



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

Tarnów, 26 marca 2024 r.

ST-I.420.10.2023.MB

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Działając na podstawie art. 104, art. 107 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.) [dalej: k.p.a.], art. 63, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74 ust. 3 i 4, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 80 ust. 2, art. 84 i 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, ze zm.) [dalej: ustawy ooś] oraz § 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, ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku znak: DWS/Sanok/816/2023 z dnia 30.11.2023 r. spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, działającej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla**”, zlokalizowanego na terenie gminy Drwinia, po dokonaniu analizy złożonej wraz z wnioskiem karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.2.4901.286.2023.1.BP z dnia 24.01.2024 r.,

orzekam, co następuje:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „**Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla**”.
- II. Stwierdzam, że przedsięwzięcie nie narusza zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w przepisach odrębnych.
- III. Nadaję niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.
- IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi Załącznik do niniejszej decyzji, stanowiący jej integralną część.

UZASADNIENIE

Pan Maciej Nowakowski – działając jako Pełnomocnik spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, wnioskiem znak: DWS/Sanok/816/2023 z dnia 30.11.2023 r. (data wpływu 04.12.2023 r.), wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie [dalej: Regionalnego Dyrektora] o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla”.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono:

1. Trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z załącznikami graficznymi oraz CD.
2. Poświadczony notarialnie odpis Pełnomocnictwa znak: 0366/P/G/2022 z dnia 14.11.2022 r. uprawniającego Pełnomocnika do reprezentowania Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku w odniesieniu do działalności Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, w tym do występowania w imieniu ORLEN S.A. w niniejszym postępowaniu.
3. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Drwinia (pismo znak: RK.6727.1.187.2023 z dnia 08.11.2023 r.).
4. Potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej – za wydanie decyzji i za pełnomocnictwo.

Informacja o złożonym wniosku zamieszczona została w Publicznie Dostępnym Wykazie Danych na stronie Centrum informacji o środowisku – Serwis Ekoportal (<http://www.ekoportal.gov.pl/>) – karta informacyjna nr 1800/2023.

Przedsięwzięcie polegające na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla w świetle zapisów 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.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a) tego rozporządzenia, gdzie wymienione jest **wydobywanie kopalin ze złoża: a) 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.**

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji nr 184/94 na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Grobla”, Inwestor planuje przedłużenie ważności koncesji, zgodnie z art. 21 ust. 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U z 2023 r. poz. 633, ze zm.).

Art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś stanowi, że dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest niezbędna do przedłużenia ważności koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. zamierzenia jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie.

Regionalny Dyrektor zawiadomieniem znak: ST-I.420.10.2023.MB z dnia 08.12.2023 r. poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

Liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z czym, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, zawiadomienie stron nastąpiło zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez ww. zawiadomienie, które zostało podane do publicznej wiadomości przez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska

w Krakowie, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Drwini, a także w Biuletynie Informacji Publicznej RDOŚ w Krakowie oraz w BIP Urzędu Gminy w Drwini.

Równocześnie Regionalny Dyrektor, działając w oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy ooś, pismem znak: ST-I.420.10.2023.MB z dnia 08.12.2023 r. wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z wnioskiem o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Strony postępowania zostały poinformowane o tym fakcie poprzez obwieszczenie znak: ST-I.420.10.2023.MB z dnia 08.12.2023 r. – zgodnie z art. 49 k.p.a.

W dniu 25.01.2024 r. na Elektroniczną Skrzynkę Podawczą RDOŚ w Krakowie wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie PGW Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.2.4901.286.2023.1.BP z dnia 24.01.2024 r., w której stwierdził, że przedsięwzięcie pn. „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie zaliczane jest do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane na podstawie art. 63 ust. 1, w związku z art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do obowiązku przedłożenia analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 10a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266).

Po przeanalizowaniu zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego, Regionalny Dyrektor uznał, że niniejszej sprawie nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Jak stanowi art. 79 ust. 1 ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W niniejszym postępowaniu nie wystąpiła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Ponadto na wniosek Wnioskodawcy znak: DWS/Sanok/236/2024 z dnia 05.03.2024 r. (data wpływu 12.03.2024 r.), niniejszej decyzji został nadany rygor natychmiastowej wykonalności w trybie art. 108 § 1 k.p.a. Zgodnie z art. 108 § k.p.a. decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, 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. Wnioskodawca argumentując swój wniosek wskazał, że natychmiastowe wykonanie niniejszej decyzji jest niezbędne ze względu na konieczność pilnego przedłożenia jej do Ministerstwa Klimatu i Środowiska Departamentu Geologii i Koncesji Geologicznych. Realizacja koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża Grobla uzasadniona jest ważnym interesem społecznym. Inwestycja służy realizacji celu publicznego, czyli dobru wspólnemu. 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 ropy naftowej i gazu do odbiorców.

Mając powyższe na względzie i uznając, iż przedsięwzięcie istotnie jest niezwykle ważne ze względu na interes społeczny, a tym samym spełnione są przesłanki do zastosowania art. 108 § 1 k.p.a., Regionalny Dyrektor przychylił się do powyższego wniosku nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

W toku postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji nie wniesiono żadnych żądań, zastrzeżeń, uwag ani wniosków.

Dane, na których oparto analizy są aktualne oraz spełniają wszystkie przepisy prawa i zasady, jakie obowiązują podczas sporządzania tego typu dokumentacji. Karta informacyjna przedsięwzięcia wskazuje obszary wystąpienia oddziaływań związanych z eksploatacją przedsięwzięcia, podaje również konkretne działania minimalizujące negatywne skutki oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Ponadto – w myśl art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy ooś – w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w uzasadnieniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ winien zawrzeć informacje o kryteriach, o których mowa w art. 63 ust. 1, które zostały uwzględnione przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia takiej oceny.

Odstępując od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono łącznie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, w tym dokonano analizy wpływu realizacji planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478, ze zm.) – w myśl art. 81 ust. 3 ustawy ooś.

W toku postępowania wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,

Przedsięwzięcie polega na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla, zlokalizowanego na terenie gminy Drwinia w powiecie bocheńskim, w województwie małopolskim.

Koncesję nr 184/94 z dnia 27.08.1994 r. Minister Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa udzielił Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu SA – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu, koncesji na wydobywanie ropy naftowej ze złoża Grobla, na okres 25 lat.

