Mg/rok do 6,44 Mg/rok. Nie wskazał natomiast uzasadnienia dla ww. zmian jak również nie wykazał zgodności poszczególnych wartości proponowanej emisji z wymaganiami obowiązujących instalację konkluzji BAT w odniesieniu do przetwarzania odpadów oraz konkluzji BAT w stosunku do rafinacji ropy naftowej i gazu.

W związku z powyższym postanowieniem z dnia 19 sierpnia 2022r. znak: OS-I.7222.13.28.2022.BK wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia. W odpowiedzi na ww. postanowienie przy piśmie z dnia 15 września 2022r., znak: 130/OPD/WO/2022, Prowadzący instalację przedstawił stosowne wyjaśnienia oraz skorygował wartość rocznej emisji dwutlenku siarki.

 We wniosku wraz z uzupełnieniem wykazano, że emisja pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza ze wszystkich źródeł i emitorów Zakładu nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego Prowadzący instalację posiada tytuł prawny. W szczególności, emisja z emitorów instalacji nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów tej substancji w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2021 poz. 845), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16 poz. 87).

 Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określono wielkość dopuszczalnej emisji pyłu ogółem do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji uwzględniając wymagania zawarte w konkluzjach BAT:

1) Konkluzje BAT dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przetwarzania odpadów zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE

2) Konkluzje BAT dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinerii ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Ponadto wnioskowana zmiana nie wpływa na wysokość zabezpieczenia roszczeń, którą ustanowiono zgodnie z art. 187 ust. 4a ustawy Prawo ochrony środowiska oraz z art. 48a ustawy o odpadach.

 Jak wykazała analiza przedłożonej dokumentacji, wnioskowane przez Spółkę zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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

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

# **Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z upoważnienia

MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

DYREKTOR

DEPARTAMENTU OCHRONY ŚRODOWISKA

Opłata skarbowa w wys. 1005,50 zł

uiszczona w dniu 4 lipca 2022 r.

na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa

Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia,
2. ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze
3. PGW Wody Polskie, RZGW w Rzeszowie, ul. Hanasiewicza 17B, 35-103 Rzeszów (e-puap)
4. a/a OS-I