



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

Rzeszów, dnia 07 listopada 2022 r.

WOOŚ.420.4.7.2022.BK.13

**OBWIESZCZENIE
o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 85 ust. 3 i art. 38 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.) – dalej „oos”

podaję do publicznej wiadomości,

że dnia 07 listopada 2022 r. wydana została decyzja znak: WOOŚ.420.4.7.2022.BK.11 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej, gazu ziemnego i towarzyszącego gazu ziemnego z części złoża „Osobnica”.

W dniu 2 listopada 2022 r., doszło do połączenia Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen) ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (PGNiG) na podstawie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 ze zm.) - połączenie przez przejęcie, polegające na przejęciu całego majątku PGNiG przez PKN Orlen.

Zgodnie z art. 494 ww. Kodeksu spółek handlowych, z dniem połączenia spółka przejmująca (PKN Orlen) wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej (PGNiG), w tym wstępuje jako strona do toczących się postępowań administracyjnych z udziałem spółki przejmowanej.

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 02 listopada 2022 r., znak: 0036/P/G/2022.

Z treścią ww. decyzji oraz ze stosowną dokumentacją sprawy, w tym z opiniami/uzgodnieniami właściwych organów można zapoznać się po uprzednim uzgodnieniu sposobu z pracownikiem tutejszej Dyrekcji (nr telefonu do kontaktu: 17 785 00 44). Decyzja została również wysłana do Urzędu Gminy Jasło oraz Urzędu Gminy Dębowiec.

Dnia 15 listopada 2022 r. treść ww. decyzji została udostępniona na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Rzeszowie pod adresem <https://www.gov.pl/web/rdos-rzeszow>).

Upublicznienie nastąpiło od dnia 15 listopada 2022 r. do 28 listopada 2022 r.

Pieczęć urzędu:

REGIONALNA DYREKCJA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE
al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski – Pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock; adres do korespondencji: Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, PKN Orlen SA, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
2. Społeczeństwo za pośrednictwem tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie
3. Społeczeństwo za pośrednictwem Urzędu Gminy Jasło, zgodnie z art. 38 i art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – poprzez platformę ePUAP
4. Społeczeństwo za pośrednictwem Urzędu Gminy Dębowiec, zgodnie z art. 38 i art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – poprzez platformę ePUAP

Do wiadomości:

1. WOOŚ, aa

Art. 38 ustawy o oś „Organ właściwy do wydania decyzji podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji o możliwościach zapoznania się z jej treścią”.

Art. 85 ust. 3 ustawy o oś „Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko”.

os/OK.6220.20.2022

AS i CM
ad. Pm-



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.4.5.2022.BL.11

SEKRETARIAT	
Urzędu Gminy w Jasle 38-200 Jasło, ul. Słowackiego 4	
Wpłynęło	08.11.2022
Ilość załączników	12523/2022
Podpis

Rzeszów, dnia 07 listopada 2022 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA, reprezentowanego przez Pełnomocnika Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DWO.23-10.2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki”** oraz niżej wymienionej dokumentacji:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 2) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 3) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) wypisów i wyrysy z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla części terenu objętego wnioskiem oraz informacji o braku obowiązujących Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałego terenu objętego wnioskiem,

orzekam

I. STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia **polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki”**

II. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

Inwestor: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płock, ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA, reprezentowanego przez Pełnomocnika

Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DWO.23-10.2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki”.

Wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 ust. 1 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.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wypisy i wyrisy z Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla części terenu objętego wnioskiem oraz informacje o braku Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałego terenu objętego wnioskiem.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 913/2022.

Po analizie przedłożonego materiału dowodowego m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że przedstawia on w sposób dostateczny zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stąd do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Obwieszczeniem z dnia 27 października 2022 r., znak: WOOŚ.420.4.5.2022.BL.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 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*”) 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.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1, lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2022 r., poz. 1072, ze zm.), prowadzonym na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 27 października 2022 r., znak: WOOŚ.420.4.5.2022.BL.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle w opinii z dnia 28 października 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.1.435.191.2022.MB, stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Przekazane stanowisko nie wskazywało na konieczność uwzględniania w niniejszej decyzji warunków realizacji przedsięwzięcia.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym także opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

W dniu 2 listopada 2022 r., doszło do połączenia Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen) ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (PGNiG) na podstawie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 ze zm.) - połączenie przez przejęcie, polegające na przejściu całego majątku PGNiG przez PKN Orlen.

