



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

OO.4203.1.2.2016.RO

Kraków, dnia 22 listopada 2016 r.

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie:

- art. 104, 107 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r., poz. 23 z późn. zm.),
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm. (UOOS),
- § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a – rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 71),

p o r o z p a t r z e n i u

wniosku z dnia 09 września 2016 r. znak: DWS/Sanok/369/2016, Inwestora – Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, działającego poprzez pełnomocnika – pana Jacka Adamiaka – Dyrektora Robót Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Biecz”, usytuowanego na terenie Gminy Biecz,

o r z e k a m :

1. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Charakterystykę przedsięwzięcia zawiera załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

U z a s a d n i e

Inwestor - Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, działając poprzez pełnomocnika – pana Jacka Adamiaka – Dyrektora Robót Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji, pismem z dnia 09 września 2016 r. znak: DWS/Sanok/369/2016, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie, jako organu właściwego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j 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 - przedsięwzięcia polegające na poszukiwaniu lub rozpoznawaniu złóż kopalin lub na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art.

10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, prowadzonych na podstawie koncesji) dla przedsięwzięcia, pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoža Biecz**”, usytuowanego na terenie Gminy Biecz.

Do wniosku dołączono dokumenty wymagane zgodnie z art. 74 powyższej ustawy, a także poświadczony notarialnie odpis pełnomocnictwa Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z/s w Warszawie, znak: DO/OA/PO/58/2016 dla pana Jacka Adamiaka, do działania w powyższej sprawie.

Z treści pisma pełnomocnika Inwestora z dnia 9 września 2016 r. znak: DWS/Sanok/369/2016 oraz treści karty informacyjnej wynika, iż PGNiG S.A. w Warszawie, zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 65/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. z późn. zm. na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoža „Biecz” w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania o 5 lat oraz zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Biecz-1”, tworząc nowy (pomniejszony), obszar i teren górniczy „Biecz-2”.

Wymienione wyżej zmiany koncesji polegać będą jedynie na zmianie zawartych w niej zapisów i nie będą prowadzone jakiegokolwiek inwestycje lub też roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko naturalne.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a (wydobywanie kopalin ze złoža 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 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 71), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 23 z późn. zm.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie pismem z dnia 20 września 2016 r. znak: OO.4203.1.2.2016.RO zawiadomił strony o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla powyższego przedsięwzięcia. Z uwagi na liczbę stron postępowania przekraczającą 20, na podstawie art. 49 powyższej ustawy, zawiadomienie Stron postępowania nastąpiło poprzez obwieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie, w zakładce: Ogłoszenia oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie i Urzędu Miejskiego w Bieczu. Obwieszczenia wywieszane były na tablicach ogłoszeń przez okres nie krótszy niż 14 dni.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia oraz na podstawie analizy zgromadzonych materiałów dowodowych, uwzględniających uwarunkowania o których mowa w art. 63 ust 1 UOOŚ, a także fakt, iż zmiany w koncesji polegać będą jedynie na zmianie zawartych w niej zapisów i nie będą prowadzone jakiegokolwiek inwestycje lub też dodatkowe roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko naturalne, brak ponadnormatywnego oddziaływania na jakość środowiska, w tym na obszar Natura 2000, tut. Organ postanowieniem z dnia 13 października 2016 r. znak: OO.4203.1.2.2016.RO, stwierdził brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia, pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoža Biecz**”.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie, na podstawie art. 10 oraz art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 UOOŚ, zawiadomił strony oraz społeczeństwo poprzez obwieszczenie z dnia 17 października 2016 r. o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zawiadomienie nastąpiło poprzez obwieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie i Urzędu Miejskiego w Bieczu. Obwieszczenia wywieszane były na tablicach ogłoszeń przez okres nie krótszy niż 14 dni.

W toku postępowania, stronom zapewniono możliwość zapoznania się na każdym jego etapie, z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań zgodnie z art. 10 § 1 Kpa.

Do organu nie wpłynęły żadne uwagi ani też zastrzeżenia stron postępowania.

W toku postępowania wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 UWOŚ, a mianowicie:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji,

W dniu 10 grudnia 1992 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. uzyskało od Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, Koncesję nr 65/92 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Biecz”, z terminem ważności przez okres 25 lat, tj. do dnia 09 grudnia 2017 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami MOŚZNiL: z dnia 04 maja 1995 r. znak: BKGo/MN//95/781, z dnia 10 marca 1998 r. znak: GK/wk/MN/1016/98 oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 28 października 1999 r. znak: DGe/MS/487-5060/99.

Wnioskowana zmiana powyższej koncesji dotyczyła będzie zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Biecz-1”, poprzez utworzenie nowego obszaru i terenu górniczego „Biecz-2”.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża, planuje się również przedłużenie okresu jej obowiązywania o kolejne 5 lat.

Pod względem organizacyjnym złożo „Biecz” podlega Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki. Złożo „Biecz” objęte jest obszarem górniczym pn. „Biecz-1”, utworzonym w koncesji MOŚZNiL nr 65/92 z dnia 10 grudnia 1992 i uaktualniony decyzją z dnia 10 marca 1998 r. nr GK/wk/MN/1016/98. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 758601 m², a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego.

