



DSK-III.7030.1.24.2024

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2026 r., poz. 670 ze zm.), art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu

POSTANAWIAM

zaopiniować pozytywnie realizację przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowanie złóż gazu ziemnego Babimost i Zbąszyń”, którego inwestorem jest Orlen S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock reprezentowana przez Marka Kaśków – pełnomocnika.

UZASADNIENIE

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak: WOO-II.420.7.2024.AM.7 z dnia 25.04.2024 r. (wpływ w dniu 29.04.2024 r.), wystąpił do Marszałka Województwa Wielkopolskiego z prośbą o opinię przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie złóż gazu ziemnego Babimost i Zbąszyń”. Inwestorem ww. przedsięwzięcia jest Orlen S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock, reprezentowana przez Marka Kaśków – pełnomocnika.

Do pisma została załączona kopia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia i kopią dwóch uzupełnień dokumentacji (z 12.04.2024 r i 15.04.2024 r.).

Zakresem planowanego przedsięwzięcia objęto instalację do rafinacji gazu zaliczaną do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 24 lit. a 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.).

Prowadzenie ww. instalacji zgodnie z art. 201 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Planowana instalacja zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości wymienionej w ust. 1 pkt 2 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. z 2014 r., poz. 1169).

Wobec powyższego, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy – Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania niniejszej opinii jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Celem uzyskania dodatkowych informacji, niezbędnych do wydania opinii tutejszy Organ, pismami znak: DSR-II-1.7030.1.24.2024 z dnia 14.01.2025 r. i z dnia 23.04.2026 r., wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień merytorycznych dotyczących raportu. Inwestor złożył pisemne wyjaśnienia merytoryczne. W toku postępowania, Inwestor złożył dodatkowe wyjaśnienia do dokumentacji (27.03.2026 r.)

Opinia swoim zakresem obejmuje wyłącznie kwestie związane z etapem eksploatacji instalacji, gdyż na gruncie przedmiotowego postępowania Marszałek Województwa Wielkopolskiego pełni rolę organu współdziałającego z uwagi na kompetencje do wydania pozwolenia zintegrowanego, a więc pozwolenia określającego warunki korzystania ze środowiska. Z tego względu, tutejszy Organ dokonuje analizy przedłożonej dokumentacji pod względem ustawowych wymagań dotyczących tegoż pozwolenia wyłącznie dla instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego tj. instalacji do wytwarzania energii i paliw - do rafinacji gazu - planowanej do eksploatacji na terenie Ośrodka Centralnego (OC) Zbąszyń.

Planowana do uruchomienia (w ramach przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie złóż gazu ziemnego Babimost i Zbąszyń”) instalacja do wytwarzania energii i paliw – do rafinacji gazu, zlokalizowana będzie na terenie Ośrodka Centralnego Zbąszyń, na działkach oznaczonych nr ewidencyjnymi nr 606 i nr 607 obręb Belęcin, gmina Siedlec, powiat wolsztyński.

Płyn złożowy wydobyty z dwóch odwiertów na złożu Babimost oraz pięciu odwiertów na złożu Zbąszyń przesyłany rurociągami kopalnianymi do Ośrodka Centralnego Zbąszyń, zostanie poddany procesom technologicznym mającym na celu uzdatnienie gazu ziemnego oraz mieszaniny propan-butan do parametrów handlowych.

Zgodnie z treścią raportu i jego uzupełnień, oddziaływanie instalacji do wytwarzania energii i paliw – do rafinacji ropy naftowej i gazu (etap eksploatacji), na stan jakości powietrza związane jest wyłącznie z pracą źródeł spalania paliw. Na terenie Ośrodka Centralnego Zbąszyń zlokalizowane będą: dwa agregaty kogeneracyjne o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 2,5 MW każdy zasilane gazem procesowym, trzy kotły gazowe (LPG) o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 2,7 MW każdy (jeden z kotłów stanowi rezerwę), palnik – podgrzewacz glikolu o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 0,1 MW (LPG) oraz pilot - flara spalająca gaz ziemny zaazotowany wyłącznie w sytuacjach nadzwyczajnych lub awaryjnych (źródło emisji niezorganizowanej) do których zaliczamy m.in. usunięcie lub oczyszczenie odwiertu z cieczy do ciśnienia atmosferycznego, naprawy, konserwacje, procedury testowe i wycofywania z eksploatacji, w tym przedmuchiwania i obniżania ciśnienia w sprzęcie. Łączna nominalna moc cieplna w paliwie - źródeł emisji spalania paliw wynosi 13,2 MW.

W raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przedstawiono oddziaływanie ww. instalacji (na etapie eksploatacji) na stan jakości powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla i pyłu w tym pyłu zawieszonego PM10 oraz pyłu zawieszonego PM2,5.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż ich emisje nie powodują przekroczenia poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 845) oraz częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., Nr 16, poz. 87).

Jak wynika z dokumentacji, przedmiotowa instalacja będzie spełniała standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 860).

Wobec powyższego należy stwierdzić, iż instalacja będzie spełniać wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

Zgodnie z treścią raportu i jego uzupełnień (jednostki energetycznego spalania planowanego przedsięwzięcia - do wytwarzania energii nie są zasilane paliwem rafineryjnym, a przepustowość operacji załadunku/rozładunku LZO nie przekracza 5 000 m³/rok) – na etapie eksploatacji instalacji nie obowiązują graniczne wielkości emisji substancji do powietrza określone w decyzji wykonawczej Komisji z dnia 9 października 2014 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. U. UE. L z 2014 r., Nr 307 str. 38).

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedstawiono rozwiązania ograniczające oddziaływanie na stan jakości powietrza. Instalacje technologiczne, w których może następować parowanie węglowodorów będą hermetyczne a opary z instalacji Ośrodka Centralnego Zbąszyń kierowane będą do instalacji odzysku oparów VRU.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (tekst jednolity: Dz. z U. 2023 r., poz. 1706). Prowadzący instalację jest zobowiązany do wykonywania pomiarów wielkości emisji do powietrza w zakresie zgodnym z obowiązującymi przepisami.

Jak wynika z raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedmiotowa instalacja będzie zaopatrywana w wodę z wodociągu gminnego. Woda zużywana będzie na cele związane z funkcjonowaniem instalacji – cele technologiczne m.in. uzdatniona woda wykorzystywana do instalacji aminowej oraz instalacji usuwania merkaptanów.

Proces uzdatniania wody generował będzie ścieki popłuczne które gromadzone będą w szczelnym zbiorniku betonowym lub tworzywowym wyposażonym w monitoring przepełnienia. Następnie ścieki przekazywane będą na oczyszczalnię ścieków. Inwestor przewiduje również alternatywny sposób zagospodarowania ścieków popłucznych – przez wprowadzanie ich do ziemi na terenie obiektu.

Wobec powyższego, ze względu na wprowadzanie ścieków zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego - do urządzeń kanalizacyjnych będących

własnością innych podmiotów lub do ziemi, inwestor zobowiązany jest do uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedstawiono rozwiązania zapewniające ochronę środowiska gruntowo-wodnego. Zastosowane będą zbiorniki dwupłaszczowe, wyposażone w czujniki monitorujące przepełnienie. Pojemniki i zbiorniki z substancjami ciekłymi umieszczane będą w przenośnych wannach wychwytowych. Materiały i substancje chemiczne stanowiące potencjalne zagrożenie środowiska gruntowo - wodnego będą przechowywane w specjalnych do tego celu pomieszczeniach, kontenerach i zbiornikach. Pomieszczenia magazynowe materiałów zaopatrzone będą w studnie bezodpływowe zabezpieczone izolacją przeciwwodną z czujnikami przepełnienia, służące zabezpieczeniu podczas ewentualnych awarii. Budynki technologiczne będą posiadały wpust z zabezpieczeniem przeciw zalewowym oraz komorę zasuw umożliwiającą odbiór ewentualnego wycieku z pomieszczenia. Ponadto, instalacja będzie wyposażona w separator substancji ropopochodnych i zasuwę odcinającą przed zbiornikami a instalacja kanalizacji wykonana będzie z materiałów chemoodpornych.

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko określono rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych na etapie eksploatacji instalacji, miejsce i sposób ich magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania. Z przedstawionych informacji wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska oraz ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz.1587 ze zm.).