Koncesja ta została zmieniona kolejno:

- decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: BKGo/MN/ /95/438 z dnia 24.03.1995 r.,

- decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: GK/wk/MN/2944/97 z dnia 26.08.1997 r.,
- decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: DGe/EZ/487/1691/99 z dnia 08.04.1999 r.,
- decyzją Ministra Środowiska znak: DGe/MS/487-6217/2001 z dnia 14.12.2001 r.,
- decyzją Ministra Środowiska znak: DGiKGe-477-40/63073/10/MW z dnia 29.12.2010 r.,
- decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.3.2016.AT z dnia 21.04.2017 r. – koncesja ta ustala dodatkowo (w ust. 5b) warunki wtłaczania wód złożowych do horyzontu jury i cenomanu złoża ropy naftowej Grobla, odwiertami przystosowanymi do tego celu. Są to odwierty: Grobla-2, Grobla-39, Grobla-40, Grobla-54, Grobla-83, Grobla-87. Szczegółowe warunki wtłaczania wód złożowych do złoża Grobla zawarte zostały w „Dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wtłaczaniem wód złożowych do horyzontów jury i cenomanu złoża ropy naftowej Grobla”, przyjętej decyzją Marszałka Województwa Małopolskiego znak: SR-IX.7431.25.2014.PS z dnia 07.08.2014 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji na wydobywanie kopaliny i planowaną dalszą eksploatacją złoża, ORLEN S.A. zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 184/94.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic obszaru i terenu górniczego „Grobla-2” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń, czy też inną ingerencją w środowisko naturalne. Planuje się wyłącznie przedłużenie okresu obowiązywania koncesji o okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża.

Złoże ropy naftowej Grobla odkryte zostało w 1961 r. odwiertem Grobla-2, w którym po perforacji w obrębie wapieni jurajskich uzyskano przyływ ropy naftowej w ilości 4 ton/dobę. Rok później, odwiertem Grobla-9 uzyskano samoczynny wypływ ropy w ilości 25 t/dobę (z piaskowców cenomanu). Celem dokładniejszego rozpoznania i lepszego szczypania zasobów złoża, w latach 1961-1967 wykonano 81 odwiertów, a w latach 1977-1983 kolejne 18 odwiertów rozpoznawczych i eksploatacyjnych. W sumie w obszarze złoża wykonano łącznie 99 otworów wiertniczych, z czego z 63 uzyskano przemysłowy przyływ ropy naftowej. Maksymalne wydobycie ropy w ilości 246,6 tys. ton osiągnięto w roku 1968 (średnio 675 ton/dobę), a w produkcji znajdowały się wówczas 43 odwierty.

Od początku eksploatacji do końca roku 2022 ze złoża wydobyto:

- 2817,6 tys. ton ropy naftowej,
- 147,6 mln m³ gazu ziemnego,
- 338,8 tys. ton wody złożowej.

Aktualnie na obszarze złoża znajduje się: 18 odwiertów eksploatacyjnych, 4 odwierty służące do zatłaczania wody złożowej oraz 1 odwiert zlikwidowany (Grobla-83) – planowany do relikwidacji z przeznaczeniem do zatłaczania wód złożowych.

W złożu Grobla wyróżniane są dwa odmienne pod względem geologicznym i energetycznym, horyzonty złożowe:

- wysokowydajny – w piaskowcach cenomanu,
- niskowydajny – w wapieniach jury.

Do końca roku 2022 z odwiertów udostępniających kredowe piaskowce cenomanu wydobyto 2,572 mln ton ropy naftowej, a z utworów wapienno-zlepieńcowych jury w analogicznym okresie wydobyto 245,3 tys. ton.

Kopalina główną wydobywaną ze złoża Grobla jest ropa naftowa siarkowa, parafinowa. Gaz – kopalina towarzysząca – występujący razem z ropą jest gazem gazolinowym. Węglowodorów C_{3+} z gazu nie oddziela się ze względu na małą ilość gazu i nieopłacalność procesu. W procesie eksploatacji wraz z ropą naftową wydobywa się wodę złożową, o charakterze słabo zmineralizowanej wody chlorkowo-sodowej, o przeważającej solności pierwszorzędowej i przeważającej alkaliczności drugorzędowej.

Zasoby złoża Grobla (wg stanu na dzień 31.12.2022 r.) wynoszą:

- zasoby geologiczne: 3 149,26 tys. ton ropy naftowej w kat. A+B oraz 252,31 mln m^3 gazu ziemnego kat. A+B,
- zasoby wydobywalne: 18,72 tys. ton ropy naftowej w kat. A+B oraz 52,64 mln m^3 gazu ziemnego kat. A+B.

Zgodnie z Dodatkiem nr 4 do Projektu zagospodarowania złoża ropy naftowej Grobla, ustalono zasoby przewidziane do wydobywania (przemysłowe). Według stanu na dzień 31.12.2022 r. wynoszą one 10,03 tys. ton ropy naftowej w kategorii A+B oraz 0,60 mln m^3 gazu ziemnego towarzyszącego w kategorii A+B. Zasoby nieprzemysłowe wynoszą 3 139,23 tys. ton ropy naftowej w kategorii A+B oraz 251,71 mln m^3 gazu ziemnego towarzyszącego w kategorii A+B.

Technologia wydobywania i uzdatniania ropy naftowej i gazu ziemnego nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż. Instalacje kopalni posiadają wszystkie wymagane prawem pozwolenia i decyzje. Eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa. Jednostką nadzorującą eksploatację przedmiotowego złoża jest Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie.

Złoże Grobla objęte jest obecnie obszarem i terenem górniczym o nazwie „Grobla-2”. Powierzchnia obszaru górniczego „Grobla-2” wynosi 9 414 887 m^2 i obejmuje swym zasięgiem sumaryczny kontur wszystkich horyzontów roponośnych złoża Grobla. Teren górniczy pokrywa z granicami obszaru górniczego. Obszar górniczy „Grobla-2” w całości znajduje się na terenie gminy Drwinia.

Współrzędne prostokątne punktów granicznych obszaru górniczych „Grobla-2” w układzie „1992” są następujące:

Nr punktu	X	Y
1	251948.92	603628.92
2	251941.49	604593.18
3	251376.82	604595.49
4	250204.38	605587.13
5	249438.21	606007.06
6	247917.35	604840.22
7	247654.34	603913.83
8	248926.09	603103.25
9	251363.82	602464.67

Granice i kształt obszaru górniczego podyktowane zostały lokalizacją otworów eksploatacyjnych i kształtem konturu zasobów złoża. Granice obszaru i terenu górniczego nie będą zmieniane.

