



Minister Klimatu i Środowiska

DGK-WK-I.763.62.2023.25.BG
Warszawa,^{u Orence}..... 2024 r.

DECYZJA

Działając na podstawie art. 37 ust. 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – *Prawo przedsiębiorców* (Dz. U. z 2024 r. poz. 236) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, w związku z art. 34 ust. 1 i 1a, art. 49u, art. 49v, art. 49y, art. 49zg, art. 133 ust. 5 oraz art. 141 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2023 r. poz. 633 ze zm.) w związku z art. 33 ustawy z dnia 16 czerwca 2023 r. *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 2029), a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku spółki Central European Petroleum Ltd. z siedzibą w Calgary, Kanada (wykonującej działalność gospodarczą na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w ramach Central European Petroleum Ltd. Sp. z o.o. Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie) oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą – *Prawo geologiczne i górnicze* opinii i uzgodnień właściwych organów współdziałających

postanawiam

zmienić koncesję nr 9/2017/Ł z dnia 1 grudnia 2017 r. wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Central European Petroleum Ltd. z siedzibą w Calgary, Kanada (wykonującej działalność gospodarczą na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w ramach Central European Petroleum Ltd. Sp. z o. o. Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „**Wolin**” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81, 82), położonym na terenie gmin miejsko-wiejskich: Międzyzdroje, Wolin i Dziwnów, gminy miejskiej Świnoujście województwie zachodniopomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego, w brzmieniu ustalonym decyzją z dnia 1 sierpnia 2018 r. (znak: DGK-IV.4770.38.2018.BG), decyzją z dnia 12 listopada 2019 r. (znak: DGK-IV.4773.78.2019.BG) oraz decyzją z dnia 30 sierpnia 2021 r. (znak: DGK-4.4773.38.2020.17.JS), w ten sposób, że:

1) zdanie wstępne w ustępie 1 koncesji otrzymuje brzmienie:

„1. Udzielić spółce Central European Petroleum Ltd. z siedzibą w Calgary, Kanada (wykonującej działalność gospodarczą na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w ramach Central European Petroleum Ltd. Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie, KRS 0000656841) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „**Wolin**” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81, 82), położonym na terenie gmin miejsko-wiejskich: Międzyzdroje, Wolin i Dziwnów, gminy miejskiej Świnoujście województwie zachodniopomorskim oraz na terenie

morskich wód wewnętrznych i morza terytorialnego oraz pasa nadbrzeżnego, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-9) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:";

2) ustęp 4 koncesji otrzymuje brzmienie:

„4. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 1 grudnia 2017 r., zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występował Minister Środowiska, a spółką Central European Petroleum Ltd. Sp. z o.o. Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie, zmieniona aneksem nr 1 z dnia 30 sierpnia 2021 r. oraz aneksem nr 2 z dnia 4 czerwca..... 2024 r., zawartymi pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska, a spółką Central European Petroleum Ltd. Sp. z o.o. Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie.”;

3) ustęp 5 koncesji otrzymuje brzmienie:

„5. Koncesji udziela się na okres 10 lat, licząc od dnia wydania koncesji. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 9 lat, licząc od dnia wydania koncesji. Faza wydobywania trwa od dnia wydania decyzji inwestycyjnej nie dłużej niż do dnia 1 grudnia 2027 r.”;

4) ustęp 6 koncesji otrzymuje brzmienie:

„6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:

Etap I (18 miesięcy, okres od 1 grudnia 2017 r. do 1 czerwca 2019 r.):

- wykonanie 125* km² badań geofizycznych - sejsmiki 3D,
- wykonanie 25** km badań geofizycznych - sejsmiki 2D,

Etap II (78 miesięcy, okres od 1 czerwca 2019 r. do 1 grudnia 2025 r.):

- wykonanie 1 otworu wiertniczego Wolin East 1 do maksymalnej głębokości 3500 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych, zlokalizowanego w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej na terenie przyległego morza terytorialnego,
- wykonanie 1 otworu wiertniczego do maksymalnej głębokości 3500 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,

