



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 24 sierpnia 2022 r.

WOO.420.23.2021.ADS.17

DECYZJA nr 6/2022

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), zwanej dalej ustawą Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 84 ust. 1a i 2 oraz art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 41 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 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 18 listopada 2021 r., znak: Z/1174/2021 (wpływ: 26 listopada 2021 r.), uzupełnionego pismem z dnia 20 stycznia 2022 r., znak: Z/79/2022 (wpływ: 21 stycznia 2022 r.), Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanej przez Panią Sylwię Kobyłkiewicz – Prezesa Zarządu i Pana Pawła Majewskiego – Członka Zarządu, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bajerze, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.
- II. Zgodnie z art. 84 ust. 1a uouioś, określám warunki istotne pod względem korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości

przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

1. Używać tylko sprawnego i sprawdzonego sprzętu, w celu uniknięcia wycieku substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo – wodnego.
2. Wodę na potrzeby funkcjonowania przedsięwzięcia pobierać z lokalnej sieci wodociągowej
3. Eksploatację gazu ziemnego prowadzić odwiertem Bajerze-1K. Otwór Bajerze-2 wykorzystywać jako rezerwę, w przypadku awaryjnego wstrzymania wydobywania gazu z Bajerze-1K.
4. Wydobywanie gazu prowadzić poprzez jego samoczynny wypływ.
5. Nie przekraczać łącznej wielkości wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bajerze (w latach od 2022 do 2032 włącznie), na poziomie około 277,4 mln Nm³.
6. Prowadzić produkcję gazu ziemnego w ilości rocznej łącznej na poziomie nie przekraczającym 500 000 Nm³/dobę.

UZASADNIENIE

W dniu 26 listopada 2021 r., Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowana przez Panią Sylwię Kobyłkiewicz – Prezesa Zarządu i Pana Pawła Majewskiego – Członka Zarządu, zwróciła się do tut. Organu z wnioskiem z dnia 18 listopada 2021 r., znak: Z/1174/2021, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bajerze, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku. Wniosek został uzupełniony w dniu 20 stycznia 2022 r.

Karta informacyjna przedsięwzięcia, sporządzona została przez Panią Dagmarę Krawiec i Pana Rafała Trudzik z Orlen Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w listopadzie 2021 r. i uzupełniona wyjaśnieniami w dniach: 21 stycznia i 15 lipca 2022 r.

Jej zawartość jest zgodna z art. 62a uouioś.

Ponadto, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) uouioś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w przypadku przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin lub na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne

i górnicze, prowadzonych na podstawie koncesji, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Działki podlegające decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie zostały objęte ustaleniami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Po zapoznaniu się z dołączoną do wniosku dokumentacją, tj. kartą informacyjną przedsięwzięcia (zwaną dalej kip) wraz z jej uzupełnieniami nadesłanymi w dniach 21 stycznia i 15 lipca 2022 r., ustalono, że jest to zamierzenie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w cyt. rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a), tj.: „wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24 ”.

Zadanie to zaliczono do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 uouioś i stosownie do art. 63 ust. 2 tej ustawy odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko.

Informacja o wniosku oraz treść karty informacyjnej, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pod nr 1268/2021.

W dniu 27 stycznia 2022 r., po weryfikacji wniosku i uzupełnienia, tut. Organ wszczął postępowanie oraz stosownie do art. 78 ust. 1 pkt 2 i art. 64 ust. 1 pkt 4 uouioś, wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chełmnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. zamierzenia (pisma znaki kolejno: WOO.420.23.2021.ADS.4 i WOO.420.23.2021.ADS.5).

Ze względu na liczbę stron w postępowaniu przekraczającą 10, zastosowano przepis art. 74 ust. 3 uouioś, dopuszczający stosowanie art. 49 ustawy Kpa, polegający na powiadamianiu stron o prowadzonych w toku postępowania czynnościach poprzez obwieszczenia.