Zestawienie lokalizacji ośrodków technologicznych Kopalni Ropy Naftowej Grobla oraz odwiertów udostępniających złoża na poszczególnych działkach:

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Kopalnia Ropy Naftowej Grobla	Drwinia	Zielona	66/1
2	ośrodek Grobla-9	Drwinia	Wola Drwińska	437
3	ośrodek Grobla-81	Drwinia	Drwinia	722/7
4	ośrodek Grobla-2	Drwinia	Zielona	66/1
5	ośrodek Grobla-123	Drwinia	Świniary	397
6	odwiert Grobla-2	Drwinia	Zielona	66/1
7	odwiert Grobla-3	Drwinia	Zielona	192
8	odwiert Grobla-34	Drwinia	Wola Drwińska	122
9	odwiert Grobla-36	Drwinia	Drwinia	1812
10	odwiert Grobla-38	Drwinia	Drwinia	674
11	odwiert Grobla-49	Drwinia	Wola Drwińska	179
12	odwiert Grobla-50	Drwinia	Wola Drwińska	435
13	odwiert Grobla-51	Drwinia	Wola Drwińska	81
14	odwiert Grobla-54	Drwinia	Wola Drwińska	104
15	odwiert Grobla-55	Drwinia	Wola Drwińska	158/1
16	odwiert Grobla-61	Drwinia	Wola Drwińska	143
17	odwiert Grobla-62	Drwinia	Wola Drwińska	204
18	odwiert Grobla-70	Drwinia	Wola Drwińska	1968
19	odwiert Grobla-79	Drwinia	Drwinia	1779
20	odwiert Grobla-83	Drwinia	Grobla	1561
21	odwiert Grobla-105	Drwinia	Wola Drwińska	323
22	odwiert Grobla-109	Drwinia	Zielona	211
23	odwiert Grobla-113	Drwinia	Wola Drwińska	168
24	odwiert Grobla-114	Drwinia	Wola Drwińska	372
25	odwiert Grobla-123	Drwinia	Świniary	397
26	odwiert Grobla-39	Drwinia	Zielona	33
27	odwiert Grobla-40	Drwinia	Zielona	4
28	odwiert Grobla-87	Drwinia	Grobla	1565/1

Na ww. działkach, zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwierty wydobywcze oraz ośrodki zbioru ropy, zlokalizowane są:

- obiekty technologiczne ośrodka centralnego zbioru ropy G-2:
 - odwierty i rurociągi związane z ośrodkiem G-2: odwierty G-2, G-87, G-40, G-39,
 - budynek tłoczni ropy i wody złożowej,
 - bateria zbiorników magazynowych ropy i wody złożowej z wanną żelbetową,
 - zbiornik wody złożowej (podziemny),
 - zbiornik ropy naftowej $V=320 \text{ m}^3$ w obwałowaniu ziemnym,
 - punkt nalewczo-odbiorczy ropy naftowej,
 - rurociągi technologiczne,
 - kotłownia technologiczna z częścią socjalną,
 - budynek stacji transformatorowej,
 - budynek administracyjny,
 - warsztat kopalniany z magazynem,
 - magazyn ochrony środowiska,
 - garaż na samochód,

- magazyn (ogólny i materiałów pędnych),
- punkt rozładunku autocystern,
- wiata na odpady,
- wiaty,
- zbiornik na odpady ropopochodne,
- przepompownia wody złożowej wraz z łapaczką,
- pochodnia spalania gazu,
- rampa,
- szafa sterownicza,
- maszt radiowy,
- panele fotowoltaiczne o mocy 49,92 kWp,
- obiekty technologiczne ośrodka G-9:
 - odwierty i ropociągi związane z ośrodkiem G-9: odwierty G-49, G-50, G-51, G-54, G-55, G-61, G-62, G-70, G-105, G-113, G-114,
 - węzeł rozdzielczy z separatorami ropy i gazu,
 - budynek tłoczni ropy z zespołem pomp,
 - bateria zbiorników roboczych ropy z obwałowaniem,
 - zbiornik wody złożowej,
 - kotłownia technologiczna,
 - zbiornik wody kotłowej,
 - budynek administracyjny,
 - zbiornik wody technologicznej,
 - zbiornik zrzutowy,
 - zbiornik ppoż.,
 - stacja transformatorowa,
 - maszty odgromowe,
- obiekty technologiczne ośrodka G-81:
 - odwierty i ropociągi związane z ośrodkiem G-81: odwierty G-3, G-34, G-36, G-38, G-79, G-109,
 - węzeł rozdzielczy,
 - separatory ropy i gazu,
 - zbiornik wody złożowej,
 - tłocznia ropy,
 - pomieszczenie gospodarcze,
 - zbiornik roboczy ropy z obwałowaniem,
 - budynek kotłowni technologicznej z częścią socjalną,
 - stacja transformatorowa,
- obiekty technologiczne ośrodka G-123:
 - odwiert G-123,
 - separator ropy i gazu,
 - zbiornik roboczy płynów złożowych,
 - punkt napełniania autocystern,
 - zbiornik buforowy gazu,
 - pochodnia spalania gazu,
 - zapalarka,
 - zbiornik wyrzutowy ropy,
- drogi i place na ośrodkach.

Wszelkie ww. obiekty techniczne i technologiczne są to obiekty istniejące i w ramach przedmiotowej inwestycji nie będą wykonywane na nich żadne prace modernizacyjne.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Na terenie Kopalni Ropy Naftowej Grobla oraz w jej sąsiedztwie brak innych przedsięwzięć mogących powodować skumulowane oddziaływanie z planowanym przedsięwzięciem.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,

Przedsięwzięcie nie będzie związane z wycinką drzew ani krzewów, przekształceniem terenu ani zmianą sposobu jego użytkowania.

Prowadzenie eksploatacji złoża ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego Grobla związane jest z wykorzystywaniem następujących ilości energii i paliw (dane z 2022 r.):

- energia elektryczna – ok. 41 217 kWh/rok,
- gaz – na cele technologiczne i socjalne pobierany jest z własnej sieci oraz z sieci zakładu gazowniczego; zużycie gazu na cele technologiczne – ok. 222 985 m³/rok, zużycie gazu do celów socjalnych – ok. 8 917 m³/rok,
- woda – na cele socjalne i technologiczne pobierana jest z wodociągu; zużycie wody na cele socjalne – ok. 116 m³/rok, na cele technologiczne – ok. 119 m³/rok.