Zgodnie z art. 494 ww. Kodeksu spółek handlowych, z dniem połączenia spółka przejmująca (PKN Orlen) wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej (PGNiG), w tym wstępuje jako strona do toczących się postępowań administracyjnych z udziałem spółki przejmowanej.

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 02 listopada 2022 r., znak: 0036/P/G/2022.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 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.

Złoże „Roztoki” na mocy koncesji Nr 56/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa uzyskało prawo do wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego (zmienionej decyzjami: z dnia 04.05 1995 r. znak: BKGo/MN/756/95, z dnia 13.03.1997 r., znak: BKK/MN/400/97 oraz z dnia 4.12.2017 r., znak: DGK-IV.4771.2.2017.AT).

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności ww. koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Roztoki”, Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji Nr 56/92 w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania.

Złoże „Roztoki” objęte jest aktualnie obszarem górniczym o nazwie „Roztoki I”. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 3 871 582 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji granice obszaru i terenu górniczego „Roztoki I” nie będą zmieniane.

Odwierty eksploatacyjne, odwierty przeznaczone do zatłaczania wody złożowej, ośrodki technologiczne, budynki administracyjno-biurowe, zbiorniki płynów złożowych, a także instalacje do oczyszczania i zatłaczania wód zlokalizowane są w obrębie obszaru i terenu górniczego. W ramach przedmiotowego zadania nie będą prowadzone nowe inwestycje, czy roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko.

Obszar i teren górniczy „Roztoki I” zlokalizowany jest w gminach: wiejskiej Jasło (miejscowość Wolica), miejskiej Jasło (miasto Jasło) oraz Tarnowiec (miejscowości: Roztoki, Gliniczek, Sądkowa, Dobrucowa).

Kopalinami wydobywanymi ze złoża „Roztoki” są ropa naftowa i gaz ziemny.

Zgodnie z Dodatkiem nr 5 do dokumentacji geologicznej zasoby geologiczne złoża ropy naftowej i gazu ziemnego wynoszą: 19,46 tys. ton ropy naftowej w kat. A, 92,17 tys. ton

ropy naftowej w kat. B, 20,47 tys. ton ropy naftowej w kat. C, 170,74 mln m³ gazu ziemnego w kat. A, 138,83 mln m³ gazu ziemnego w kat. B, 98,07 mln m³ gazu ziemnego w kat. C. Wydobyte ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki” w 2021 roku wyniosło:

- **Ropa naftowa:**
 - 0,15 tys. ton ropy naftowej w kat. A,
 - 0,32 tys. ton ropy naftowej w kat. B,
 - 0,007 tys. ton ropy naftowej w kat. C,
- **Gaz ziemny:**
 - 3,48 mln m³ gazu ziemnego w kat. A,
 - 2,22 mln m³ gazu ziemnego w kat. B,
 - 0,78 mln m³ gazu ziemnego w kat. C.

Wydobyte ropy naftowej, gazu ziemnego i wody złożowej ze złoża „Roztoki” prowadzone jest odwiertami gazowymi i ropno – gazowymi samoczynnymi lub pompowanymi wyposażonymi w pompy wstępne. Aktualnie złożo udostępnione jest do eksploatacji 35 odwiertami, z czego 1 odwiert wykorzystywany jest do zatłaczania wody złożowej tj. Roztoki-38 (7 odwiertów jest przystosowanych do zatłaczania wody złożowej).

Złożo ropy naftowej i gazu ziemnego „Roztoki” występuje na dość rozległym obszarze, dlatego eksploatacja zgrupowana jest w 5 ośrodkach technologicznych zbioru ropy naftowej i gazu ziemnego, do których z odwiertów eksploatacyjnych, rurociągami doprowadzane są wydobywane ropa naftowa, gaz ziemny i woda złożowa.