Etap III (12 miesięcy, okres od 1 grudnia 2025 r. do 1 grudnia 2026 r.):

- sporządzenie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

* - powierzchnia pola wzbudzenia

** - długość linii wzbudzenia

Zakres prac geologicznych został ustalony w *Projekcie robót geologicznych* stanowiącym załącznik do oferty przetargowej złożonej przez przedsiębiorcę, w *Dodatku nr 1 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Wolin”* (zatwierdzonym decyzją z dnia 30 października 2018 r., znak: DGK-

IV.4740.20.2018.JK), w Dodatku nr 2 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Wolin” (zatwierdzonym decyzją z dnia 30 sierpnia 2021 r., znak: DGK-4.4773.38.2020.17.JS), oraz Dodatku nr 3 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Wolin”- wykonanie otworu wiertniczego Wolin East 1 (będącym załącznikiem do wniosku o zmianę koncesji).

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji pozostałych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w dodatku do projektu robót geologicznych, zgodnie z art. 80a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze.*”;

5) ustęp 11 koncesji otrzymuje brzmienie:

„11. Rozpoczęcie robót geologicznych (otwór wiertniczy Wolin East 1) II etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania nastąpi nie później niż do dnia 1 grudnia 2024 r.”;

6) po ustępie 11 koncesji dodaje się ustęp 11a w brzmieniu:

„11a. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o planowanym przystąpieniu do próbnej eksploatacji lub testów produkcyjnych złoża lub poziomu produktywnego w otworach wiertniczych nie później niż 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.”;

7) ustęp 14 koncesji otrzymuje brzmienie:

„14. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac geologicznych, wskazanych do realizacji w ust. 6 koncesji, wraz z przedstawieniem lokalizacji prac geologicznych terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji, z uwzględnieniem próbnej eksploatacji lub testów produkcyjnych złoża lub poziomu produktywnego. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji, należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania fazy poszukiwania i rozpoznawania od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie, w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac geologicznych (zawierających omówienie wykonanych prac geologicznych wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac geologicznych terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac geologicznych będących w trakcie realizacji, z uwzględnieniem próbnej eksploatacji lub testów produkcyjnych złoża lub poziomu produktywnego) oraz odpowiednio bieżących

wyników prac określonych w ust. 6 koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych.”;

8) ustęp 17 koncesji otrzymuje brzmienie:

„17. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych, zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie *przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych* (Dz.U. poz. 903), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.”;

9) po ustępie 19a koncesji dodaje się ustęp 19b w brzmieniu:

„19b. W związku z wydłużeniem czasu obowiązywania fazy poszukiwania i rozpoznawania wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 168 083,00 zł. (słownie złotych: sto sześćdziesiąt osiem tysięcy osiemdziesiąt trzy 00/100) płatne w terminie 14 dni od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.”;

10) ustęp 21 koncesji otrzymuje brzmienie:

„21. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, ustawy o *obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej*, *Konwencji o ochronie środowiska morskiego Morza Bałtyckiego* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów, zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego i zdrowia publicznego.”;

11) w ustępie 22 koncesji:

– **pkt 3-9 otrzymują brzmienie:**

„22.3. Wysokość zabezpieczenia z tytułu działalności prowadzonej w fazie poszukiwania i rozpoznawania na podstawie planu ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne wynosi 80 000 000 zł (słownie złotych: osiemdziesiąt milionów).

22.4. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do przekazania organowi koncesyjnemu dowodu ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne.

22.5. W przypadku zatwierdzenia przez właściwy okręgowy urząd górniczy kolejnych planów ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne, obejmujących wykonanie nowych robót geologicznych – otworów wiertniczych, wysokość zabezpieczenia będzie sukcesywnie wzrastać o 40 000 000 zł (słownie złotych: czterdzieści milionów) za każdy nowy otwór wiertniczy. W przypadku zaistnienia takiej sytuacji ustanowienie tego zabezpieczenia nastąpi po dniu doręczenia decyzji zatwierdzającej nowy plan

ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne, nie później niż przed dniem rozpoczęcia ruchu zakładu prowadzonego na podstawie tego planu.