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Eksploatacja złoża Grobla prowadzona jest i będzie w granicach istniejącego obszaru i terenu górniczego, a jej wpływ na środowisko ogranicza się jedynie do stref wokół odwiertów eksploatacyjnych oraz obiektów technologicznych kopalni. Wszystkie obiekty służące do eksploatacji złoża są obiektami istniejącymi i przedsięwzięcie nie obejmuje żadnych prac inwestycyjnych. Dlatego też nie będzie żadnego oddziaływania na etapie realizacji, gdyż taki etap nie będzie miał miejsca.

Podczas eksploatacji złoża Grobla do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń, powstające głównie ze spalania gazu ziemnego w kotłach, służących do celów technologicznych i grzewczych, a także w wyniku pracy pojazdów i napełniania autocystern. Emitowane zanieczyszczenia występują jednak w niewielkich ilościach i nie wpływają w sposób istotny na pogorszenie stanu jakości powietrza atmosferycznego.

Na terenie KRN Grobla ścieki socjalne są i będą gromadzone w zbiorniku bezodpływowym i okresowo wywożone do oczyszczalni ścieków. W 2022 r. odprowadzono 30 m³ ścieków.

Najbliższymi terenami chronionymi pod względem akustycznym są budynki mieszkalne zlokalizowane w odległości:

- ok. 43 m od odwiertu Grobla-55,
- ok. 60 m od odwiertu Grobla-3,
- ok. 70 m od odwiertu Grobla-109.

Głównymi źródłami hałasu na terenie ośrodka KRN Grobla są tłocznie ropy i wody złożowej oraz kiwony pompowe.

Źródłem hałasu w tłoczni są pompy, które generują hałas na poziomie ok. 65 dB. Tłocznia wody złożowej pracuje maksymalnie 5 h dziennie w porze dnia, natomiast czas pracy tłoczni ropy wynosi maksymalnie 1 h w porze dnia.

Budynki tłoczni ropy naftowej i wody złożowej na poszczególnych ośrodkach:

- ośrodek G-2 – budynek o lekkiej konstrukcji stalowej w obudowie z blachy,
- ośrodek G-81 – budynek o lekkiej konstrukcji stalowej,
- ośrodek G-9 – budynek murowany z elementów drobnowymiarowych ze stropadachem żelbetowym.

Elementy konstrukcyjne, z których wykonane są budynki, stanowią dla tych urządzeń dodatkową izolację akustyczną.

Kiwony pompowe wyposażone w silniki elektryczne generują stosunkowo mały poziom hałasu, który nie wpływa na pogorszenie klimatu akustycznego

Urządzenia znajdujące się na terenie obszaru górniczego Grobla-2, w toku ustalonego procesu eksploatacji, nie wytwarzają hałasu i wibracji przekraczających normy na terenach objętych ochroną akustyczną.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego Grobla może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń oraz stosowane zabezpieczenia.

Wyciek ropy naftowej stanowi realne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego w następstwie awarii ropociągu, zbiornika, głowicy odwiertu lub podczas załadunku ropy. Nawet mały wyciek ropy może być przyczyną zanieczyszczenia środowiska, ponieważ wody opadowe mogą ją przenieść i rozprzestrzenić, w wyniku czego może nastąpić skażenie gruntu oraz wód gruntowych i zbiorników wodnych. Ewentualne zanieczyszczenie ropą naftową usuwa się za pomocą środków adsorpcyjnych. Gleba, która uległa zanieczyszczeniu zostaje zebrana i poddana oczyszczeniu. Usunięcie zanieczyszczenia gruntu może odbywać się metodami biologicznymi (w bioreaktorach, przez kompostowanie w przyzmach) lub metodami fizyko-chemicznymi (obróbka chemiczna, ekstrakcja z flotacją). W przypadku, gdyby doszło do niewielkiego miejscowego skażenia gruntu można zastosować metodę kompostowania lub przyzmozowania.

Z uwagi na obecność niewielkiej ilości siarkowodoru w towarzyszącym ropie gazie ziemnym złoża Grobla, Kopalnia została zaklasyfikowana do IV kategorii zagrożenia siarkowodorowego. Wydobywany towarzyszący gaz ziemny jest wykorzystywany na cele technologiczne kopalni. Z uwagi na zagrożenie siarkowodorowe Kopalnia Ropy Naftowej Grobla wyposażona jest w mierniki gazu H_2S , w mikrodetektory H_2S , półmaski ucieczkowe. Na obszarach zagrożenia siarkowodorez wprowadzono znak bezpieczeństwa do przekazania informacji o zagrożeniu (znak ostrzegawczy).

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji złoża. Prawdopodobieństwa takiego zdarzenia jest znikomo małe z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku rurociągów – przykrywająca je warstwa gruntu.

Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Instrukcja alarmowania w sytuacji wystąpienia wypadków, awarii, poważnych zagrożeń, ma na celu zapewnienie sprawnej i skutecznej reakcji w sytuacji zaistnienia wypadków przy pracy, awarii, w tym zanieczyszczeń środowiskowych, oraz innych niebezpiecznych zdarzeń stwarzających zagrożenie dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz bezpieczeństwa powszechnego, w tym m.in. klęsk żywiołowych, np. powodzi czy huraganu na terenie działania ORLEN S.A. PGNiG Oddział w Sanoku. Zawiera ona ustalenia dotyczące skutecznego i niezawodnego sposobu powiadamiania odpowiednich służb Oddziału w Sanoku oraz stron zainteresowanych w sytuacji wystąpienia niepożądanych zdarzeń. Instrukcja dotyczy wszystkich pracowników ORLEN S.A. PGNiG Oddział w Sanoku, a także pracowników podmiotów wykonujących prace na rzecz ORLEN S.A.

Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego, określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemnego czy Podziemnego Magazynu Gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe, wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Plan Operacyjny przewiduje, 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.

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.

W celu podniesienia bezpieczeństwa oraz zminimalizowania ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko na terenie zakładu górniczego, na ośrodkach technologicznych Kopalni: wywieszone są tablice informacyjne o adresach i numerach telefonów najbliższych jednostek Straży Pożarnej, Policji, Pogotowia Ratunkowego oraz sposobach ich wzywania, wyznaczone są i odpowiednio oznaczone strefy pożarowe i strefy zabezpieczenia wybuchem, umieszczony jest odpowiedni sprzęt i środki gaśnicze.

