



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.35.11.2021.MF

Rzeszów, 2021-07-09

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735),
- art. 192 i 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 23 i § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia (REGON 272696025, NIP 6280000977) z dnia 7 kwietnia 2021 r., znak: 62/WO/OPD/2021 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006 r., znak: ŚR.IV-6618-11/05, zmienionej decyzją Wojewody Podkarpackiego z dnia 12 stycznia 2007 r., znak: ŚR.IV-49/1/06, oraz decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23 lutego 2010 r., znak: RS.VI.RD.7660/1-7/09, z dnia 2 października 2012 r., znak: OS-I.7222.19.16.2012.EK, z dnia 28 listopada 2014 r., znak: OS-I.7222.32.14.2014.EK, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.4.2015.EK i z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.6.21.2015.EK udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze

orzekam

- I. zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006 r., znak: ŚR.IV-6618-11/05, zmienioną decyzją Wojewody Podkarpackiego z dnia 12 stycznia 2007 r., znak: ŚR.IV-49/1/06, oraz decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23 lutego 2010 r., znak: RS.VI.RD.7660/1-7/09, z dnia 2 października 2012 r., znak: OS-I.7222.19.16.2012.EK, z dnia 28 listopada 2014 r., znak: OS-I.7222.32.14.2014.EK, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.4.2015.EK i z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.6.21.2015.EK udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, w Zakładzie Jedlicze, ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze w następujący sposób:



I.1. W punkcie II.2.2. decyzji, określającym sposób dalszego gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne, Tabela Nr 5 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu Mg/rok	Miejsce powstawania odpadów	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	400,00	Energetyczne spalanie mialu węglowego w kotłach ORp-6 w Elektrociepłowni	Skład chemiczny: dwutlenek krzemu, tlenki metali (glinu, żelaza, wapnia, magnezu i siarki) Właściwości: odpad stały
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1600,00	Energetyczne spalanie mialu węglowego w kotłach ORp-6 w Elektrociepłowni po przejściu przez układ mokrych odżuźlaczy	Skład chemiczny: dwutlenek krzemu, tlenki metali (glinu, żelaza, wapnia, magnezu i siarki) Właściwości: odpad stały

I.2. Po punkcie II. dodaje się punkt IIa. o brzmieniu:

„IIa. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

IIa.1. Warunki odbiegające od normalnych stanowić będzie rozruch kotłów (od uruchomienia do osiągnięcia mocy znamionowej) i wyłączanie kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia).

IIa.2. Rozruch kotłów węglowych ORp-6.

Kocioł rozpalany będzie przy włączonym wentylatorze ciągu i podmuchu, po 5-minutowym okresie przewietrzania kanałów spalinowych. Rozpalanie odbywać się będzie w sposób typowy – drewnem. Instalacja oczyszczania spalin działa od określonego zakresu temperatur. W pierwszym etapie spaliny kierowane będą by-pass'em filtra. Po osiągnięciu temperatury około 70°C następować będzie stopniowe zamykanie kłapy by-pass'u filtra. Po osiągnięciu pełnego zamknięcia by-pass'u, filtr nagrzewać się będzie do osiągnięcia temperatury na wlotach w zakresie 90-100°C i będzie gotowy do pracy.

IIa.3. Parametry optymalne pozwalające na prawidłową pracę kotła podczas rozruchu:

- temperatura spalin przed urządzeniem odpylającym min 100°C,
- ciśnienie robocze kotła 1,3 MPa,
- temperatura pary min 250°C,
- przepływ pary stanowiący min 30% całkowitej wydajności kotła,
- zawartość tlenu 13%.

IIa.4. Wyłączanie kotłów węglowych ORp-6.

Wyłączanie (wygaszanie) kotłów polegać będzie na wstrzymaniu doprowadzania paliwa i wyłączeniu posuwu rusztu. Wyłączenie ciągu i podmuchu następować będzie

po wypaleniu się paliwa zalegającego ruszt. Przepustnice odcinające kanały spalin od komina zamykane będą po wychłodzeniu paleniska i jego przewietrzeniu w celu całkowitego usunięcia spalin. Kotły ORP-6 uznane będą za w pełni odstawione, jeżeli na pokładzie rusztu nie stwierdzi się żaru ani odpadu typu żużel oraz parametry pracy kotłów zmuszać będą, aby para została skierowana na wydmuch.