Obwieszczenie o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do ww. Organów, zamieszczono na stronie internetowej i na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Kijewo Królewskie, tj. w miejscach realizacji inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chełmnie, w dniu 7 lipca 2022 r., przekazał opinię z dnia 2 lutego 2022 r., znak: N.NZ.403.1.3.2022, w której uznał, iż dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 11 lutego 2022 r., wpłynęła opinia z dnia 9 lutego 2022 r., znak: GD.ZZŚ.5.435.57.2022.AOT, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu, w której Organ również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W wyniku weryfikacji dokumentacji, organ prowadzący postępowanie uznał, iż przedstawiony opis przedsięwzięcia, zawarty w karcie informacyjnej, nie jest wystarczający pod względem merytorycznym, dlatego pismem z dnia 23 marca 2022 r., wezwał Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w karcie (pismo znak: WOO.420.23.2021.ADS.6), w zakresie gospodarki odpadami, klimatu akustycznego i ochrony powietrza oraz ochrony przyrody.

Wyczerpująca odpowiedź została udzielona w dniu 15 lipca 2022 r.

Ponieważ zagadnienia podjęte w wezwaniu stanowiły uszczegółowienie informacji zawartych w dokumentacji podstawowej i nie wniosły nowych okoliczności w sprawie, nie stwierdzono konieczności ponownego wystąpienia do Organów opiniujących.

W związku z powyższym, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, zgodnie z art. 10 Kpa, obwieszczeniem z dnia 29 lipca 2022 r., znak: WOO.420.23.2021.ADS.13, zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania wszystkich dowodów i materiałów w sprawie.

Obwieszczenie zamieszczono na stronie internetowej i na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Kijewo Królewskie, tj. w miejscach realizacji inwestycji.

W toku postępowania nie zostały zgłoszone żadne uwagi i wnioski.

Zadanie dotyczy wydobywania gazu odwiertami Bajerze-1K (pracuje w sposób ciągły) i Bajerze-2. Eksploatacja złoża gazu ziemnego Bajerze prowadzona będzie dwoma odwiertami Bajerze-1K (działka nr 13/1 obręb Bajerze) oraz Bajerze-2 (działka nr 20 obręb Kijewo Szlacheckie). Wydobywanie gazu odwiertem Bajerze-2 ma charakter rezerwowy i będzie uruchamiane jedynie w okresach, kiedy z różnych względów wydobywanie gazu z odwiertu Bajerze-1K będzie wstrzymywane.

Obszar złoża gazu ziemnego Bajerze objęty jest koncesją nr 51/2008/Ł,

na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Unisław - Gronowo” (fragmenty bloków koncesyjnych nr 129, 130, 149 i 150), która została wydana w dniu 12 maja 2017 r.

Eksploracja nie wymaga budowy nowych elementów naziemnych.

Prognozowana wielkość wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bajerze w latach od 2022 do 2032 włącznie, wynosi około 277,4 mln Nm³. Podana wielkość dotyczy zasobów przemysłowych określonych na podstawie „Dokumentacji geologiczno - inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Bajerze”, opracowanej w 2021 roku.

Kopalnią główną złoża jest gaz ziemny o średniej zawartości węglowodorów około 50% objętości. Jest to gaz zaazotowany.

Gaz ziemny ze złoża Bajerze wydobywany będzie metodą otworową. Zagospodarowanie złoża polega na samoczynnym jego wydobywaniu. Złoże Bajerze znajduje się na głębokości od -3137,0 do -3235,0 m p.p.m. i ma charakter porowo - szczelinowy.

Dla etapu pod nazwą: „Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Bajerze”, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 18 listopada 2019 r. wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr 129/2019.

Prace związane z budową Ośrodka Produkcyjnego Bajerze zostały zakończone w grudniu 2021 r. oraz uzyskano szereg decyzji dopuszczających Ośrodek Produkcyjny Bajerze do ruchu.