Ponieważ eksploatacja ropy naftowej oraz gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża Grobla nie zmieni się w stosunku do eksploatacji prowadzonej dotychczas, nie zmieni się również oddziaływanie Kopalni. Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża nie powoduje zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Nie przewiduje się zmian warunków klimatycznych na obszarze przedsięwzięcia.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie,

W wyniku funkcjonowania Kopalni Ropy Naftowej Grobla powstają i powstawać będą odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Wytwarzana w wyniku jej funkcjonowania ilość odpadów jest mniejsza niż 1 Mg/rok w przypadku odpadów niebezpiecznych oraz 5 000 Mg/rok w przypadku odpadów innych niż niebezpieczne. Ośrodek Zbioru wytwarza odpady związane z pracą biurową, eksploatacją złoża oraz transportem. Są to głównie odpady takie jak: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy (z konserwacji urządzeń wydobywczych, środków transportu, agregatów prądotwórczych), zanieczyszczone sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, filtry olejowe, akumulatory, opakowania po farbach do konserwacji obiektów i urządzeń, odpady spawalnicze, odpady złomu stali i jego stopów oraz odpady z czyszczenia zbiorników.

Odpady magazynowane są i będą w miejscach wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych, a następnie przekazywane są i będą uprawnionym odbiorcom – w pierwszej kolejności przekazywane są do odzysku, a w przypadku braku takiej możliwości – do unieszkodliwienia.

Na terenie złoża mogą również powstawać odpady w wyniku budowy, remontów, rozbiórki, czyszczenia zbiorników lub urządzeń, konserwacji i napraw. W tym przypadku wytwórcami odpadów będą firmy świadczące ww. usługi.

Sposób postępowania z odpadami określony jest w „Instrukcji postępowania z odpadami w ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku”, zatwierdzonej przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych, według opracowanego wcześniej harmonogramu zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanych węglowodorów zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego zostaną wykorzystane na innych obiektach Kopalni lub będą złomowane. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i zełomowane (są wykonane ze stali) lub wykorzystane na innych obiektach Inwestora. Teren, na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie, zostanie doprowadzony do stanu jak najbardziej zbliżonego do stanu pierwotnego.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,

Nie przewiduje się możliwości wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z emisji.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Znaczna część elementów przedsięwzięcia zlokalizowana jest pod powierzchnią ziemi, a zabudowania Kopalni są budynkami o niewielkiej wysokości i nie wpływają w negatywny sposób na krajobraz.

Obszar i teren górniczy „Grobla-2” objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, uchwalonym Uchwałą Nr XXI/183/2020 Rady Gminy Drwinia z dnia 14 sierpnia 2020 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2020 r. poz. 5363).

Przedsięwzięcie nie narusza ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, ani przeznaczenia nieruchomości określonego w przepisach odrębnych.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska, uwzględniono:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,

Na terenie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne ani obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Nie będą wykonywane żadne działania inwestycyjne na obszarach siedlisk łąkowych ani w ujściach rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,

Inwestycja zlokalizowana będzie w dużej odległości od obszarów wybrzeży oraz środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne,

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach górskich ani na gruntach leśnych.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,

Na terenie przedsięwzięcia brak jest stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,

Na terenie zajęтым pod obiekty techniczne i technologiczne służące do wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla nie stwierdzono występowania roślin wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), ani grzybów lub porostów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408). Nie stwierdzono na tym terenie również ostoi, miejsc rozrodu lub stałego przebywania zwierząt objętych ochroną gatunkową na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380).

Złoże Grobla znajduje się na terenie zespołu przyrodniczo-krajobrazowego „W widłach Wisły i Raby”, utworzonego uchwałą nr III/13/14 Rady Gminy w Drwinii z dnia 30 grudnia 2014 r. w sprawie ustanowienia na obszarze Gminy Drwinia zespołu przyrodniczo-krajobrazowego pod nazwą „W widłach Wisły i Raby” (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2015 r. poz. 265). Zgodnie z § 2 tej uchwały, szczególnym celem ochrony zespołu przyrodniczo-krajobrazowego jest utrzymanie różnorodności biologicznej oraz krajobrazowej obszaru usytuowanego między dolinami rzecznyymi Wisły, Raby oraz Drwinki.

Z uwagi na fakt, że wszelkie obiekty związane z eksploatacją węglowodorów ze złoża Grobla są obiektami istniejącymi i nie będą w nich prowadzone żadne prace inwestycyjne uznano, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na cenne siedliska

roślin i zwierząt w ww. obszarze chronionym, nie wpłynie również negatywnie na wartości przyrodnicze, kulturowe oraz krajobrazowe, dla których został on wyznaczony.

Przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego w rozumieniu art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 334, ze zm.), a zgodnie z art. 45 ust. 2 pkt 2 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące na terenie zespołu przyrodniczo-krajobrazowego nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego.

Złoże Grobla znajduje się w odległości ok. 360 m od granicy obszaru Natura 2000 Puszcza Niepołomska PLB120002.

Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (SDF) przedmiotem ochrony na Obszarze są następujące gatunki ptaków: muchołówka białoszyja, puszczyk uralski, dzięcioł średni i dzięcioł czarny oraz ich naturalne siedliska.

Zgodnie z *Planem zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszcza Niepołomska PLB120002* [dalej: PZO], ustanowionym zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie z dnia 8 sierpnia 2014 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2014 r. poz. 4390), celem działań ochronnych dla ww. gatunków ptaków jest utrzymanie aktualnego stanu ochrony – utrzymanie oceny stanu właściwego (FV)* parametru „siedlisko gatunku”, natomiast do najistotniejszych zidentyfikowanych istniejących i/lub potencjalnych zagrożeń dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. gatunków ptaków i ich siedlisk należą: zmniejszanie się powierzchni potencjalnych siedlisk gatunków, ograniczenie bazy pokarmowej lub likwidacja istniejących i potencjalnych miejsc gniazdowania.

Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. z 2011 r. Nr 25, poz. 133, ze zm.), w § 4 stanowi, iż celami wyznaczenia obszarów (w tym m.in. obszaru Natura 2000 Puszcza Niepołomska PLB120002) są: ochrona populacji dziko występujących gatunków ptaków, utrzymanie i zagospodarowanie ich siedlisk zgodnie z wymogami ekologicznymi, przywracanie zniszczonych biotopów oraz tworzenie biotopów.