22.6. W przypadku, o którym mowa w pkt 5 zobowiązuje się przedsiębiorcę do przekazania organowi koncesyjnemu dowodu ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne.

22.7. W przypadku likwidacji otworów wiertniczych wysokość zabezpieczenia będzie sukcesywnie obniżana o 40 000 000 zł (słownie złotych: czterdzieści milionów) za każdy zlikwidowany odwiert wiertniczy. W przypadku zaistnienia takiej sytuacji obniżenie wysokości zabezpieczenia nastąpi po zakończeniu likwidacji tego odwiertu, gdy zakład wykonujący roboty geologiczne lub jego oznaczona część zostaną zlikwidowane zgodnie z planem ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do przedstawienia organowi koncesyjnemu informacji o planowanym terminie i sposobie likwidacji otworu wiertniczego, w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji zatwierdzającej plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne, a także informacji o zakończeniu likwidacji odwiertu, w terminie 14 dni od jej zakończenia.

22.8. Corocznie, w terminie do dnia 31 stycznia, przedsiębiorca przedłoży organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia.

22.9. Zabezpieczenie będzie utrzymywane w stałej wysokości i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości przez cały okres, na który został sporządzony i zatwierdzony plan ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne.”,

– po pkt 9 dodaje się pkt 10 w brzmieniu:

„22.10. Wysokość, zakres i sposób ustanowienia zabezpieczenia roszczeń mogących powstać wskutek wykonywania działalności polegającej na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego dla fazy wydobywania zostanie ustanowione wraz z przejściem do fazy wydobywania.”.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 1 grudnia 2017 r. Minister Środowiska udzielił na rzecz spółki Central European Petroleum Ltd. z siedzibą w Calgary, Kanada (wykonującej działalność gospodarczą na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w ramach Central European Petroleum Ltd. sp. z o.o. Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie, dalej jako: „Wnioskodawca”) koncesji nr 9/2017/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81, 82, dalej jako: „koncesja nr 9/2017/Ł Wolin”), położonym na terenie miast i gmin: Międzyzdroje, Wolin i Dziwnów oraz miasta Świnoujście w województwie zachodniopomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego, następnie zmienionej decyzją z dnia 1 sierpnia 2018 r. (znak: DGK-IV.4770.38.2018.BG), decyzją z dnia 12 listopada 2019 r. (znak: DGK-IV.4773.78.2019.BG) oraz decyzją z dnia 30 sierpnia 2021 r. (znak: DGK-4.4773.38.2020.17.JS).

Wnioskiem z dnia 4 maja 2023 r. Wnioskodawca zwrócił się do organu koncesyjnego o zatwierdzenie *Dodatku nr 3 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin” - wykonanie otworu wiertniczego Wolin 2*. Zgodnie z art. 80a ust. 2b ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* dodatek do projektu robót geologicznych wykonywanych w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów zatwierdza, w drodze decyzji, organ koncesyjny, wyłącznie w przypadku gdy zmiany projektu nie mają bezpośredniego wpływu na warunki określone w koncesji. Ponieważ w przedmiotowej sprawie zmiany projektu miały bezpośredni wpływ na warunki określone w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin (wskazany termin rozpoczęcia robót geologicznych był niezgodny z warunkami określonymi w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin, jak również Wnioskodawca przewidział wykonywanie badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki, a także przeprowadzenie badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia), *Dodatek nr 3*, zgodnie z art. 80a ust. 2a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, powinien zostać dołączony do wniosku o zmianę koncesji nr 9/2017/Ł Wolin. Pismem z dnia 17 maja 2023 r. (znak: DGK-WK-I.733.8.2023.1.BG) organ koncesyjny wezwał Wnioskodawcę do zmiany przedmiotu złożonego wniosku na „wniosek o zmianę koncesji”, gdyż istotnie intencją Wnioskodawcy była zmiana koncesji, co skutkowało koniecznością wszczęcia postępowania w sprawie zmiany koncesji nr 9/2017/Ł Wolin.