Cały obszar kopalni Roztoki pokryty jest siecią gazociągów, które odprowadzają gaz do rafinerii Jedlicze (poprzez kopalnię Jaszczew), Huty Szkła Tarnowiec, jak również do osuszalni gazu przy kancelarii kopalni Roztoki. Gaz po osuszeniu jest przesyłany gazociągiem głównym do Zakładów Gazowniczych w Jaśle.

Eksploatacja złoża odbywa się poprzez odpowiednio przystosowane do tego celu odwierty eksploatacyjne, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewiercanymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Obie kolumny są połączone ze sobą więźbą rurową. Taka konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się wody i innych substancji ciekłych oraz gazowych w pokłady, przez które odwiert jest przewiercony.

Z ośrodka technologicznego Sobniów-12 obejmującego odwierty Sobniów-12,-25 i Hankówka-4, oraz z ośrodka Sobniów-21 obejmującego odwierty Sobniów-21,-22,-24,-26, płyn złożowy przetłaczany jest do ośrodka technologicznego Sobniów-17 na zbiornik roboczy V-45m³, skąd ropa naftowa przetłaczana jest do zbiornika ekspedycyjnego V-34m³. Na ośrodku tym bezpośrednio gromadzony jest płyn złożowy z odwiertów Sobniów-17,-27A,-29 oraz z odwiertu Polmin-7 (w tym P-13 i Westfeld-1).

Z odwiertu Roztoki-39,-40 (w tym z Roztoki-55), Roztoki-41, Roztoki-42 oraz Polmin-10 płyn złożowy przewożony jest autocysternami do ośrodka technologicznego Polmin-6 na zbiornik roboczy V-50m³, skąd ropa naftowa przetłaczana jest na zbiorniki ekspedycyjne 2xV-50m³. Z pozostałych odwiertów objętych ośrodkiem technologicznym Polmin-6 tj. Roztoki-15,-34, -37 (w tym z Roztoki-51) oraz Polmin-9,-19, płyn złożowy przetłaczany jest za pomocą rurociągów. W zbiornikach roboczych i stabilizacyjnych ośrodka technologicznego Polmin-6 oraz Sobniów-17 płyn złożowy poddawany jest procesowi oczyszczania i przygotowywany do transportu.

Proces przygotowania ropy do transportu polega na podgrzaniu ropy naftowej (przy pomocy gorącej wody) w zbiornikach roboczych, w celu oddzielenia wody złożowej, a następnie przetłaczaniu ropy naftowej na zbiorniki ekspedycyjne, skąd poprzez nalewaki znajdujące się na ośrodkach Polmin-6 i Sobniów-17 ropa naftowa wywożona jest autocysternami do rafinerii.

W trakcie eksploatacji złoża na odwiertach udostępniających przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać podjęte działania (rekonstrukcje, obróbki) w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej.

Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu zamknięcie istniejących horyzontów i udostępnienie do eksploatacji nowych. Obejmuje również czynności prowadzące do zmiany stanu technicznego odwiertu, poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

Zakres wykonywanych prac w odwiercie w zależności od ich rodzaju może obejmować:

- wymianę zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża (stanowiące prace wiertnicze),
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie.

Sposób eksploatacji złoża określa Plan ruchu, który jest podstawowym dokumentem, wg którego prowadzona jest jej działalność. Opisane są w nim wszystkie procesy technologiczne jakie odbywają się na kopalni, oraz szczegółowo określone przedsięwzięcia niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Jak określono w przedłożonej dokumentacji nie ma potrzeby wprowadzania procedur monitorowania procesów technologicznych i ciągłej kontroli któregośkolwiek z komponentów środowiska. Prowadzona jest natomiast w sposób okresowy kontrola urządzeń zainstalowanych na obiektach kopalni oraz kontrola terenu kopalni, pod kątem skażenia. Bieżącej kontroli podlega stan rurociągów w czasie i po tłoczeniu płynów złożowych.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Likwidacja odwiertów będzie polegała na wykonaniu korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych. Przestrzeń między korkami będzie wypełniona płuczką. Każdy odwiert zostanie oznakowany. Tereny zajęte, na czas trwania eksploatacji, po jej zakończeniu zostaną zrehabilitowane, a jej kierunek określi decyzja właściwego Starosty.