Przeprowadzone w niniejszym postępowaniu analizy wykazały, że kontynuacja wydobycia ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla nie wpłynie negatywnie na cele i przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Puszcza Niepołomska PLB120002. Przedsięwzięcie nie spowoduje spadku liczebności populacji gatunków będących przedmiotami ochrony na obszarze Natura 2000 Puszcza Niepołomska PLB120002 ani zmniejszenia zasięgów ich występowania, pozostanie ponadto bez wpływu na realizację wskazanych w PZO celów działań ochronnych. Realizacja inwestycji nie pogorszy integralności ww. obszaru Natura 2000 i nie wpłynie negatywnie na jego powiązania z innymi obszarami sieci Natura 2000.

Złoże Grobla znajduje się poza przebiegiem głównych (krajowych) i regionalnych korytarzy ekologicznych. Istniejąca infrastruktura napowierzchniowa Kopalni nie stanowi bariery dla migracji zwierząt, wobec czego należy uznać, że dalsza eksploatacja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla nie będzie miała wpływu na migrację zwierząt.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,

Na obszarze przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania obszarów, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,

W granicach obszaru i terenu górniczego „Grobła-2” znajdują się stanowiska archeologiczne. Działalność Kopalni nie powoduje żadnego oddziaływania na te obszary.

h) gęstość zaludnienia,

Zgodnie z danymi Urzędu Statystycznego w Krakowie, w 2019 r. przeciętna gęstość zaludnienia na terenie gminy Drwinia wynosiła 60 osób/km².

i) obszary przylegające do jezior,

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na terenie uzdrowiska ani w obszarze ochrony uzdrowiskowej – w myśl ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o lecznictwie uzdrowiskowym, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz gminach uzdrowiskowych (Dz. U. z 2023 r. poz. 151, ze zm.).

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 300), przedsięwzięcie zlokalizowane jest w zlewniach jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o kodach:

- **JCWP Drwinka o kodzie RW20000921379899** – jest naturalną częścią wód (NAT), dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i dobry stan chemiczny; ocena stanu danej JCWP wykazała, iż jest ona w umiarkowanym stanie ekologicznym; wskaźnikami determinującymi potencjał ekologiczny jest OWO; dana JCWP posiada stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźnikami determinującymi stan chemiczny są: nikiel, bromowane difenyletery; jest to JCWP w złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych; dla JCWP RW20000921379899 przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych w trybie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej (odroczenia w czasie terminu osiągnięcia celów środowiskowych, tj. do odstępstwa czasowego do 2027 r.);
- **JCWP Raba od Młynówki do ujścia o kodzie RW20001121389999** – jest naturalną częścią wód (NAT), dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Raba w obrębie JCWP (dla łososia), zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Raba w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej) i dobry stan chemiczny; ocena stanu danej JCWP wykazała, iż jest ona w dobrym stanie ekologicznym; dana JCWP posiada stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźnikiem determinującym stan chemiczny jest benzo(a)piren; jest to JCWP w złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych; dla danej JCWP przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych w trybie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej (odroczenia w czasie terminu osiągnięcia celów środowiskowych, tj. do odstępstwa czasowego do 2027 r.).

Przedsięwzięcie planowane jest w obrębie jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodach:

- **JCWPd GW2000161**, która posiada wyznaczony cel środowiskowy: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny; jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych;

- **JCWPD GW2000148**, z wyznaczonym celem środowiskowym: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny; jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

W odniesieniu do obszarów chronionych w rozumieniu art. 16 pkt 32 ustawy Prawo wodne (obejmujących: jednolite części wód przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, jednolite części wód przeznaczone do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych, obszary wrażliwe na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, obszary przeznaczone do ochrony gatunków zwierząt wodnych o znaczeniu gospodarczym) na terenie, na którym realizowane jest przedsięwzięcie wyznaczono jednolite części wód podziemnych przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych (który obejmuje cały kraj).

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych [GZWP] oraz poza obszarami stref ochronnych ujęć wód.

Zgodnie z obowiązującymi mapami zagrożenia powodziowego, o których mowa w art. 169 ustawy Prawo wodne, złoże Grobla częściowo znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią od rzeki Wisły, gdzie prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi $p=1\%$ (raz na 100 lat).

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych, jednolitych części wód podziemnych oraz obszarów chronionych, o których mowa w art. 56, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne.

Z uwagi na lokalizację, charakter i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia wyznaczonych celów środowiskowych zawartych w *Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* [w nawiązaniu do art. 81 ust. 3 ustawy ooś].

Biorąc powyższe pod uwagę Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie PGW Wody Polskie w opinii znak: KR.ZZŚ.2.4901.286.2023.1.BP z dnia 24.01.2024 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla”.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji, nie spowoduje pogorszenia stanu środowiska. Uciążliwości i niekorzystne oddziaływania mogące wystąpić podczas eksploatacji złoża będą miały charakter lokalny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

Lokalizacja (w odległości ok. 75 km od granicy ze Słowacją) i rodzaj przedsięwzięcia oraz jego parametry wykluczają jakiegokolwiek oddziaływania transgraniczne.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na dodatkowe obciążenie istniejącej infrastruktury technicznej. Podczas dalszej działalności Kopalni wykorzystywana będzie istniejąca infrastruktura techniczna związana z dotychczasową eksploatacją kopaliny ze złoża Grobla.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

Odpowiednie rozwiązania techniczne i technologiczne stosowane podczas prac związanych z eksploatacją złoża Grobla pozwalają na ograniczenie niekorzystnego oddziaływania inwestycji na środowisko. Stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, wód powierzchniowych, gleby ani powietrza.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

W trakcie eksploatacji dąży się do maksymalnego szczypania zasobów złoża. Prognozowane maksymalne dobowe wydobycie ropy naftowej ze złoża Grobla wynosić będzie 10 t/dobę, a maksymalne dobowe wydobycie gazu ziemnego towarzyszącego – 720 nm³/dobę.