Po zmianie, nowo projektowany obszar i teren górniczy „Biecz-2” będą wyznaczały linie łączące punkty (1-13) o następujących współrzędnych (w układzie PL-1992):

Nr punktu	X	Y
1	208954.00	661944.00
2	208859.00	662284.00
3	208820.00	662414.00
4	208736.00	663819.00
5	208675.00	663896.00
6	208549.00	663641.00
7	208636.00	662946.00
8	208623.00	662797.00
9	208633.00	662713.00
10	208427.00	662587.00
11	208492.00	662267.00
12	208620.00	662060.00
13	208789.00	661926.00

Powierzchnia zredukowana projektowanego obszaru górniczego wyniesie 443067 m². Obszar górniczy obejmuje swoim zasięgiem przestrzeń wewnątrz górotworu, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny.

Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie.

Kopalina podstawową złoża Biecz jest ropa naftowa. Ropa naftowa występująca w piaskowcu ciężkowickim jest ropą ciemną-zieloną, wysokogatunkową, parafinową, bez szkodliwych domieszek, o gęstości w temperaturze 20 °C w granicach 0,827-0,844 g/cm³. Lepkość ropy zawiera się w przedziale 1,31-1,37 °E. Natomiast ropa wydobywana z piaskowców istebniańskich jest ropą zieloną, słabo parafinową o gęstości w temp. 20 °C w granicach 0,814-0,825 g/cm³ i lepkości w przedziale 1,06-1,24 °E.

Udokumentowane w Dodatku nr 2 do dokumentacji geologicznej złoża ropy w Bieczu, zasoby zostały zatwierdzone decyzją MOŚZNiL z dnia 25 stycznia 1995 r. znak: KZK/2/6352/94/95 i wynosiły:

- zasoby wydobywalne wg stanu na dzień 31 grudnia 1993 r.:

- Ropa naftowa - 12,50 tys. ton kat. A+B, w tym:
 - piaskowiec ciężkowicki 4,00 tys. ton
 - piaskowiec istebniański 8,50 tys. ton.
- Gaz ziemny – 1,93 mln m³ kat A+B

Po uwzględnieniu dotychczasowego wydobycia, stan zasobów na dzień 31 grudnia 2015 r. wyniósł:

- ropa naftowa - 3,32 tys. ton kat. A+B,
- gaz ziemny - 1,93 mln m³ kat A+B.

Prognozowane wydobycie ropy naftowej ze złoża „Biecz” w latach 2016 – 2022 wyniesie ok. 1412,6 ton ropy naftowej (czyli ok. 201,8 ton/rok).

Technologia eksploatacji złoża ropy naftowej Biecz, polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wglębnych. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo-manipulacyjnych, znajdujących się na poszczególnych polach złoża. Złoże Biecz dzieli się na pola:

- Długosz - wschód,
- Długosz - zachód.

Z części wschodniej pola Długosz płyn złożowy, z poszczególnych odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczych, gdzie następuje opomiarowanie wydobytego medium. Następnie płyn złożowy przetłaczany jest za pomocą pompy do zbiornika manipulacyjnego, gdzie po podgrzaniu i odpuszczeniu wody złożowej, ropa naftowa skierowana jest do zbiornika technologicznego.

Z części zachodniej pola Długosz ropa naftowa wraz wodą złożową pompowana jest do zbiorników manipulacyjnych, gdzie następuje opomiarowanie wydobytego medium. Następnie płyn złożowy przetłaczany jest pompą do zbiornika manipulacyjnego, gdzie następuje podgrzanie i odpuszczenie wody złożowej. Ropa naftowa przetłaczana jest do zbiornika technologicznego.

Płyn złożowy ze zbiorników manipulacyjno-roboczych z poszczególnych ośrodków zbioru ropy, przewożony jest do zbiorników ropy naftowej usytuowanych na OZR „Biecz”, gdzie następuje podgrzanie, odpuszczenie wody złożowej i opomiarowanie sumarycznej ilości wydobytej ropy naftowej. Woda złożowa wydobyta wraz z ropą naftową, zatłaczana jest odwiertami Długosz 44 i Długosz 10 do w/w złoża. Przygotowana do transportu ropa naftowa ze złoża Biecz ekspediowana jest autocysternami do rafinerii. Po przeróbce wykorzystywana jest jako surowiec energetyczny i chemiczny.

Złoże ropy naftowej „Biecz” udostępnione jest aktualnie 21 odwiertami. W eksploatacji znajduje się 19 odwiertów, 2 odwierty służą do zatłaczania wody złożowej. Są to następujące odwierty, usytuowane na działkach:

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Długosz-1	Biecz	Korczyzna	19/2
2	Odwiert Długosz-5	Biecz	Korczyzna	19/1

				19/2
3	Odwiert Długosz-6	Biecz	Korczyna	87/3
4	Odwiert Długosz-8	Biecz	Korczyna	103/2
5	Odwiert Długosz-9	Biecz	Korczyna	112/1
6	Odwiert Długosz-10	Biecz	Korczyna	112/1
7	Odwiert Długosz-25	Biecz	Korczyna	23/2
8	Odwiert Długosz-44	Biecz	Korczyna	112/1
9	Odwiert Długosz-45	Biecz	Korczyna	102/3
10	Odwiert Długosz-51	Biecz	Korczyna	226/9
11	Odwiert Długosz-58	Biecz	Korczyna	87/3
12	Odwiert Długosz-59	Biecz	Biecz	2649
13	Odwiert Długosz-63	Biecz	Korczyna	87/3
14	Odwiert Długosz-82	Biecz	Korczyna	198/7 198/8
15	Odwiert Długosz-86	Biecz	Biecz	2826/1 2826/2
16	Odwiert Długosz-87	Biecz	Biecz	2823
17	Odwiert Długosz- 101	Biecz	Korczyna	232/3
18	Odwiert Długosz-102	Biecz	Korczyna	198/28
19	Odwiert Długosz- 107	Biecz	Korczyna	231
20	Odwiert Długosz-112	Biecz	Korczyna	198/26
21	Odwiert Długosz-119	Biecz	Korczyna	198/9
22	Ośrodek Zbioru Ropy Biecz	Biecz	Korczyna	226/9