Na podstawie informacji w przedłożonej dokumentacji ustalono, że najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112), to tereny zabudowy zagrodowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy. Najbliższe budynki mieszkalne położone są w odległości: od ok. 40 m od odwiertu Roztoki i ok. 56 m od odwiertu Kraj-1 przeznaczonego do zatłaczania wody złożowej.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP podczas eksploatacji przedsięwzięcia źródłami hałasu są: żurawie pompowe, kotły wodne, agregaty prądotwórcze, tłocznie ropy, tłocznia glikolu, stacje redukcyjno – pomiarowe. Ponadto, źródłem hałasu może być proces syfonowania – który jest krótkotrwały i trwa od kilku do kilkunastu minut. Proces ten, wykonuje się na podstawie opracowanych indywidualnie dla każdego odwiertu wytycznych. Poziom mocy żurawia pompowego wynosi 65 dB. Agregaty prądotwórcze i tłocznie ropy są zlokalizowane w budynku murowanym, kotłowni i tłoczni glikolu w zabudowie kontenerowej, natomiast stacje redukcyjno – pomiarowe w budynkach konstrukcji stalowej.

Przewiduje się, iż kontynuacja eksploatacji złoża nie wpłynie na pogorszenie się klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Eksploatacja złoża wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza m.in.: z procesu spalania gazu ziemnego w kotłach wykorzystywanych do celów technologicznych i grzewczych, operacjami towarzyszącymi przy wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego,

procesu napełniania/rozładunku autocystern i ze spalania paliw w pojazdach i urządzeniach napędzanych silnikami spalinowymi. Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

Powstające na etapie realizacji i eksploatacji (np. podczas prac konserwacyjnych) odpady, będą zagospodarowywane zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2022 r., poz. 699, ze zm.). Zostaną one poddane selektywnej zbiórce, gromadzone będą w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Zakład ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

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, ze zm.) (dalej „PGW”), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia 2022 r., zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 2368), obszar i teren górniczy „Roztoki I”, położony jest w obrębie Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (dalej „JCWP”):

- Jasiołka od Chlebianki do ujścia o kodzie: PLRW200014218499, typ: mała rzeka fliszowa (14). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – poniżej stanu dobrego). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych).

Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Ponadto, na podstawie PGW, dla przedmiotowej JCWP ustanowiono uszczegółowiony cel środowiskowy, jakim jest zapewnienie możliwości migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego – Jasiołka od ujścia do Chlebianki.

- Czarny Potok o kodzie: PLRW200012218489, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest sztuczną częścią wód (przekroczenie wskaźnika: m3), w PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4)-1 brak możliwości technicznych i 4(4)-2 dysproporcjonalne koszty.

Zgodnie z art. 57 ww. ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Ponadto, zlewnia JCWP „Czarny Potok” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052.

Przedsięwzięcie częściowo znajduje się w granicy obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052, dla którego wyznaczono m.in. następujące cele środowiskowe: brak sztucznych przegród wyższych niż 10 cm, wykluczenie presji dopływu zanieczyszczeń ze zlewni i złych form gospodarki rybackiej, zachowanie warunków powstawania i rozwoju naturalnych procesów erozji bocznej, transportu żwirowiska i akumulacji odsypów żwirowych, występowanie mozaiki mikrosiedlisk potencjalnych tarłowych. Biorąc pod uwagę, iż zamierzenie inwestycyjne stanowi kontynuację wydobywania

ropy naftowej i gazu ziemnego oraz nie przewiduje się prowadzenia żadnych prac budowlanych, przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób negatywny na osiągnięcie ww. celów środowiskowych.