IIa.5. Parametry pracy kotła na wydmuch (odstawienie kotła):

- ciśnienie robocze kotła 0,5 MPa,
- temperatura pary min 230°C,
- przepływ pary stanowiący min 30% całkowitej wydajności kotła,
- wydajność cieplna ok 0,5 Mg pary/h,
- zawartość tlenu 15%.

IIa.6. Rozruch kotłów olejowo-gazowych OD-16 i OOG-32.

Spalanie oleju i/lub gazu (obciążenie palnika) w kotle gazowym podczas rozruchu ze stanu „zimnego” przebiegać będzie następująco:

- przez około 90 minut palnik pracował będzie na minimalnej mocy, tj. ok. 30% obciążenia nominalnego aż do dojścia do parametrów ciśnieniowych 1,3 bar,
- po tym okresie następować będzie normalna praca kotła gazowego.

IIa.7. Wyłączanie kotłów olejowo-gazowych OD-16 i OOG-32.

Wyłączanie (odstawienie) kotła z ruchu polegać będzie na wyłączeniu palnika i braku poboru paliwa.

IIa.8. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych:

- kotły ORP-6 – 120 h/rok tj. 12 cykli rozruch-wyłączenie dla każdego z kotłów, przy czym czas rozruchu wynosić będzie 150 min/cykl, a czas wyłączenia 150 min/cykl,
- kotły OD-16 i OOG-32 – 120 h/rok, tj. 12 cykli rozruch-wyłączenie dla każdego z kotłów, przy czym czas rozruchu wynosić będzie 150 min/cykl, a wyłączenia 0 min/cykl.”

I.3. W punkcie III.3.1.2. decyzji, określającym, miejsca i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne, Tabela Nr 8 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 8

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpad będzie gromadzony na utwardzonym placu przy EC od strony południowo-wschodniej w pojemnikach typu big-bag
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpad będzie gromadzony na utwardzonym placu przy EC od strony południowo-wschodniej

I.4. W punkcie II.3.2.2. decyzji, określającym sposób dalszego gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne, Tabela Nr 11 otrzymuje brzmienie:

Tabela Nr 11

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania odpadami
1.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Odpady przekazywane będą podmiotom, posiadającym zezwolenia (pozwolenia) na gospodarowanie odpadami, i/lub osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym

			niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby, zgodnie z obowiązującymi przepisami.
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady przekazywane będą podmiotom, posiadającym zezwolenia (pozwolenia) na gospodarowanie odpadami, i/lub osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

I.5. Punkt III.6. decyzji otrzymuje brzmienie:

III.6. Skład ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji:

Tabela Nr 15

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Stężenie zanieczyszczeń
1.	ChZT _{Cr}	mg O ₂ /l	1000
2.	Fenole lotne	mg/l	5
3.	Chlorki	mg Cl/l	200
4.	Węglowodory ropopochodne	mg/l	700
5.	Zawiesiny ogólne	mg/l	200

I.6. Uchyła się punkt V.4.4. decyzji.

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 7 kwietnia 2021 r., znak: 62/WO/OPD/2021, ORLEN Południe S.A., ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 1 lutego 2006 r., znak: ŚR.IV-6618-11/05, zmienionej decyzją Wojewody Podkarpackiego z dnia 12 stycznia 2007 r., znak: ŚR.IV-49/1/06, oraz decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23 lutego 2010 r., znak: RS.VI.RD.7660/1-7/09, z dnia 2 października 2012 r., znak: OS-I.7222.19.16.2012.EK, z dnia 28 listopada 2014 r., znak: OS-I.7222.32.14.2014.EK, z dnia 30 marca 2015 r., znak: OS-I.7222.6.4.2015.EK i z dnia 26 listopada 2015 r., znak: OS-I.7222.6.21.2015.EK udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, w Zakładzie 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 286/2021.