Na powyższych działkach, położonych w obrębie obszaru i terenu górniczego Biecz znajdują się m. in.:

- uzbrojenie odwiertów do eksploatacji,
- maszynownie z kieratami grupowymi do napędzania żurawi pompowych,
- zbiorniki magazynowe ropy,
- budynek warsztatu z kotłownią,
- budynek tłoczni ropy,
- łapaczki ropy do oczyszczania wody złożowej.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,

Eksploatacja ropy naftowej na obszarze złoża Biecz prowadzona jest od 1897 roku. Wydobycie ropy naftowej ze złoża odbywa się w sposób wymuszony przez pompowanie urządzeniem składającym się z pompy węgłnej, rur wydobywczych oraz indywidualnych żurawi pompowych napędzanych przez kieraty (z jednego stanowiska składającego się z silnika elektrycznego, koła filialnego, poprzez system lin napędzanych jest kilka żurawi pompowych). Żurawie pompowe, kieraty, zbiorniki do magazynowania ropy, nalewaki ropy i itp., w sposób naturalny wpisały się w krajobraz obszaru złoża. Pracujące żurawie pompowe są na tym terenie nieodłączną częścią krajobrazu i stanowią element dziedzictwa kulturowego tego obszaru.

c) wykorzystania zasobów naturalnych,

W wyniku dotychczasowej eksploatacji złoża zmalały zasoby wydobywalne ropy naftowej, które wg stanu na dzień 31 grudnia 1993 r. szacowano w wysokości ok. 12,50 tys. ton, natomiast szacowany stan zasobów ropy naftowej na dzień 31 grudnia 2015 r. wynosił ok. 3,32 tys. ton (ubyło ok. 9,18 tys. ton).

Prowadzenie eksploatacji złoża ropy naftowej „Biecz” związane jest z wykorzystaniem następujących ilości energii, wody oraz gazu (dane z 2015r.):

- energia elektryczna - 36 143 kWh/rok;
- woda - do celów technologicznych i socjalnych pobierana jest z wodociągu. W 2015 r. pobrano co celów technologicznych 3 m³, a do celów socjalnych 55 m³ wody;
- gaz - na cele technologiczne zużycie w 2015 r. wyniosło 5000 m³.

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Z prowadzeniem eksploatacji złoża ropy naftowej „Biecz” związane jest emisja substancji w postaci gazów i pyłów do powietrza, odpadów, ścieków oraz energii w postaci hałasu.

Zorganizowana emisja substancji do powietrza pochodzi ze spalania gazu ziemnego w kotle wykorzystywanym na cele technologiczne (ok. 5000 m³/rok) i wynosi:

- dwutlenek węgla - 10000,0 kg/rok
- tlenek węgla - 1,5 kg/rok
- dwutlenek azotu - 7,6 kg/rok,
- pyły – ślad.

Sposób gospodarowania odpadami powstającymi podczas eksploatacji złoża jest zgodny z aktualnie obowiązującymi aktami prawnymi. Odpady magazynowane są w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Następnie odpady są przekazywane uprawnionym odbiorcom.

Sposób postępowania z odpadami określony jest w opracowanej i zatwierdzonej przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Instrukcji postępowania z odpadami w PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku” oraz uregulowany pozwoleniem na wytwarzanie odpadów (decyzja znak: OŚ.7644.II/9/09 wydana przez Starostę Gorlickiego dla Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki rejon Długosz).

Zgodnie z w/w pozwoleniem na terenie kopalni mogą powstawać odpady w ilości:

- odpady niebezpieczne – do ok. 202 Mg/rok,
- odpady inne niż niebezpieczne – do ok. 260 Mg/rok.

Wytworzone zostaną ścieki socjalne w ilości do ok. 55 m³/rok.

Z eksploatacją złoża związana jest także emisja energii w postaci hałasu. Urządzenia znajdujące się na obszarze złoża, w toku ustalonego procesu technologicznego, wytwarzają hałas, na poziomie nie przekraczającym dopuszczalnych poziomów na terenach chronionych pod względem oddziaływania akustycznego, określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii,

Prawidłowa eksploatacja złoża ropy naftowej Biecz nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga, jako awaryjna, służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw. Za-

bezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

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

Projektowany nowy obszar górniczy „Biecz-2” obejmował będzie centralną część, aktualnie ustanowionego koncesją nr 65/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. (z późn. zm.) obszaru górniczego „Biecz-1” [rozsciągającego się na długości (wschód – zachód) ok. 3600 m i szerokości (północ-południe) od ok. 100 do 350 m].

Obszar górniczy „Biecz-2” obejmował będzie teren usytuowany na prawym brzegu rzeki Ropy (w odległości ok. 200 m) i rozciągał będzie się na długości ok. 2100 m i szerokości od ok. 150 do 350 m. Granice powyższych obszarów górniczych pokrywają się z granicami terenu górniczego.