Obecnie w otworach Bajerze-1K i Bajerze-2 trwa test produkcyjny. Szczegóły testu produkcyjnego po zakończeniu obu wierceń, zgodnie z projektami robót geologicznych dla otworów poszukiwawczych Bajerze-1K i Bajerze-2, zostały przedstawione w stosownym programie testu produkcyjnego, który został zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Odwierty eksploatujące ze złoża gazu ziemnego Bajerze i kopalnia wyposażone są w następujące urządzenia wydobywcze: głowice eksploatacyjne, armaturę odcinającą, aparaturę kontrolno - pomiarową, punkty dozowania inhibitora hydratów i korozji, separatory, odcinki pomiarowe, rurociągi płynów złożowych, rurociągi płynów technologicznych, zbiorniki kondensatu węglowodorowego, wody złożowej, cieczy technologicznych oraz instalacje technologiczne, których zadaniem będzie opomiarowanie i przygotowanie do spalania w zestawach prądotwórczych wydobywanego gazu ziemnego. Za zasuwaniami eksploatacyjnymi głowic zamontowano zasuwy odcinające, które umożliwiają szczelne zamknięcie wylotu głowicy, w przypadku przekroczenia założonych paramentów

procesowych, wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa powstałego w wyniku awarii, nieszczelności lub pożaru instalacji technologicznej. Na głowicach zamontowano również urządzenia pomiarowe (przetworniki ciśnienia i temperatury), które będą monitorowały w sposób ciągły pracę odwiertu. Od Strefy Przyodwiertowej Bajerze-2 poprowadzono rurociąg technologiczny płynu złożowego (gaz wraz z towarzyszącą wodą kondensacyjną /złożową i kondensatem), zabezpieczony zaworem bezpieczeństwa przed przekroczeniem ciśnienia projektowego.

Rurociąg wykonany jest z rur stalowych oraz zabezpieczony powłokami izolującymi, w celu ochrony przed korozyjnym działaniem środowiska gruntowego. Gaz pod wysokim ciśnieniem będzie oczyszczany w separatorach wstępnych z wody i zanieczyszczeń stałych. Następnym etapem będzie podgrzanie gazu w kąpeli glikolowej oraz redukcja ciśnienia. Redukcji ciśnienia towarzyszyć będzie spadek temperatury, co wykorzystane zostanie do dalszego oddzielenia wody od gazu. Woda i kondensat oddzielone w procesie separacji niskotemperaturowej zostaną przesłane do separatora trójfazowego celem dalszego oddzielenia. Rozdzielona woda złożowa i kondensat przesłane będą do zbiorników magazynowych. Gaz ziemny w celu usunięcia pozostałości wilgoci zostanie skierowany na filtroseparator, wyposażony we wkład koalescencyjny. Złoże gazu ziemnego Bajerze zawiera niewielkie ilości rtęci. Dla zabezpieczenia instalacji przed destrukcyjnym działaniem rtęci zastosowano jego adsorber, który ma za zadanie zatrzymanie na wkładzie węglowym opary rtęci zawarte w gazie. Adsorbent zanieczyszczony rtęcią nie podlega regeneracji i będzie okresowo wymieniany, a następnie utylizowany przez specjalistyczną firmę posiadającą uprawnienia do takiej utylizacji. W przypadku spadku ciśnienia złożowego w miarę trwania eksploatacji i pogarszającej się wydajności separacji niskotemperaturowej, aby spełnić wymagania producenta zestawów prądotwórczych odnośnie zawartości wilgoci w gazie przed spalaniem, konieczne będzie w przyszłości dobudowanie instalacji adsorpcyjnego osuszania gazu opartego na regenerowalnym złożu. Oczyszczony gaz ziemny pod średnim ciśnieniem będzie przesyłany do instalacji do produkcji energii elektrycznej (zestawy prądotwórcze), gdzie w wyniku spalania gazu ziemnego w silniku gazowym wytwarzana będzie energia elektryczna. Produkowana na generatorze elektrycznym energia elektryczna będzie wyprowadzana z jednostki prądotwórczej, poprzez transformator, do sieci elektroenergetycznej.

Zadanie nie przebiega przez tereny podmokłe, czy zalewowe, nie jest położone na obszarze wybrzeży, oraz w terenach leśnych. W bezpośrednim sąsiedztwie nie występują

jeziora, czy strefy ochrony pośredniej ujęć wód podziemnych. Projektowany obszar i teren górniczy Bajerze OU zlokalizowany jest również na terenie południowej części Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 131 Chełmno.