Zgodnie z PGW, przedmiotowy teren i obszar górniczy położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 151 (kod: PLGW2000151), w PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

W świetle zapisów art. 59 ww. ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Złoże „Roztoki” częściowo znajduje się w granicach GZWP nr 433 „Dolina rzeki Wisłoka”. Odwierty przystosowane do zatłaczania wód złożowych w rejonie złoża „Roztoki”, tj. Kraj-1, Kraj-7, Kraj-8, Kraj-9, Polmin-2, Polmin-6, i Roztoki-42 oraz obecnie zatłaczany otwór Roztoki-38 znajdują się poza ww. GZWP.

W obrębie obszaru i terenu Górniczego „Roztoki I”, w jego centralnej części zlokalizowane są dwa ujęcia wód podziemnych z ustanowionymi na podstawie decyzji Dyrektora PGW WP Zarząd Zlewni w Jaśle z dnia 21 czerwca 2022 r., strefami ochronnymi obejmującymi teren ochrony bezpośredniej dla ujęcia wody S-17 zlokalizowanego na działce nr ewid. 245/1 w miejscowości Gliniczek oraz ujęcia wody S-21, zlokalizowanego na działce nr ewid. 26 w miejscowości Gliniczek. Na obszarach ochrony bezpośredniej zakazuje się użytkowania gruntów do celów innych niż związane z eksploatacją urządzeń do ujmowania wody.

Ponadto złożo „Roztoki” znajduje się także częściowo na obszarze zagrożenia powodziowego o prawdopodobieństwie wystąpienia Q10%, tj. raz na dziesięć lat oraz Q1%, tj. raz na sto lat. Inwestor posiada m.in. Plan ratownictwa, Instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń.

Zgodnie z zapisami KIP, pobór wód podziemnych ze studni S-17 i S-21 dla potrzeb socjalnych, w tym utrzymania porządku w obiekcie z wyłączeniem potrzeb pitnych oraz potrzeb technologicznych, obejmujących także uzupełnianie instalacji c.o. Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Roztoki, następuje na podstawie obowiązującego pozwolenia wodnoprawnego.

W przypadku ewentualnej realizacji rekonstrukcji w odwiertach, roboty te będą wymagały dostarczenia wody zarówno do celów technologicznych (sporządzanie i uzupełnianie płuczki, cementowanie otworu), jak i do celów socjalno-bytowych.

Gdy eksploatacja złoża zostanie zakończona, odwierty zostaną zlikwidowane, zgodnie z aktualną techniką górniczą. Sposób likwidacji odwiertów zapobiega migracji płynów i gazów między horyzontami, jak również zapobiega wypływowi ich na powierzchnię terenu.

Aktualnie zatłaczanie wód złożowych do złoża „Roztoki” prowadzone jest 1 odwiertem do zatłaczania tj. Roztoki-38.

Do złoża „Roztoki”, zgodnie z koncesją rozszerzoną, mogą być również zatłaczane wody złożowe pochodzące ze złóż: Niebieszczany, Dukla i Draganowa.

Przeznaczone do zatłaczania wody złożowe to głównie solanki o mineralizacji od 8 do 32 g/dm³. Pod względem genetycznym reprezentują typ wodorowęglanowo - sodowy. Gęstość analizowanych wód mieści się w przedziale 1,014÷1,018 g/cm³. Sumaryczna ilość wody złożowej z wymienionych złóż, przewidywana do włączania do złoża „Roztoki”, oszacowana na dzień sporządzania Dokumentacji Hydrogeologicznej (31.12.2014 r.), wynosić będzie od 1,5 do ok. 3 tys. m³/rok.

Woda złożowa ze złoża „Roztoki” może być również wywożona do złóż: „Potok”, „Osobnica”, „Jaszczew” i zatłaczana przez wytypowane odwierty na podstawie posiadanych koncesji.

Ścieki socjalne powstające w wyniku działalności administracyjno - biurowej Ośrodka Zbioru Gazu „Roztoki” gromadzone są w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków.