W związku z powyższym w dniu 12 czerwca 2023 r. Wnioskodawca zmodyfikował treść żądania i zwrócił się o zmianę koncesji nr 9/2017/Ł Wolin (dalej jako: „Wniosek”) w zakresie wydłużenia fazy poszukiwania i rozpoznawania o 2 lata (bez zmiany czasu obowiązywania koncesji nr 9/2017/Ł Wolin), bez projektowania dodatkowych, nowych prac lub robót geologicznych, jak również określenia terminu rozpoczęcia obowiązkowych robót geologicznych oraz zmiany zakresu przekazywania próbek geologicznych. Złożony Wniosek, wraz dołączonym do niego *Dodatkiem nr 3 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Wolin”- wykonanie otworów wiertniczych Wolin 2 oraz Wolin East 1*, obejmował wykonanie otworu wiertniczego Wolin 2 (zaprojektowanego do wykonania w obszarze lądowym w granicach nieruchomości stanowiącej działki nr 60 i 62 w obrębie ewidencyjnym Warszów 11 jednostki ewidencyjnej Miasto Świnoujście) oraz wykonanie otworu wiertniczego Wolin East 1 (zaprojektowanego do wykonania w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej na terenie przyległego morza terytorialnego).

Zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 16 czerwca 2023 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. poz. 2029) do postępowań w sprawie zmiany koncesji wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy, tj. przed dniem 28 października 2023 r., stosuje się przepisy ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu nadanym tą ustawą. Wobec powyższego przedmiotowy wniosek został rozpatrzony w oparciu o przepisy art. 49y, art. 49zg oraz art. 34 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2023 r. poz. 633 ze zm.). Wnioskowana zmiana koncesji nr 9/2017/Ł Wolin oraz przedłużenie czasu trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania są uzasadnione warunkami geologicznymi i racjonalną gospodarką złożem, co spełnia przesłanki do zmiany koncesji określone w art. 49y ust. 2 oraz art. 49zg ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*.

Ponieważ Wniosek nie spełniał wymagań formalnych pismem z dnia 25 lipca 2023 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.3.BG), na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2024 r. poz. 572), organ wezwał do uzupełnienia braków formalnych Wniosku. Jednocześnie wezwano Wnioskodawcę w związku z art. 49y ust. 3 i art. 49zg ust. 3 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, do przedstawienia wyjaśnień oraz dodatkowych danych i dokumentów mogących uprawdopodobnić, że Wnioskodawca spełni warunki wykonywania działalności, które będą określone w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin.

Wniosek został uzupełniony w dniu 8 września 2023 r., 13 września 2023 r., 12 października 2023 r., 13 października 2023 r., 4 stycznia 2024 r. oraz w dniu 9 lutego 2024 r. Ponadto w dniu 22 stycznia 2024 r. Wnioskodawca zmodyfikował Wniosek, rezygnując w przedmiotowym postępowaniu ze wskazywania projektowanej lokalizacji lądowego otworu wiertniczego Wolin 2, wskazując obecnie wyłącznie projektowaną lokalizację otworu wiertniczego Wolin East 1 w obszarach morskich.

Planowana działalność w zakresie wynikającym z Wniosku, zgodnie z ustawą 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.) oraz przepisami wykonawczymi – rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. poz. 1839 ze zm.), stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany, w związku z czym uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia będzie wymagane przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów, zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4a i ust. 3 ustawy o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*. Wnioskodawca uzyskał decyzję Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 26 sierpnia 2022 r. (znak: WONS-OŚ.420.18.2020.AW.22), określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia (dotycząca otworu wiertniczego Wolin East 1).

Zgodnie z art. 8 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 34 ust. 1a i art. 49y ust. 9 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny pismem z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.14.BG) przekazał do uzgodnienia projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie ministrowi właściwemu do spraw gospodarki morskiej (Ministrowi Infrastruktury), który uzgodnił przesłany projekt rozstrzygnięcia w przewidzianym ustawowo terminie.