W dniu 22 czerwca 2020 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego uchwalił nowe programy ochrony powietrza dla wszystkich stref województwa kujawsko-pomorskiego w których dokonuje się rocznej oceny jakości powietrza, w tym m.in. strefy kujawsko – pomorskiej, w której znajduje się projektowane przedsięwzięcie - uchwała Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko – Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r. w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM10 oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej (Dz. Urz. Woj. Kuj. – Pom. z 2020 r., poz. 3479). Dokument powstał ze względu na przekroczenie standardów jakości powietrza PM10 oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu w roku 2018. Na podstawie rocznej oceny jakości powietrza za rok 2018 strefa kujawsko-pomorska ze względu na ochronę zdrowia została zakwalifikowana do klasy C pod kątem pyłu zawieszonego PM10 i benzo(a)pirenu (stężenia zanieczyszczenia na jej terenie przekraczały poziomy dopuszczalne lub docelowe).

W załączniku nr 2 do ww. uchwały przedstawiono podstawowe kierunki i zakres działań niezbędnych do przywracania standardu jakości środowiska oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu. Jednym ze wskazanych działań jest redukcja emisji zanieczyszczeń. Zatem planowane zamierzenie wpisuje się w realizację działań, określonych w ww. programie ochrony powietrza.

Inwestycja znajduje się w obszarze o nieznacznej gęstości zaludnienia.

Na etapie sporządzania karty informacyjnej przedsięwzięcia w ramach wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Inwestor nie analizował możliwych do zrealizowania wariantów zamierzenia, ponieważ stanowi ono kontynuację realizowanych poszukiwań gazu, w oparciu o wybudowaną infrastrukturę wydobywczą. Technologia została dobrana optymalnie do zakładanej ilości wydobywanego gazu ziemnego.

Otwór Bajerze-1K znajduje się na terenie Ośrodka Produkcyjnego Bajerze, dookoła którego utworzono szpaler zieleni stanowiący dodatkową izolację akustyczną. Najbliższe budynki znajdują się w odległości około 230 metrów od otworu Bajerze-1K. Strefa Przyodwiertowa Bajerze-2 zlokalizowana jest na gruntach rolnych, a najbliższe budynki zlokalizowane są w odległości ponad 200 m od odwiertu Bajerze-2.

Samo wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Bajerze praktycznie nie generuje hałasu. Hałas powodują głównie instalacje technologiczne zlokalizowane na terenie Ośrodka

Produkcyjnego Bajerze – tj. instalacja technologiczna do poboru i uzdatniania gazu ziemnego oraz instalacja do produkcji energii elektrycznej. Okresowo generowany jest hałas komunikacyjny przez ruch pojazdów związany z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Bajerze. Są to głównie samochody osobowe poruszające się po drogach dojazdowych do Ośrodka oraz sporadycznie do Strefy Przyodwiertowej Bajerze-2. Stanowią one niestacjonarne, liniowe źródło hałasu.

Poziom hałasu podczas wydobywania gazu ziemnego ze złoża gazu ziemnego Bajerze jest niski, a ze względu na stopień natężenia i zasięg, nie zagraża środowisku i nie powoduje pogorszenia klimatu akustycznego.

Na podstawie przedstawionej w dokumentacji analizy akustycznej, stwierdzono brak ponadnormatywnego oddziaływania instalacji na tereny chronione akustycznie.

Inwestor na terenie Ośrodka Produkcyjnego Bajerze spala gaz ziemny, wydobywany ze złoża gazu ziemnego Bajerze. Spalany gaz ziemny służy do produkcji energii elektrycznej. Samo wydobycie gazu ziemnego ze złoża Bajerze nie powoduje ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Do powietrza atmosferycznego emitowane są zanieczyszczenia związane ze spalaniem:

- a) gazu ziemnego w silnikach;
- b) gazu ziemnego w palniku podgrzewacza liniowego (jedynie podczas rozruchu instalacji przez kilka godzin);
- c) spalaniem oleju napędowego w agregacie prądotwórczego (agregat będzie wykorzystywany jedynie awaryjnie w przypadku wystąpienia zaniku napięcia w sieci energetycznej zasilającej obiekty);
- d) w wyniku ruchu pojazdów.