Po zakończeniu eksploatacji odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny zostaną zrehabilitowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ani w obszarze jego oddziaływania, nie znajdują się żadne inne przedsięwzięcia mogące powodować skumulowane oddziaływanie na środowisko.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

W celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami w Kopalni stosowane są następujące rozwiązania techniczno-organizacyjne:

- dwupłaszczowy zbiornik roboczy ropy naftowej na ośrodku G-123 oraz dwupłaszczowy zbiornik magazynowy na ośrodku centralnym G-2,
- dwupłaszczowe zbiorniki wody złożowej na ośrodku centralnym G-2, G-9, G-81,
- żelbetonowa taca zabezpieczająca teren pod zbiornikami magazynowymi ropy naftowej na ośrodku centralnym G-2,
- odpowiednie zaplecze materiałowo-sprzętowe do likwidacji ewentualnych zanieczyszczeń,
- opracowany dla wszystkich jednostek terenowych Oddziału „Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania ORLEN S.A. – PGNiG w Warszawie Oddział w Sanoku”,

- zabiegi konserwacyjne oraz kontrole stanu technicznego zainstalowanych urządzeń i ciągów technologicznych.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla nie niesie zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Stosowanie rozwiązań chroniących środowisko sprawia, że nie występuje istotne negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Eksplloatowane instalacje podlegają okresowym kontrolom.

Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko, takich jak: selektywne zbieranie odpadów i przekazywanie ich do odzysku oraz podejmowane działania mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed możliwością zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi sprawia, że nie będzie występowało istotne negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko. Stosowane działania ograniczą możliwość wystąpienia poważnych awarii podczas eksploatacji złoża.

Możliwość realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzależniona od ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54), co oznacza równocześnie, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi obligatoryjny obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko [w nawiązaniu do art. 63 ust. 3 ustawy ooś].

Analiza materiałów przedłożonych wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wykazała, że większość uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś nie wystąpi w stosunku do przedmiotowej inwestycji, a pozostałe będą miały niewielki wpływ na środowisko.

Przy zachowaniu opisanych metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, podczas eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymywane będą obowiązujące standardy jakości środowiska w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zamierzona działalność nie będzie powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska.

W związku z powyższym oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię, Regionalny Dyrektor uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko, wobec czego nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. Wyżej wymienione cechy przedsięwzięcia przeanalizowane w kontekście kryteriów, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś potwierdzają trafność zawartego w sentencji rozstrzygnięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Biorąc powyższe pod uwagę, orzeczono jak w sentencji.

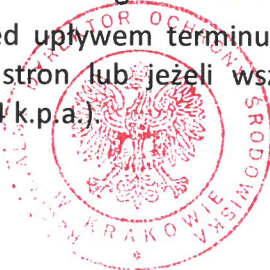
POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (Al. Jerozolimskie 136, 02-305 Warszawa). Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie (al. Solidarności 5-9, 33-100 Tarnów), w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127 § 1 i 2 k.p.a. oraz art. 129 § 1 i 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, składając stosowne oświadczenie organowi, który decyzję wydał, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127a § 1 k.p.a.).

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 (art. 127a § 2 k.p.a.). Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).



Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Krakowie
mgr inż. Magdalena Budzyn
Naczelnik Wydziału
Spraw Terenowych w Tarnowie

Pobrano opłatę skarbową: za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo – na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora: Pan Maciej Nowakowski

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Kazimierza Morawskiego 5, 30-102 Kraków (ePUAP)
2. Strony postępowania – zawiadomienie w trybie art. 49 k.p.a.
/tablica ogłoszeń UG w Drwini/
/tablica ogłoszeń RDOŚ w Krakowie Wydział Spraw Terenowych w Tarnowie/
/strona internetowa <https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia/>
3. Organ ochrony środowiska, o którym mowa w art. 378 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (zgodnie z art. 86a ustawy ooś)
4. ST-I. aa



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

**Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
znak: ST-I.420.10.2023.MB z dnia 26 marca 2024 r.**

**CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA
zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji
o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz
o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, ze zm.)**

Przedsięwzięcie polega na **wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Grobla**, zlokalizowanego na terenie gminy Drwinia w powiecie bocheńskim, w województwie małopolskim.

Na Kopalni Ropy Naftowej Grobla (KRNG) procesy technologiczne wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego odbywają się za pomocą centralnego ośrodka zbioru ropy G-2 oraz ośrodków G-9, G-81 i G-123. Przygotowania ropy naftowej do transportu związane z eksploatacją złoża, odbywające się na terenie ww. ośrodków są ściśle ze sobą powiązane.

Eksploatacja złoża ropy naftowej Grobla prowadzona jest w oparciu o dwie metody: eksploatację samoczynną oraz eksploatację przez pompowanie pompami wgłębnymi. Eksploatacja samoczynna prowadzona jest odwiertami Grobla-34, 49, 50, 51, 70, 123 natomiast eksploatacja przez pompowanie odwiertami Grobla-36, 79, 38, 109, 3, 2 oraz 113, 114, 62, 105, 61, 55.

Eksploatację samoczynną prowadzi się wykorzystując energię złoża, natomiast eksploatację przez pompowanie prowadzi się wykorzystując pompy wgłębne zapuszczone do odwiertu i napędzane indywidualnymi żurawiami pompowymi.

Na kopalni Grobla stosuje się grupowy system zbioru ropy. Odwierty Grobla-36, 79, 38, 109, 3, 34 połączone są rurociągami z instalacją technologiczną ośrodka G-81, natomiast odwierty Grobla-49, 70, 114, 62, 105, 113, 61, 55, 50, 51 z instalacją ośrodka G-9. Wydobywana z odwiertów ropa naftowa wraz z gazem i wodą złożową transportowana jest ropociągami na ośrodki technologiczne G-9 lub G-81.

W przypadku transportu ropy z odwiertów samoczynnych ropociągami z PE redukcja ciśnienia do 0,6 MPa następuje przy odwiertach. W przypadku transportu ropociągami z rur stalowych, zarówno z odwiertów samoczynnych, jak i pompowanych, transport odbywa się pod ciśnieniem wydobywania.

Po przesłaniu na ośrodek, w oddzielaczach (separatorach) dwufazowych R-10/1000 następuje wstępna separacja płynów złożowych na ropę z wodą złożową oraz gaz. Wchodzące na węzły ropne, ropa z wodą i gaz, mogą być kierowane na jeden z separatorów.

Na ośrodku G-9 znajdują się trzy separatory, z których jeden jest w eksploatacji, drugi jest przeznaczony do likwidacji, a trzeci jest używany do pomiarów. Na ośrodku G-81 są dwa separatory: jeden eksploatacyjny i drugi, służący jako rezerwowy i do pomiarów.