Na terenie Spółki eksploatowana jest instalacja do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, kwalifikowana na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 1839) jako instalacja mogąca potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Biorąc pod uwagę, iż instalacja elektrociepłowni zlokalizowana jest na terenie zakładu, który

na podstawie § 2 ust. 1 pkt. 23 ww. rozporządzenia zaliczono do przedsięwzięć mogących 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, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2 a pkt. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany pozwolenia jest marszałek województwa.

Po analizie formalnej przedłożonego wniosku pismem z dnia 5 maja 2021 r., znak: OS-I.7222.35.11.2021.MF zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

Przedmiotem wniosku jest aktualizacja pozwolenia zintegrowanego zgodnie ze stanem faktycznym, oraz w związku ze zmianami w technologii prowadzenia procesu.

Pierwszą zmianą w technologii jest modernizacja systemu odżużlania w kotłach węglowych polegająca na wydłużeniu drogi i czasu przebywania w wodzie pyłów i żużli dennych powstałych na ruszcie paleniskowym kotła, przez co powstaje odpad w postaci mokrej. W związku z powyższym Spółka zawnioskowała o dodanie w tabeli określającej rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne powstające w instalacji, odpadu o kodzie 10 01 80 – mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych w ilości do 1600 Mg/rok.

Następną zmianą w technologii jest zabudowa wymienników ciepła w ciągu spalin kotłów węglowych ORp-6 oraz zabudowa urządzeń oczyszczania wymienników ciepła i ekonomizerów tj. strzepywaczy pneumatycznych. Zabudowa tych urządzeń pozwoliła na poprawienie sprawności kotłów jak również ograniczenie przestojów na czyszczenie ekonomizerów i wymienników. Na spodzie ekonomizerów i wymienników zamontowano system do odbioru strzepniętego pyłu który poprzez przenośniki wstępowe i ślimakowe transportowany jest do pojemników typu big-bag. Powstający w ten sposób odpad o kodzie 10 01 01 (w ilości do 400 Mg/rok) nie jest mieszany z żużłami z mokrego odżużlania kotłów.

W decyzji doprecyzowano również sposób i miejsce magazynowania oraz sposób dalszego gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne.

W pozwoleniu dodany został również punkt określający maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z art. 188 ust 2 pkt 3) ustawy 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219).

Ponadto Spółka zawnioskowała o usunięcie zapisów dotyczących najwyższych dopuszczalnych wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych odprowadzanych z instalacji oraz konieczności prowadzenia monitoringu stężeń tych zanieczyszczeń. ORLEN Południe S.A. posiada własną kanalizację ogólnospławną, zakończoną zakładową oczyszczalnią ścieków. Ścieki pochodzące z instalacji Elektrociepłowni w całości, poprzez sieć kanalizacji ogólnospławnej trafiają do Instalacji oczyszczalni ścieków, która posiada pozwolenie zintegrowane. Wspomniane pozwolenie zintegrowane, określa dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych z instalacji do środowiska oraz zakres i częstotliwość monitoringu odprowadzanych ścieków. Mając na uwadze powyższe, z pozwolenia usunięto zapisy dotyczące konieczności prowadzenia monitoringu jakości ścieków pochodzących z instalacji energetycznego spalania paliw.

Organ nie przychylił się do wniosku Spółki o wykreślenie zapisów określających wartości stężeń w ściekach przemysłowych odprowadzanych z instalacji. W myśl zapisów art. 211 ust. 6 pkt 7) ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenie zintegrowane winno określać ilość, stan i skład ścieków przemysłowych pochodzących z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego.

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.

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 orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska 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.

Oплата skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczoną w dniu 12 kwietnia 2021 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Zup. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. ORLEN Południe S.A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

2. a/a

Do wiadomości:

1. ORLEN Południe S.A., Zakład Jedlicze
ul. Trzecieskiego 14, 38-460 Jedlicze