Ruch pojazdów związanych z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Bajerze może stanowić potencjalne źródło zanieczyszczeń pyłowo-gazowych przede wszystkim wzdłuż dróg dojazdowych i w miejscach wyznaczonych do parkowania. Zanieczyszczenia generowane będą przez pojazdy (w tym produkty z eksploatacji pojazdów) i nawierzchnię drogi, po której poruszają się pojazdy. Stosunkowo niewielkie natężenie ruchu generowane przez obsługę Ośrodka nie wpłynie znacząco na wzrost natężenia spalin w stosunku do ich przeciętnego poziomu.

Podczas realizacji inwestycji zastosowano rozwiązania wpływające na ochronę powietrza: obieg gazu odbywa się w hermetycznym systemie, rurociągi zostały wykonane

z rur stalowych (ze stali o podwyższonej wytrzymałości) oraz zabezpieczone powłokami izolującymi w celu ochrony przed korozyjnym działaniem środowiska gruntowego. Instalacje wydobywcze gazu ziemnego oraz rurociągi między obiektami mają wdrożone liczne systemy techniczne i organizacyjne zapobiegające awariom, pozwalające na zachowanie bezpieczeństwa oraz ochrony ludzi i środowiska.

Podsumowując, powstające zanieczyszczenia związane są przede wszystkim ze spalaniem gazu ziemnego (produkcja energii elektrycznej), a samo jego wydobycie nie spowoduje ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Na gospodarowanie odpadem wody złożowej - 01 01 02 - odpady z wydobywania kopaliny innych niż rudy żelaza, obowiązuje decyzja zatwierdzająca program gospodarowania odpadem wydobywczym wydaną przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego – znak: ŚG-I-G.7243.3.23.2021 z dnia 11.02.2022 r.

Jednocześnie, w odniesieniu do analizowanego zamierzenia obowiązuje pozwolenie na wytwarzanie odpadów dla OP Bajerze wydane przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w dniu 23.02.2022 r., znak: ŚG-I-G.7243.2.23.2021.

Zarówno w jednej, jak i drugiej decyzji, wskazane są szczegółowe sposoby postępowania, w tym magazynowania, odpadu wydobywczego oraz wytworzonych odpadów eksploatacyjnych.

Zamierzenie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, oznaczonym europejskim kodem PLGW200038, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. z 2016 r., poz. 85), stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Ponadto znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych, oznaczonym europejskim kodem PLRW20001729389 - Fryba, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 listopada 2011 r. w sprawie klasyfikacji stanu ekologicznego, potencjału ekologicznego i stanu chemicznego jednolitych części wód powierzchniowych (Dz. U. Nr 258, poz. 1549), ta JCWP posiada status silnie

zmienionej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i chemicznego wód powierzchniowych.

W celu wykluczenia i minimalizacji ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, odwierty zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które są zacementowane, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Wykorzystywane na różnych etapach zbiorniki i instalacje są szczelne. Rurociągi przesyłowe oraz technologiczne poddane zostały próbom ciśnieniowym wytrzymałości i szczelności z wynikiem pozytywnym.

Woda na potrzeby funkcjonowania przedsięwzięcia pobierana będzie z lokalnej sieci wodociągowej. Ścieki bytowe gromadzone będą w bezodpływowych zbiornikach, regularnie opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.