Pod względem fizjograficznym obszar złoża Biecz należy do Obniżenia Gorlickiego Podgórze Środkowo Beskidzkiego. Powierzchnia terenu jest bardzo zróżnicowana, zaliczyć go można do terenu podgórskiego. Ukształtowany jest w postaci zboczy i grzbietów, teren bardziej płaski związany jest z doliną rzeki Ropy. Część zachodnia złoża znajduje się na wysokości 320 m npm., środkowa na 250 m (rzeka Ropa), a część wschodnia na 310 m npm.

Obszar użytkowany jest w większości rolniczo, częściowo w części wschodniej jest zalesiony. Teren górniczy przecinają szlaki komunikacyjne: droga Przemysł-Wadowice z drogami lokalnymi i linią kolejową Stróże-Zagórz oraz obwodnica Biecza.

Flora okolic Biecza jest bardzo różnorodna, występują tu m.in. wierzby, leszczyna, jodły, jesiony i brzozy. W podszyciu okolicznych lasów występują np. jeżyny, poziomki oraz trawy i zioła. Można znaleźć także zawilce, przebiśniegi, sasanki i storczyki.

Występującą tu pokrywą glebową stanowią gleby brunatne i pseudobielicowe, wytworzone z lessów i utworów lessopodobnych. W płaskich dolinach i kotlinach przeważają gleby o wysokich walorach produkcyjnych, są to głównie mady, zaliczane do III i IV klasy bonitacyjnej.

Ponadto, analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska uwzględniono:

- a) *występowanie obszarów wodno – błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych,*

Złoże ropy naftowej „Biecz” położone jest w województwie małopolskim, w powiecie gorlickim, na terenie miasta i gminy Biecz.

Znajduje się ono w północnej części Obniżenia Gorlickiego Podgórze Środkowo Beskidzkiego. Obniżenie Gorlickie wchodzi w skład tzw. „dołów jasielsko-sanockich” jako ich człon najbardziej wysunięty na zachód. Obniżenie Gorlickie leży nad rzeką Ropą i powstało jako forma denudacyjna w obrębie mało odpornych warstw krośnieńskich. Składa się z dwóch części: Kotliny Łużnej o nierozczłonkowanym erozyjnie poziomie dolinnym (ok. 300 m npm.) oraz Kotliny Libuszy, w której występuje poziom tarasowy o wysokości względnej 15-20 m. Łącznie posiadają one 225 km² powierzchni. Płat wysoczyzny pogórza w okolicy Biecza oddziela Obniżenie Gorlickie od Kotliny Jasielskiej.

Dzielnica klimatyczna podkarpacka obejmuje pas przejściowy pomiędzy górami, a kotlinami podgórskimi.

Złoże Biecz występuje w złuskowanej antyklinie zwanej fałdem Biecz-Ciężkowice, zbudowanym z utworów jednostki śląskiej. Struktura ta podzielona jest dwoma dyslokacjami

podłużnymi na trzy elementy: południowy, środkowy i północny. Złoże występuje na bloku południowym i środkowym. Ponadto antyklina pocięta jest dyslokacjami poprzecznymi, tworząc tektonikę blokową. Złoże ropy naftowej Biecz występuje w piaskowcach górnych warstw istebniańskich środkowego sfałdowania i w piaskowcu ciężkowickim obniżonego południowego sfałdowania. Ekranowane jest w ramach następstwa litostratygraficznego łupkami. Jest to złoże typu strukturalnego.

Obszar złoża położony jest w jednolitej części wód podziemnych nr 151- region Górnej Wisły w pasie Zewnętrznych Karpat Zachodnich, Górnej Wisły w pasie Północnego Podkarpacia (według podziału JCWPd na 172 części obowiązującego od 2016 r.). Administracyjnie obszar JCWPd obejmuje w województwie podkarpackim powiaty: dębicki, jasielski, krośnieński, sanocki, strzyżowski natomiast w województwie małopolskim powiaty: gorlicki oraz tarnowski. JCWPd zajmuje obszar o powierzchni 2468,0 km². Na omawianym obszarze w piętrze czwartorzędowym występuje jeden poziom wodonośny związany z utworami akumulacji rzecznej. Lokalnie może występować w łączności hydraulicznej z poziomami w utworach fliszowych. Piętro wodonośne paleogeńskie i kredowe zbudowane jest z utworów piaskowo-łupkowych. W strefie aktywnej wymiany wód zwykłych (do głębokości ok. 80 m ppt) może występować kilka poziomów wodonośnych. Poziomy wodonośne występują w utworach paleogenu i kredy oraz paleogeńsko-kredowych-nierozdzielonych.

Pod względem chemicznym wody omawianego zbiornika są najczęściej typu HCO₃-Ca-Mg oraz HCO₃-SO₄-Ca-Mg, a ich mineralizacja z reguły nie przekracza 0,5 g/dm³. Pod względem jakościowym niekiedy nadają się one do celów socjalno-bytowych bez prostego uzdatniania. Najczęściej są one jednak zanieczyszczone pod względem bakteriologicznym oraz zawierają żelazo, mangan i związki azotu, w ilościach powyżej wartości dopuszczalnych dla wód pitnych.