Zgodnie z art. 23 ust. 1 pkt 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 34 ust. 1a i art. 49y ust. 9 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny pismem z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.17.BG) przesłał projekt rozstrzygnięcia do zaopiniowania przez Prezesa Wyższego Urzędu Górniczego w zakresie technicznych możliwości wykonywania działalności oraz zapewnienia jej bezpieczeństwa, który nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie (dokonał wysyłki postanowienia po upływie ustawowego terminu). Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ

koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Klimatu i Środowiska.

Zgodnie z art. 23 ust. 1 pkt 1b ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 34 ust. 1a i art. 49y ust. 9 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny przekazał do zaopiniowania, w zakresie lokalizacji obszaru prowadzenia zamierzonej działalności, projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie przez Ministra Obrony Narodowej (pismem z dnia 13 lutego 2024 r., znak: DGK-WK-I.763.62.2023.15.BG) i ministra właściwego do spraw rybołówstwa (Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi, pismem z dnia 13 lutego 2024 r., znak: DGK-WK-I.763.62.2023.16.BG). Minister Rolnictwa i Rozwoju Wsi zaopiniował przesłany projekt rozstrzygnięcia w przewidzianym ustawowo terminie, natomiast Minister Obrony Narodowej nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie (dokonał wysyłki postanowienia po upływie ustawowego terminu). Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Klimatu i Środowiska.

Zgodnie z art. 23 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 34 ust. 1a i art. 49y ust. 9 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny pismem z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.13.BG) przekazał do uzgodnienia projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie ministrowi właściwemu do spraw gospodarki złożami kopalin (Ministrowi Przemysłu), który uzgodnił przesłany projekt rozstrzygnięcia w przewidzianym ustawowo terminie.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 34 ust. 1a, art. 49y ust. 9 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ koncesyjny pismem z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.12.BG) przekazał do zaopiniowania projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie wójtom, burmistrzom i prezydentom miast właściwym ze względu na miejsce wykonywania zamierzonej działalności. Burmistrz Wolina, Prezydent Miasta Świnoujście, Burmistrz Dziwnowa pozytywnie zaopiniowali przesłany projekt rozstrzygnięcia w przewidzianym ustawowo terminie, natomiast Burmistrz Międzyzdrojów nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie (dokonał wysyłki postanowienia po upływie ustawowego terminu). Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Klimatu i Środowiska.

Zgodnie z art. 49u ust. 1 oraz art. 49v ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin określono rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, czas trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz fazy wydobywania, harmonogram realizacji obowiązków wynikających z tej koncesji, w tym wynikających z harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych. Ponadto w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin określono termin rozpoczęcia obowiązkowych robót geologicznych (otworu wiertniczego Wolin East 1) II etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania, a także wymagania dotyczące wykonywania działalności

objętej koncesją, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego oraz ochrony środowiska.

Jednocześnie w związku z art. 49x ust. 2a ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo* w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin doprecyzowano zakres i sposób ustanowienia zabezpieczenia roszczeń mogących powstać wskutek wykonywania działalności polegającej na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej dla fazy poszukiwania i rozpoznawania, wskazując jednocześnie, że wysokość, zakres i sposób ustanowienia zabezpieczenia roszczeń dla fazy wydobywania zostanie ustanowione wraz z przejściem do fazy wydobywania.

Organ koncesyjny w niniejszej decyzji zobowiązał Wnioskodawcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo* oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania prac geologicznych (Dz. U. poz. 903), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.

Zgodnie z art. 133 ust. 5 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo* w związku z wydłużeniem czasu obowiązywania fazy poszukiwania i rozpoznawania w koncesji nr 9/2017/Ł Wolin, Wnioskodawca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (283,44 zł/km²), określonej w obwieszczeniu Ministra Klimatu Środowiska z dnia 16 listopada 2023 r. w sprawie stawek opłat na rok 2024 z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górnictwa (M.P. poz. 1260), i liczby kilometrów kwadratowych terenu (593,01 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata ta, zgodnie z art. 141 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo*, stanowi odpowiednio dochód gmin, dochód powiatów, dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona, oraz dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Zgodnie z art. 28 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie. Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie.