Środki techniczne i organizacyjne wpływające na przeciwdziałanie zagrożeniom dla środowiska to przede wszystkim: podwójna armatura (zawory) zabezpieczająca i odcinająca (ręczna i automatyczna), układy kontrolne i pomiarowe do ciągłej kontroli pracy instalacji, komputerowy system pomiarów i automatyki, próby szczelności i wytrzymałości, monitoring ciągły pracy instalacji przez obsługę, w przypadku zatrzymania awaryjnego instalacji konieczność ponownego uruchomienia instalacji zgodnie z procedurami bezpiecznego uruchomienia, kontrola antykorozyjna urządzeń technologicznych, wprowadzenie wyższej wytrzymałości rurociągu poprzez naddatki grubości ścianki, wykonanie spoin w odpowiedniej klasie i badanie radiograficzne spoin obwodowych wykonanych w trakcie budowy gazociągów technologicznych, zastosowanie materiałów najwyższej jakości, posiadających atesty i dopuszczenia, dopuszczenie do pracy tylko tych narzędzi, urządzeń, maszyn, odzieży ochronna, które są sprawdzone i pozytywnie zaopiniowane przez inspektora BHP, okresowe konserwacje i remonty, systematyczna wymiana zużytych części.

Ze względu na charakter działalności (brak ściekotwórczego procesu produkcyjnego) nie przewiduje się wytwarzania ścieków przemysłowych podczas eksploatacji złoża gazu ziemnego Bajerze.

Ilość odprowadzanych ścieków bytowych związana jest tylko z działalnością Ośrodka Produkcyjnego Bajerze. Ścieki odprowadzane będą do zbiornika szczelnego, który będzie

okresowo opróżniany przez uprawnione podmioty do odbierania nieczystości płynnych na terenie gminy. Wody opadowe z całego obiektu odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu za wyjątkiem stanowiska załadunku autocysterny, skąd będzie kierowana do separatora substancji ropopochodnych, a następnie w wyniku separacji czysta woda będzie magazynowana w zbiorniku szczelnym, o pojemności 15 m³, który będzie okresowo opróżniany przez uprawnione podmioty do odbierania nieczystości płynnych na terenie gminy.

Z uwagi na charakter, skalę i lokalizację oraz przewidywane środki zapobiegawcze, nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia na wody powierzchniowe oraz podziemne i stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia z uzupełnieniami, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

W sąsiedztwie inwestycji zlokalizowane są pomniki przyrody, które znajdują się na terenie parku przy Pałacu w Bajerzu. Są one otoczone przez strefę buforową: park, zabudowania pałacowe, mur dookoła parku i pałacu oraz inne zabudowania we wsi Bajerze. Położone są również w oddaleniu od otworów wiertniczych. W związku z tym nie nastąpi ryzyko uszkodzenia czy zniszczenia ww. pomników przyrody, jak również nie stwierdza się sprzeczności z uwarunkowaniami wynikającymi z art. 44 i 45 ustawy o ochronie przyrody.

Zgodnie z przedstawioną dokumentacją, w tym na podstawie aktualnych wyników badań terenowych, wykluczyć można zniszczenie bądź naruszenie siedlisk gatunków chronionych, w tym stwierdzonych gatunków porostów (odnożyca kępkowa, odnożyca jesionowa, odnożyca mączysta), trzmieli (trzmiel rudy, trzmiel ziemny, trzmiel ogrodowy), płazów (kumak nizinny, żaba trawna, rzekotka drzewna, żaby zielone), gadów (jaszczurka zwinka) oraz ptaków (w tym brzegówki, uszatki, błotniaka stawowego, żurawia) i ssaków (w tym jeża, karlików, borowca wielkiego).

Przedsięwzięcie nie wymaga wycinki drzew i krzewów.

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000, a ocena oddziaływania na środowisko w zakresie ochrony przyrody i obszarów Natura 2000 nie jest wymagana.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np.:

- w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień,
- w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów,

Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Z uwagi na brak planowanych do realizacji zadań w omawianym obszarze, nawet w różnych horyzontach czasowych, nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego oddziaływania dla etapu realizacji.

Na podstawie informacji zawartych w przedłożonej przez Inwestora dokumentacji, przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Realizacja zamierzenia nie ograniczy obiegu powietrza, zatem nie ma wpływu na obszary otwarte, nie będzie pochłaniać i generować wysokich temperatur. Ponadto nie będzie związana z emisją lotnych związków organicznych na etapie eksploatacji, ani przyczyniać się do tworzenia ozonu troposferycznego w ciepłe i słoneczne dni. Okresy obniżonych temperatur lub zameci śnieżnej, z racji specyfiki instalacji, nie będą miały większego wpływu na przedsięwzięcie. Materiały użyte do budowy są odporne na działanie niskich temperatur.