Obszar złoża położony jest również w jednolitej części wód powierzchniowych Ropa od Zbiornika Klimkówka do Sitniczanki o europejskim kodzie PLRW2000142182779

Z uwagi na zastosowanie odpowiednich rozwiązań techniczno-organizacyjnych w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, sposób gospodarowania odpadami, w szczególności niebezpiecznymi, przedsięwzięcie nie powinno oddziaływać niekorzystnie na stan wód powierzchniowych, jak i podziemnych.

Kontynuacja eksploatacji złoża „Biecz” w granicach obszaru górniczego „Biecz-2” nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych zarówno dla JCWP, jak i dla JCWPd - nie pogorszy ich aktualnego stanu ilościowego i jakościowego. Złoże ropy naftowej Biecz znajduje się poza obszarami zagrożonymi podtopieniami.

b) występowanie obszarów wybrzeży,

Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wybrzeży.

c) możliwe występowanie obszarów górskich lub leśnych,

Pod względem fizjograficznym obszar złoża Biecz należy do Obniżenia Gorlickiego Podgórze Środkowo Beskidzkiego. Powierzchnia terenu jest bardzo zróżnicowana, zaliczyć go można do terenu podgórskiego. Ukształtowany jest w postaci zboczy i grzbietów, teren bardziej płaski związany jest z doliną rzeki Ropy. Część zachodnia złoża znajduje się na wysokości 320 m n.p.m., środkowa na 250 m (lustro rzeki Ropy), a część wschodnia na 310 m n.p.m. W znacznej części powierzchnia obszaru górniczego „Biecz-2” pokryta jest terenami upraw polowych z zabudową o charakterze zabudowy mieszkaniowej zagrodowej lub jedno rodzinnej, a w części północno-zachodniej tereny obiektów produkcyjnych (przemysł spożywczy). Niewielki obszar zajmują zwarte zadrzewienia, gdzie znajduje się czynny odwiert Długosz-87.

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

Obszar i teren górniczy „Biecz-2” znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych.

W granicach obszaru i terenu górniczego złoża Biecz obowiązuje Miejskowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego gminy Biecz, zatwierdzony Uchwałą Nr XVI/156/2004 Rady Miejskiej w Bieczu z dnia 9 grudnia 2004 r. Zgodnie z § 13 ust. 6 pkt 1 lit. a i pkt 2 wskazano obszar i teren górniczy nafty i gazu ziemnego „Biecz”, oznaczony na rysunku planu symbolem PG1, dla którego ustalono zasady ochrony i wykorzystania złóż, m. in. w powyższym obszarze górniczym. Przewidziano m. in. obowiązek zachowania strefy ochronnej o promieniu 50 m dla otworów eksploatowanych i 5 m dla otworów zlikwidowanych, w obrębie których zagospodarowanie terenu jest podporządkowane wymogom eksploatacji górniczej, a w szczególności obowiązuje zakaz lokalizowania obiektów budowlanych innych niż związane z eksploatacją górniczą z możliwością indywidualnych weryfikacji przez kierownika ruchu zakładu górniczego z udziałem państwowego nadzoru górniczego.

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

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami chronionymi w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2015 r. poz. 1651 z późn. zm.). Zlokalizowane jest ono w odległości ok. 25 m w kierunku południowym, od granicy obszaru Natura 2000 - Specjalnego Obszaru Ochrony Siedlisk Wisłoka z Dopływami PLH 180052.

Zasadniczym celem ochrony na wymienionym obszarze są siedliska ryb w korycie rzeki oraz siedliska przyrodnicze związane z doliną: łągi, łąki i młaki eutroficzne, stanowiące zarazem siedlisko poczwarówki zwężonej.

Ze względu na charakter i lokalizację przedsięwzięcia, a także uwzględniając brak negatywnego oddziaływania związanego z dotychczasową eksploatacją złoża Biecz w obszarze i terenie górniczym „Biecz-1”, dalsza eksploatacja złoża nie wpłynie negatywnie na przedmiot i cel ochrony powyższego obszaru Natura 2000.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone,

Przedsięwzięcie znajduje się w strefie małopolskiej, w której na podstawie pomiarów stwierdzono przekroczenia poziomów dopuszczalnych lub docelowych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu zawieszonego PM10 i benzo α -pirenu w pyłe PM10 i pyłu zawieszonego PM2,5.

Przyczyną stwierdzonych przekroczeń jest w głównej mierze oddziaływanie emisji związanej z indywidualnym ogrzewaniem budynków z wykorzystaniem paliwa stałego (węgla) i ruchem pojazdów oraz emisja z zakładów przemysłowych i ciepłowni, a także szczególne lokalne warunki rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń i niekorzystne warunki klimatyczne.

Dalsza eksploatacja kopaliny w obszarze i terenie górniczym „Biecz-2” nie pogorszy jakości środowiska w jego rejonie.