W wyniku prowadzonej działalności nie powstają ścieki przemysłowe (filtry służące do oczyszczania wody złożowej płukane będą w przeciwprądzie, a woda użyta będzie kierowana do zbiornika sedymentacyjnego i po odstaniu zatłaczana do złoża).

Wody opadowe lub roztopowe z terenu kopalni Roztoki nie są ujęte w system kanalizacji deszczowej, swobodnie infiltrują do gruntu.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego są i będą zastosowane odpowiednie technologie i podjęte działania minimalizujące negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko, m.in.:

- woda złożowa oraz metanol magazynowane są w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu,
- urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym dla potrzeb przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu posadowione będzie na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych,
- zbiorniki ropy naftowej i wody złożowej usytuowane są w obwałowaniach ziemnych, które stanowią zabezpieczenie przed rozprzestrzenianiem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiornika. Podczas napełniania autocysterny wodą złożową stosuje się przenośną tacę metalową w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny,
- na wypadek wystąpienia awarii Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan operacyjny wskazuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol), ściekami - socjalnymi należy: odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska; zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów; zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom; usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego; jeśli istnieje taka konieczność, przeprowadzić rekultywację terenu,
- na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, na terenie kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi,
- w przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.) należy: zabezpieczyć zanieczyszczone miejsce matami, rękawami absorpcyjnymi; pokryć rozlewisko sorbentem; zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznym firmom do zagospodarowania; dodatkowo usunąć zanieczyszczenie przez zastosowanie dyspergentu,
- na rurociągach technologicznych zainstalowany jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniający wyłączenie rurociągów z eksploatacji. Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej technologie i działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów

chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (DZ.U.U.E.L.2000.327.1).

Obszar i teren górniczy „Roztoki I” znajduje się częściowo w obszarze mającym znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052.

Teren przedmiotowego przedsięwzięcia znajduje się poza granicami głównych korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005), zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i zakres planowanego zadania (polegającego na dalszej eksploatacji złoża, za pomocą istniejących odwiertów, urządzeń, na terenach już przekształconych antropogenicznie), stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, ze zm.), w tym na przedmioty i cele ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052, na integralność tego obszaru i spójność sieci Natura 2000. W związku z powyższym przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuowanie dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej, jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się jego realizację oraz w obszarze jego oddziaływania.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego, uszkodzenia gazociągu. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Prowadzony monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleb i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Uwzględniając, iż planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania

przedsięwzięcia na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DWO.23-10.2022, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie na podstawie art. 10 § 2 Kpa odstąpił przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki” od zapewnienia możliwości wypowiedzenia się stron postępowania co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie.

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż. W związku z tym przedłożenie ostatecznej i prawomocnej decyzji środowiskowej stanowi warunek konieczny dla zmiany koncesji. Przedmiotowa koncesja wygasa 10 grudnia 2022 r. i brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania.

Przedmiotowe przedsięwzięcie służy realizacji celu publicznego. Interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych ropy naftowej i gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw do odbiorców.

Mając na uwadze powyższe Organ uznał, iż spełniona została przesłanka, o której mowa w art. 10 § 2 Kpa, czyli załatwienie sprawy niecierpiącej zwłoki ze względu na grożącą niepowetowaną szkodę materialną.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi, na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 19 października 2022 r., znak: OGiE.DWO.23-10.2022, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Nadanie przedmiotowego rygoru decyzji jest niezbędne z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Roztoki”, co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Przedmiotowe przedsięwzięcie służy realizacji celu publicznego. Wygaśnięcie koncesji, zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawadzenie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, adres do korespondencji: Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, PKN Orlen SA, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miasta w Jaśle, ul. Rynek 12, 38-200 Jasło, zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - poprzez platformę ePUAP,
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy w Jaśle, ul. Słowackiego 4, 38-200 Jasło, zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - poprzez platformę ePUAP ,
5. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Tarnowiec, 38-204 Tarnowiec 211, zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - poprzez platformę ePUAP

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, ul. Modrzejewskiego 12, 38 – 200 Jasło
2. WOOS ad acta