Początkowo za stronę przedmiotowego postępowania została uznana również Gmina-Miasto Świnoujście, będąca właścicielem nieruchomości stanowiącej działkę nr 60 i 62 w obrębie ewidencyjnym Warszów 11 jednostki ewidencyjnej Miasto Świnoujście (w granicach której projektowany był otwór wiertniczy Wolin-2). Zgodnie z art. 41 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnictwo* stronami postępowań prowadzonych na podstawie działu III. Koncesje, w tym w sprawie zmiany koncesji, w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych są ich właściciele (użytkownicy wieczysti). W związku z modyfikacją przez Wnioskodawcę zakresu Wniosku oraz rezygnacji w przedmiotowym postępowaniu z wykonywania otworu wiertniczego Wolin-2, uznano, że Gmina-Miasto Świnoujście

nie posiada interesu prawnego uzasadniającego dalszy udział w charakterze strony w tym postępowaniu, o czym poinformowano w piśmie z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.11.BG).

Dodatkowo pismem z dnia 8 października 2023 r. (data wpływu 23 października 2023 r., znak: 2023-197083) Operator Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie (dalej jako: „GAZ-SYSTEM”) zwrócił się o dopuszczenie do udziału w charakterze strony w przedmiotowym postępowaniu. Ponieważ GAZ-SYSTEM nie wskazał żadnej szczegółowej podstawy prawnej interesu prawnego, pismem z dnia 21 listopada 2023 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.8.BG) organ koncesyjny wezwał do wskazania szczegółowej podstawy prawnej interesu prawnego, który ma być źródłem legitymacji GAZ-SYSTEM jako strony w postępowaniu w sprawie zmiany koncesji nr 9/2017/Ł Wolin.

GAZ-SYSTEM pismem z dnia 1 grudnia 2023 r., uzupełnionym 31 stycznia 2024 r. oraz 27 lutego 2024 r., przedstawił stanowisko, wskazując, że swój interes do uznania za stronę postępowania wywodzi przede wszystkim z art. 41 ust. 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* (ponieważ w jej użytkowaniu wieczystym znajdują się nieruchomości, których teren w całości obejmuje koncesja nr 9/2017/Ł Wolin), a także przywołał przepisy prawa materialnego, które w ich ocenie wskazują na posiadanie interesu prawnego, o którym mowa w art. 28 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*, uzasadniającego jej udział w charakterze strony w postępowaniu administracyjnym w sprawie zmiany koncesji nr 9/2017/Ł Wolin.

W piśmie z dnia 13 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I.763.62.2023.18.BG) oraz z dnia 28 lutego 2024 r. (znak: DGK-WK-I736.62.2023.21.BG) organ koncesyjny poinformował GAZ-SYSTEM o braku podstaw do uznania ich za stronę przedmiotowego postępowania, wskazując, że art. 41 ust. 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* nie wiąże automatycznie możliwości uznania podmiotu za stronę postępowania koncesyjnego z samym tylko faktem posiadania tytułu prawnego do nieruchomości położonej na obszarze koncesji, ale jest ściśle związany z wykonywaniem działalności regulowanej ustawą – *Prawo geologiczne i górnicze* (np. robót geologicznych – otworów wiertniczych lub robót górniczych) w granicach nieruchomości gruntowych. W przedmiotowej sprawie żadne roboty geologiczne nie zostały zaprojektowane w granicach nieruchomości, których właścicielem (użytkownikiem wieczystym) jest GAZ-SYSTEM. Organ koncesyjny wskazał ponadto, że przywołane przez GAZ-SYSTEM przepisy prawa materialnego, które w ich ocenie wskazują na posiadanie interesu prawnego, o którym mowa w art. 28 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*, związane były bezpośrednio z projektowanym przez Wnioskodawcę do wykonania otworem wiertniczym Wolin-2, zlokalizowanym w bezpośrednim sąsiedztwie Terminala LNG im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego w Świnoujściu, którego GAZ-SYSTEM jest operatorem. Ponieważ Wnioskodawca zmodyfikował swój Wniosek rezygnując w przedmiotowym postępowaniu z wykonywania otworu wiertniczego Wolin-2 w bezpośrednim sąsiedztwie Terminala LNG w obecnym stanie prawnym i faktycznym bezprzedmiotowe stało się rozpatrywanie argumentów podniesionych przez Spółkę, które mogłyby świadczyć o przysługiwaniu GAZ-SYSTEM interesu prawnego z uwagi na projektowane prace geologiczne, a tym samym uznaniu GAZ-SYSTEM za stronę postępowania administracyjnego w sprawie zmiany koncesji nr 9/2017/Ł Wolin.