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

Na terenie planowanego obszaru i terenu górniczego „Biecz-2” nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Eksploatacja ropy naftowej na obszarze złoża Biecz prowadzona jest od 1897 roku. Wydobycie ropy naftowej ze złoża odbywa się w sposób wymuszony przez pompowanie urządzeniem składającym się z pompy wgłębnej, rur wydobywczych oraz indywidualnych żurawi

pompowych napędzanych przez kieraty (z jednego stanowiska składającego się z silnika elektrycznego koła filialnego, poprzez system lin napędzanych jest kilka żurawi pompowych). Żurawie pompowe, kieraty, zbiorniki do magazynowania ropy, nalewaki ropy, itp., w sposób naturalny wpisały się w krajobraz obszaru złoża. Pracujące żurawie pompowe są na tym terenie nieodłączną częścią krajobrazu i stanowią element dziedzictwa kulturowego tego obszaru.

h) gęstość zaludnienia,

Powierzchnia obszaru i terenu górniczego „Biecz-2” w znacznej części pokryta jest terenami upraw polowych z zabudową o charakterze zabudowy mieszkaniowej zagrodowej lub jednorodzinnej, a w części północno-zachodniej znajdują się tereny obiektów produkcyjnych (przemysł spożywczy). Niewielki obszar zajmują zwarte zadrzewienia.

i) obszary przylegające do jezior,

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami przylegającymi bezpośrednio do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na terenie uzdrowiska i obszarze ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

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

Eksploatacja złoża związana jest z wytwarzaniem odpadów. Odpady magazynowane są w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Następnie odpady są przekazywane są uprawnionym odbiorcom. Sposób postępowania z odpadami określony jest w opracowanej i zatwierdzonej przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Instrukcji postępowania z odpadami w PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział w Sanoku” oraz uregulowany pozwoleniem na wytwarzanie odpadów (decyzja znak: OŚ.7644.II/9/09 wydana przez Starostę Gorlickiego dla Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Lipinki rejon Długosz).

Zgodnie z w/w pozwoleniem, na terenie kopalni mogą powstawać odpady niebezpieczne - głównie: odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty – kod 16 07 08*, gleba i ziemia, w tym kamienie, zawierające substancje niebezpieczne – kod 17 05 03*, w ilościach po 100 Mg/rok, a także sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) – kod 15 02 02*, w ilości 1 Mg/rok.

Odpadami innymi niż niebezpieczne są przede wszystkim:

- kod 17 04 05 – żelazo i stal z rozbiórek – 180 Mg/rok,
- kod 17 01 07 - zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 – 70 Mg/rok.

Wytwarzane są także ścieki socjalne w ilości ok. 55 m³/rok, które gromadzone są w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i wywożone do punktu zlewnego oczyszczalni ścieków.

Woda złożowa zatłaczana jest do tego samego złoża, odwiertami Długosz 10 i Długosz 44, nie stanowiąc ścieku lub odpadu.

Do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości gazów i pyłów powstające w wyniku spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie Ośrodków Zbioru znajdującego się na terenie złoża Biecz, służących do celów technologicznych. Ze względu na

ich niską moc cieplną, nie jest wymagane pozwolenie na wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ani też zgłoszenie eksploatacji takiej instalacji.

Emisja w 2015 r. powstała w wyniku spalania gazu w tych kotłach wyniosła:

- dwutlenek węgla - 10000,0 kg/rok
- tlenek węgla - 1,5 kg/rok
- dwutlenek azotu - 7,6 kg/rok.

Eksploatacją pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, stanowi źródło niezorganizowanej emisji gazów i pyłów do powietrza na stosunkowo niskim poziomie (nie-wielkie natężenie ruchu pojazdów).

Również procesy napełniania lub rozładunku autocystern stanowią źródło niezorganizowanej emisji, głównie węglowodorów alifatycznych. Z uwagi na niską prężność par surowca, jest to emisja na stosunkowo niskim poziomie. Powyższe emisje nie powodują wystąpienia stężeń substancji w ilościach przekraczających dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu, określone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031) oraz wartości odniesienia, określone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87).

Z eksploatacją złoża związana jest także emisja energii w postaci hałasu. Urządzenia znajdujące się na obszarze złoża, w toku ustalonego procesu technologicznego, wytwarzają hałas, na poziomie nie przekraczającym dopuszczalnych poziomów na terenach chronionych pod względem oddziaływania akustycznego, określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ograniczenie emisji hałasu następuje poprzez likwidację luzów w układach napędowych pomp - indywidualnych żurawi pompowych napędzanych przez kieraty (z jednego stanowiska składającego się z silnika elektrycznego koła filialnego, poprzez system lin napędzanych jest kilka żurawi pompowych).

W związku z eksploatacją złoża nie zachodzi konieczność wycinki drzew i krzewów.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

Lokalizacja przedsięwzięcia, jego parametry, wielkość emisji substancji i energii do środowiska wyklucza jakiegokolwiek jego oddziaływania transgraniczne.

c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej,

Podczas eksploatacji złoża Biecz w planowanym obszarze i terenie górniczym „Biecz-2” wykorzystana zostanie istniejąca infrastruktura techniczna związana z dotychczasową eksploatacją kopaliny w obszarze i terenie górniczym „Biecz-1”.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

W obrębie obszaru i terenu górniczego kopalnia stosuje następujące działania dla zapewnienia ochrony środowiska naturalnego przed negatywnym wpływem eksploatacji złoża:

- ścieki socjalne gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym;
- zbiorniki ropy naftowej znajdują się w obwałowaniach ziemnych, rozwiązania te stanowią zabezpieczenie przed rozprzestrzenianiem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników;
- podłoże w magazynie odpadów oraz magazynie paliw jest szczelne - wybetonowane,
- nalewaki ropy wyposażone są w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wpływem płynu;

- urządzenia elektromechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża ropy naftowej „Biecz” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Podstawowy dokument, zgodnie z którym prowadzona jest działalność kopalni, stanowi plan ruchu. Określa on sposób prowadzenia pracy kopalni. W planie ruchu opisane są wszystkie procesy technologiczne, jakie odbywają się na kopalni oraz szczegółowo określone przedsięwzięcia niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Nie ma potrzeby wprowadzania procedur monitorowania procesów technologicznych i ciągłej kontroli któregokolwiek z komponentów środowiska. Natomiast w sposób okresowy prowadzona jest 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.