Odpady należy magazynować w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko przed negatywnym oddziaływaniem, z zachowaniem przepisów BHP, wymagań ochrony środowiska oraz wymagań ochrony przeciwpożarowej, a także z uwzględnieniem przepisów szczegółowych dotyczących warunków związanych z magazynowaniem odpadów.

Odpady będą magazynowane w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów oraz masę magazynowanych odpadów. W przypadku umieszczania odpadów niebezpiecznych w opakowaniach, pojemnikach, kontenerach, zbiornikach lub workach o pojemności powyżej 5 litrów, na każdym z opakowań, pojemników, kontenerów, zbiorników lub worków należy umieścić jednostkowe oznakowanie, tzw. etykiety, spełniające wymogi określone w rozporządzeniu w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów. Czas magazynowania odpadów nie może przekraczać terminów określonych ustawą o odpadach. Wytwarzane odpady należy przekazywać do dalszego zagospodarowania, posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania odpadami, uwzględniając hierarchię postępowania z odpadami.

Źródła hałasu planowanego przedsięwzięcia stanowią 2 szt. agregatów kogeneracyjnych (wraz z emitorami), chłodnice wentylatorowe (propanu, gazu kwaśnego, debutanizacji, kondensatu, gazu o niskim ciśnieniu, kondensatu, oparów i aminy - zlokalizowane na wolnym powietrzu i pary z regeneratora glikolu – zlokalizowanej w budynku), palnik gazowy przy podgrzewaczu TEG (zlokalizowany na wolnym powietrzu), instalacja redukcji ciśnienia (zlokalizowana w budynku), kotły gazowe (3 szt.) zlokalizowane w budynku kotłowni, stacja sprężonego powietrza (budynek warsztatowy) i pompy (metanolu i inhibitora korozji).

W raporcie przedstawiono rozprzestrzenianie hałasu z terenu planowanej instalacji OC Zbąszyń przy uwzględnieniu ww. źródeł hałasu oraz określono ich oddziaływanie na najbliższe położone

tereny podlegające ochronie akustycznej tj. – tereny zabudowy zagrodowej (ok. 250 m w kierunku południowo wschodnim od granic terenu inwestycji).

W wyniku przeprowadzonej analizy wykazano, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy ww. terenów wymagających ochrony akustycznej.

W celu ograniczenia rozprzestrzeniania się hałasu z terenu inwestycji należy stosować środki operacyjne zapobiegające emisjom hałasu, korzystać z mało hałaśliwego sprzętu, ograniczyć do minimum lokalizację urządzeń/maszyn hałasu na wolnym powietrzu oraz dbać o dobry stan techniczny urządzeń.

Planowane przedsięwzięcie, 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. 2016 r., poz. 138), będzie zaliczane do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (magazynowanie powyżej 200 Mg kondensatu węglowodorowego i 50 Mg LPG).

Planowane przedsięwzięcie stanowi instalację objętą obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego. W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz w uzupełnieniach do niego przedstawiono porównanie technik planowanego przedsięwzięcia z zapisami decyzji wykonawczej Komisji z dnia 9 października 2014 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

Jak wynika z art. 77 ust. 7 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w rozpatrywanej sprawie nie stosuje się przepisów art. 106 § 3 i § 5-6 Kodeksu postępowania administracyjnego, zatem opinia odnośnie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest wydawana w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie.

Jednocześnie wymaga podkreślenia, że opinia ta wydawana jest w ramach prowadzonego postępowania administracyjnego, tak więc zgodnie z regułami wynikającymi z art. 123 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, winna ona mieć formę niezaskarżalnego postanowienia.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanawia jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje prawo wniesienia zażalenia. Postanowienie, na które nie służy zażalenie, Strony mogą zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

z up. Marszałka Województwa
Agnieszka Lewicka
Zastępca Dyrektora Departamentu
Zarządzania Środowiskiem i Klimatu

Otrzymują:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowisk w Poznaniu (e-Doręczenia)
2. Marek Kaśków – pełnomocnik Inwestora
3. Strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA
4. Aa

Data udostępnienia niniejszego zawiadomienia w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu – 15.10.2026 r.