Zgodnie z art. 37 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, w przypadku gdy przedsiębiorca naruszy wymagania ustawy, w szczególności dotyczące ochrony środowiska lub racjonalnej gospodarki złożem, albo nie wypełnia warunków określonych w koncesji, w tym nie podejmuje określonej nią działalności albo trwale zaprzestaje jej wykonywania, lub wykonuje roboty geologiczne z naruszeniem harmonogramu określonego w projekcie robót geologicznych, lub nie wykonuje obowiązków, o których mowa w art. 82 ust. 2 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, lub wykonuje je niezgodnie z warunkami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 82a ust. 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, organ koncesyjny wzywa przedsiębiorcę do usunięcia naruszeń w określonym terminie. W przypadku nieusunięcia naruszenia organ koncesyjny może bez odszkodowania cofnąć koncesję albo ograniczyć jej zakres.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań od decyzji, zwrócić się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy.

Strona może wnieść na decyzję skargę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia, bez skorzystania z prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Skargę wnosi się za pośrednictwem Ministra Klimatu i Środowiska. Wpis stały w sprawach skarg dotyczących koncesji, zezwoleń, pozwoleń na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie geologii i górnictwa wynosi 1 000 zł. Strona może ubiegać się o przyznanie prawa pomocy, na jej wniosek złożony do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może zrzec się prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Z dniem doręczenia Ministrowi Klimatu i Środowiska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że brak jest możliwości zaskarżenia jej przez stronę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy.

z up. Ministra
Krzysztof Galos
Prof. dr hab. inż. Krzysztof Galos
Podsekretarz Stanu
Główny Geolog Kraju

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 924,00 zł (616 zł wniesione 12 czerwca 2023 r. oraz 308 zł wniesione 7 września 2023 r.) na konto Urzędu m.st. Warszawy – Centrum Obsługi Podatnika na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r. poz. 2111) zgodnie z załącznikiem do ustawy (część III pkt 44 i 46).

Otrzymują (z.p.o.)

1. r.pr. Antoni Minkiewicz – pełnomocnik spółki Central European Petroleum Ltd. Z siedzibą w Calgary, Kanada Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie
CMS Cameron McKenna Nabarro Olswang Pośniak i Bejm sp. k.
2. Uzdrowisko Świnoujście S.A.
3. aa

Do wiadomości (ePUAP):

1. Urząd Morski w Szczecinie
2. Urząd Miejski w Międzyzdrojach
3. Urząd Miejski w Wolinie
4. Urząd Miejski w Dziwnowie
5. Urząd Miasta Świnoujście
6. Starostwo Powiatowe w Kamieniu Pomorskim
7. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego w Szczecinie
8. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
9. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
10. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
11. Ministerstwo Przemysłu w Katowicach
12. Ministerstwo Infrastruktury w Warszawie
13. Ministerstwo Finansów w Warszawie
14. Ministerstwo Obrony Narodowej w Warszawie
15. Ministerstwo Rolnictwa i Rozwoju Wsi w Warszawie
16. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Szczecinie
17. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Szczecinie
18. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
19. Państwowy Instytut Geologiczny - Państwowy Instytut Badawczy w Warszawie
20. Komendant Główny Straży Granicznej