Niekontrolowany wypływ ropy naftowej lub wody złożowej do środowiska może zaistnieć jedynie w przypadku awarii. Jego źródłem może być rozszczelnienie rurociągów przesyłających wody kopalniane lub ropę, zbiorników magazynowych, głowicy odwiertu lub też wyciek związany z transportem i przepompowywaniem wód złożowych lub ropy naftowej przez autocysterny. Prawdopodobieństwo zaistnienia awarii i wycieku jest bardzo małe. Nawet w przypadku zaistnienia wycieku, jego natężenie będzie niewielkie i nie wywoła istotnych zmian w środowisku. Polskie Górnictwo i Gazownictwo S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku. Plan operacyjny 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:

- zapory pływające-przeciwolejowe;
- rękawy, maty absorpcyjne, poduszki;
- materiały do budowy zastawek;
- sorbent;
- dyspergent;
- zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia;
- opaski uszczelniające na rurociągi.

Plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby, m.in. wodą złożową lub ropą naftową należy:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,
- 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:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,
- 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 przypadku zanieczyszczenia wód powierzchniowych ropą naftową należy:

- zlokalizować i zabezpieczyć miejsce zdarzenia taśmą ostrzegawczą,
- odciąć dopływu substancji powodujących skażenie środowiska,
- zainstalować na cieku wodnym zapórę pływającą oraz zastawki zatrzymujące dalszą migrację ropy, gazolinę czy odpadów niebezpiecznych np. olejów,
- zbierać emulsję, która powstanie przy kontakcie wymienionych substancji z wodą, sprzed zapór oraz zastawek do beczek i przewieźć w odpowiednie miejsce na kopalnię, bądź ośrodek zbioru,
- pokryć lustro wody matami, rękawami i poduszkami absorpcyjnymi, oraz sorbentami, celem wyłapania zanieczyszczeń,
- usunąć awarię,
- oczyścić brzegi cieku dyspergentem,
- przekazać zanieczyszczenia do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom.

Skutkiem wycieku zmineralizowanych wód złożowych do wód byłoby chwilowe podniesienie zawartości jonów Cl⁻. Stężenie to bardzo szybko spadnie na skutek rozcieńczenia wycieku w płynącej wodzie.

Zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza atmosferycznego w wyniku pracy całej kopalni są niewielkie. Podobnie hałas, ze względu na stopień natężenia i zasięg, jest ograniczony i nie zagraża środowisku. Podczas normalnej eksploatacji nie ma również zagrożenia dla wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Zarówno gospodarka wodno-ściekowa, jak i postępowanie z odpadami prowadzone jest zgodnie z obowiązującym prawem.

Eksploatacja złoża w obszarze i terenie górniczym „Biecz-2” nie spowoduje naruszenia interesów osób trzecich, w szczególności nie będzie stanowił przeszkody lub ograniczenia w dostępie do drogi publicznej oraz dopływie światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi, pozbawiać możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej, środków łączności, a także powodować uciążliwości i zakłócenia oraz zanieczyszczenia.

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje nieodwracalnych zmian powierzchni terenu, dlatego też, w przypadku fazy likwidacji, nie będzie konieczności zastosowania nadzwyczajnych środków, mogących wpłynąć w sposób niekorzystny na środowisko.

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 będą zrehabilitowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 65/92 z dnia 10 grudnia 1992 r. z późn. zm. na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Biecz” w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania (udzielonej na 25 lat o dalsze 5 lat) oraz zmianę granic terenu i obszaru górniczego „Biecz-1”, tworząc nowy obszar i teren górniczy „Biecz-2”.

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje nieodwracalnych zmian powierzchni terenu, dlatego też w przypadku fazy likwidacji nie będzie konieczności zastosowania nadzwyczajnych środków, mogących wpłynąć w sposób niekorzystny na środowisko.

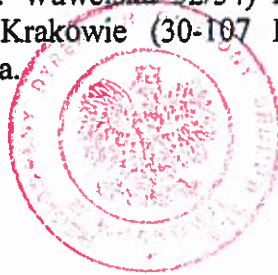
Po zakończeniu eksploatacji odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny będą zrekultywowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom.

Uwzględniając powyższe uwarunkowania o których mowa w art. 63 ust. 1 UOOŚ, a także fakt, iż zmiana koncesji polegać będzie jedynie na zmianie zawartych w niej zapisów (zmniejszenie powierzchni istniejącego obszaru i terenu górniczego, a także przedłużenia o 5 lat ważności koncesji na wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Biecz) i nie będą prowadzone jakiegokolwiek inwestycje lub też dodatkowe roboty budowlane związane z ingerencją w środowisko naturalne, aktualny, jak i spodziewany brak ponadnormatywnego oddziaływania na jakość środowiska, w tym na obszar Natura 2000, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie wyraził stanowisko o **braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Biecz”**, usytuowanego na terenie Gminy Biecz.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie (00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54) za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie (30-107 Kraków, Plac Na Stawach 3), w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.