W celu zabezpieczenia instalacji przed nadmiernym wzrostem ciśnienia na węzłach ropnych ośrodka G-9 zamontowane są zawory bezpieczeństwa, z których ewentualny zrzut ropy może być kierowany do zbiornika zrzutowego.

Inny sposób eksploatacji występuje w przypadku odwiertu Grobla-123, gdzie urządzenia do separacji i magazynowania płynu złożowego znajdują się przy odwiercie. Samoczynnie wydobyta ropa wraz z wodą i gazem kierowana jest na separator (oddzielacz dwufazowy), gdzie następuje oddzielenie gazu od ropy i wody złożowej. Ropa z wodą złożową kierowana jest do zbiornika dwupłaszczowego, skąd autocysterną przewożona jest na ośrodek G-9.

Po wykonaniu rekonstrukcji w odwiercie G-2 (przeznaczonym do zatłaczania wód złożowych) i przeprowadzonym zabiegu kwasowania, zaobserwowano znaczny dopływ płynów złożowych do odwiertu. W celu umożliwienia zatłaczania wód złożowych do odwiertu, został rozpoczęty proces oczyszczania strefy przyodwiertowej z węglowodorów.

Na ośrodkach zbioru G-9 i G-81 ropa z wodą złożową gromadzona jest w zbiornikach roboczych, gdzie wskutek grawitacji następuje rozdzielenie wody złożowej od ropy. W celu łatwiejszego oddzielenia wody złożowej od ropy oraz rozbicia emulsji ropy z wodą, zbiorniki robocze wyposażone są w węzownice, przez które przepływa para wodna lub gorąca woda i podgrzewa zgromadzoną ropę z wodą. Woda złożowa oddzielona od ropy odpuszczana jest okresowo do usytuowanych w ziemi dwupłaszczowych zbiorników wody złożowej, skąd wywożona jest cysternami do zbiorników wody złożowej na ośrodku technologiczno-administracyjnym G-2. Po oczyszczeniu w instalacji oczyszczania i po opomiarowaniu woda złożowa zatłaczana jest do złoża odwiertami G-40, G-39 lub G-87. Ropa po oddzieleniu wody złożowej przetłaczana jest wspólnym ropociągiem z ośrodków G-9 i G-81 do zbiorników na ośrodku G-2, skąd wywożona jest autocysternami do rafinerii.

Do przetłaczania ropy naftowej i wody złożowej pomiędzy zbiornikami i ośrodkami służą, wyposażone w pompy, tłocznie usytuowane na ośrodkach G-2, G-9, G-81.

Gaz po oddzielaczach na ośrodkach zbioru G-9 i G-81 kierowany jest do wspólnego kolektora gazowego, skąd jest pobierany do opalania kotłowni na ośrodku G-2. Nadwyżki gazu mogą być spalane na świeczce gazowej przy ośrodku G-2. Kotłownie na ośrodkach G-9 i G-81 opalane są gazem.

Podstawowe parametry techniczne wydobywania kopaliny:

- wydobywanie ropy ze złoża – ok. 9,5 t/d,
- wydobywanie ropy z odwiertów – 0,5 t/d,
- wydobywanie gazu z odwiertów – 0,0-300 Nm³/d,
- ciśnienie głowicowe ruchowe odwiertów – 0,0-5,0 MPa.

Sposób odprowadzania wód złożowych, używania wód technologicznych i związane z tym instalacje technologiczne.

Wydobywana wraz z ropą naftową woda złożowa gromadzona jest w zbiornikach ropy naftowej, które zlokalizowane są na poszczególnych Ośrodkach Grupowych. W zbiornikach tych następuje grawitacyjny rozdział płynów, następnie woda złożowa odpuszczana jest do zbiorników wody złożowej. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości jest wywożona autocysterną do Ośrodka Grupowego G-2, gdzie zlokalizowana jest instalacja do oczyszczania i zatłaczania wody złożowej. W skład instalacji wchodzi dwa zbiorniki wody złożowej o pojemności V=48 m³ każdy, łapacz ropy i tłocznia wody. W zbiornikach gromadzona jest woda złożowa, która dowożona jest za pomocą autocysterny. Cały proces oczyszczania polega na powolnej

grawitacyjnej sedimentacji zawiesiny cząstek stałych w dwóch zbiornikach oraz „wyłapania” ewentualnych pozostałości ropopochodnych zawartych w wodzie na łapaczu ropy. Ze zbiornika $V=48\text{ m}^3$, w którym następuje wstępny proces oczyszczania, woda przepływa przez tzw. łapacz ropy, składający się z trzech osadników i kierowana jest na drugi zbiornik o pojemności $V=48\text{ m}^3$. Następnie przetłaczana jest rurociągiem za pomocą pompy znajdującej się w budynku tłoczni, do odwiertów zatłaczających: Grobla-40, G-39, G-87. Natomiast do odwiertu Grobla-54, woda złożowa przewożona jest cysterną.

Zatłaczanie wód złożowych na złożu odbywa się na podstawie koncesji rozszerzonej, wydanej przez Ministra Środowiska – decyzja znak: DGiKe-477140/63073/10/MW z dnia 29.12.2010 r., zmienionej decyzją znak: DGKIV.4771.3.2016.AT z dnia 21.04.2017 r., zgodnie z projektami zatwierdzonymi przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Zgodnie z koncesją rozszerzoną, oprócz wód złożowych ze złoża Grobla, mogą być zatłaczane również wody złożowe pochodzące z następujących złóż: Pławowice, Łakta, Łapanów, Lachowice-Stryszawa, Rajska, Ryłowa, Tarnów-miocen, Tarnów-jura, Łękawica, Kowale, Pilzno-Południe, Wierzchosławice.

Woda do celów technologicznych wykorzystywana jest do wytwarzania pary wodnej w kotle znajdującym się w kotłowni przy ośrodku G-9. Wytworzona para wodna, poprzez sieć pary i powrotu kondensatu, służy do podgrzewania ropy w 6 zbiornikach o pojemności ok. 50 m^3 każdy. Ponadto para stosowana jest w procesie oczyszczania rur wydobywczych.

Przedsięwzięcie nie ingeruje w istniejące zagospodarowanie terenu. Wszystkie obiekty Kopalni to obiekty istniejące i w ramach planowanego przedsięwzięcia nie będą wykonywane na nich żadne prace modernizacyjne.



Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Krakowie
mgr inż. Magdalena Budzyn
Naczelnik Wydziału
Spraw Terenowych w Tarnowie