Inwestycja nie wiąże się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych, ponadnormatywnymi emisjami i występowaniem innych uciążliwości (co opisano powyżej) oraz ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, gdyż przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku pojawienia się poważnej awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia 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).

Na wypadek awarii Wnioskodawca posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie obiektów Zakładów Górniczych ORLEN Upstream Sp. z o.o.”. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres oraz sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska. Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni zorganizowano własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w sorbent, dyspergent, zbiornik na zebrane zanieczyszczenia.

Nie stwierdza się negatywnego wpływu i występowania transgranicznego oddziaływania analizowanej inwestycji na środowisko.

Reasumując uznano, iż zastosowanie zaproponowanych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia i uzupełnieniach rozwiązań technicznych, technologicznych oraz organizacyjnych, zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję lub przyjmujący zgłoszenie, o których mowa w art. 72 uouioś.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

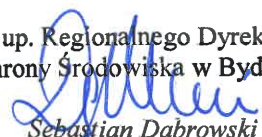
Zgodnie z art. 72 ust. 3 ww. ustawy uouioś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do decyzji lub zgłoszenia budowy, o których mowa w art. 72. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a § 1 Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Zgodnie z art. 7 ust. 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 j.t.), jednostki samorządu terytorialnego są zwolnione z obowiązku jej dokonania.

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie, podlega karze pieniężnej w wysokości od 500 zł do 1 000 000 zł.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Sebastian Dąbrowski
p.o. Regionalny Konserwator Przyrody
w Bydgoszczy
/-podpisano elektronicznie/

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy uouioś

Otrzymują:

1. Pani Sylwia Kobyłkiewicz, Prezes Zarządu Orlen Upstream Sp. z o.o., ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa,
 2. Pan Paweł Majewski, Członek Zarządu Orlen Upstream Sp. z o.o., ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa.
 3. Pozostałe strony postępowania, zawiadomienie w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego
- Do wiadomości:
1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chełmnie, ul. Łunawska 2A, 86-200 Chełmno
 2. Zarząd Zlewni w Toruniu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. ks. Jerzego Popiełuszki 3, 87-100 Toruń

Sprawę prowadzi: Anna Deczyńska - Sadowska, tel.: 52 50-65-666, wew. 6044, e-mail: anna.deczyńska.bydgoszcz@rdos.gov.pl



Bydgoszcz, dnia 24 sierpnia 2022 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

WOO.420.23.2021.ADS.18

Załącznik

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 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 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)

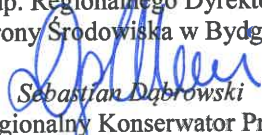
Gaz ziemny ze złoża Bajerze wydobywany będzie metodą otworową - przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów zapewni prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Bajerze polega na samoczynnym wydobyciu gazu ze złoża odwiertami Bajerze-1K (będzie pracował w sposób ciągły) oraz Bajerze-2 (będzie pracował w sposób okresowy).

Kopaliną główną złoża jest gaz ziemny zaazotowany, o średniej zawartości węglowodorów ok. 50 % objętości, z niewielką zawartością kondensatu węglowodorowego i wodoru oraz helu oraz dwutlenku węgla, ze śladową zawartością związków siarki.

Średni skład gazu:

Składnik	Zawartość
	% objętości
Metan CH ₄	46.61
Etan C ₂ H ₆	2,828
Węglowodory ciężkie C ₃ +	0,901
Dwutlenek węgla CO ₂	0,129
Azot N ₂	49,388
Wodór H ₂	0,011
Siarkowodór H ₂ S	0,000 (mierzalną ilość stwierdzono w jednej próbce)
Hel HE	0,133

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Sebastian Dąbrowski
p.o. Regionalny Konserwator Przyrody
w Bydgoszczy
/-podpisano elektronicznie/