Regionalny
Dyrektor Ochrony Środowiska
w Krakowie
mgr Rafał Bostecki

Na podstawie obowiązującej ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 roku (tekst jedn. Dz. U. z 2015 r. poz. 783 z późn. zm.), za wydanie niniejszej decyzji dokonano opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł. (słownie: dwieściepięć) na rachunek Urzędu Miasta Krakowa, nr konta 49 1020 2892 2276 3005 0000 0000 - wpłata dokonana dnia 20 lipca 2016 roku, a kopię dowodu wpłaty umieszczono w aktach sprawy.

Otrzymują:

1. PGNiG S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok (P. Jacek Adamiak – Dyrektor Robót Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji – pełnomocnik);
2. Burmistrz Biecza, Rynek 1, 38-340 Biecz;
3. Urząd Miejski w Bieczu, Rynek 1, 38-340 Biecz;
4. Biuletyn Informacji Publicznej – strona internetowa Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie;
5. Tablica ogłoszeń RDOŚ w Krakowie;
6. OO.RO. a/a.

Załącznik nr 1 do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie z dnia 22 listopada 2016 r. znak: OO.4203.1.2.2016.RO o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Biecz”, usytuowanego na terenie Gminy Biecz.

Charakterystyka Przedsięwzięcia

W dniu 10 grudnia 1992 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. uzyskało od Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, Koncesję nr 65/92 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Biecz”, z terminem ważności przez okres 25 lat, tj. do dnia 09 grudnia 2017 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami MOŚZNiL: z dnia 04 maja 1995 r. znak: BKGo/MN//95/781, z dnia 10 marca 1998 r. znak: GK/wk/MN/1016/98 oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 28 października 1999 r. znak: DGe/MS/487-5060/99.

Aktualnie, PGNiG S.A. zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę powyższej koncesji, która dotyczyć będzie zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Biecz-1”, poprzez utworzenie nowego obszaru i terenu górniczego „Biecz-2”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża, planuje się również przedłużenie okresu jej obowiązywania o kolejne 5 lat.

Zmiany w koncesji polegać będą jedynie na zmianie zawartych w niej zapisów i nie będą związane z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji lub też dodatkowych robót budowlanych związanych z ingerencją w środowisko naturalne. Nie wystąpi ponadnormatywne oddziaływanie na jakość poszczególnych komponentów środowiska, w tym na obszar Natura 2000.

Pod względem organizacyjnym złoża „Biecz” podlega Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki. Złoże „Biecz” objęte jest obszarem górniczym pn. „Biecz-1”, utworzonym w koncesji MOŚZNiL nr 65/92 z dnia 10 grudnia 1992 z późn. zm. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 758601 m², a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego.

Po zmianie, nowo projektowany obszar i teren górniczy „Biecz-2” będą wyznaczały linie łączące punkty (1-13) o następujących współrzędnych (w układzie PL-1992):

Nr punktu	X	Y
1	208954.00	661944.00
2	208859.00	662284.00
3	208820.00	662414.00
4	208736.00	663819.00
5	208675.00	663896.00
6	208549.00	663641.00
7	208636.00	662946.00
8	208623.00	662797.00
9	208633.00	662713.00
10	208427.00	662587.00
11	208492.00	662267.00
12	208620.00	662060.00
13	208789.00	661926.00

Powierzchnia zredukowana projektowanego obszaru górniczego wyniesie 443067 m². Obszar górniczy obejmuje swoim zasięgiem przestrzeń wewnątrz górotworu, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny.

Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie.

Kopalnią podstawową złoża Biecz jest ropa naftowa. Udokumentowane zasoby w dokumentacji geologicznej złoża ropy w Bieczu, zostały zatwierdzone decyzją MOŚZNiL z dnia 25 stycznia 1995 r. znak: KZK/2/6352/94/95 i wynosiły:

- zasoby wydobywalne wg stanu na dzień 31 grudnia 1993 r.:

- Ropa naftowa - 12,50 tys. ton kat. A+B, w tym:
 - piaskowiec ciężkowicki 4,00 tys. ton
 - piaskowiec istebniański 8,50 tys. ton.
- Gaz ziemny – 1,93 mln m³ kat A+B

Po uwzględnieniu dotychczasowego wydobycia, stan zasobów na dzień 31 grudnia 2015 r. wynosił:

- ropa naftowa - 3,32 tys. ton kat. A+B,
- gaz ziemny - 1,93 mln m³ kat A+B.

Prognozowane wydobycie ropy naftowej ze złoża „Biecz” w latach 2016 – 2022 wyniesie ok. 1412,6 ton ropy naftowej (czyli ok. 201,8 ton/rok).

Technologia eksploatacji złoża ropy naftowej Biecz, polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wgłębnych. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo-manipulacyjnych, znajdujących się na poszczególnych polach złoża. Złoże Biecz dzieli się na pola:

- Długosz - wschód,
- Długosz - zachód.

Złoże ropy naftowej „Biecz” udostępnione jest aktualnie 21 odwiertami. W eksploatacji znajduje się 19 odwiertów, 2 odwierty służą do zatłaczania wody złożowej. Są to następujące odwierty, usytuowane na działkach:

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Długosz-1	Biecz	Korczyna	19/2
2	Odwiert Długosz-5	Biecz	Korczyna	19/1 19/2
3	Odwiert Długosz-6	Biecz	Korczyna	87/3
4	Odwiert Długosz-8	Biecz	Korczyna	103/2
5	Odwiert Długosz-9	Biecz	Korczyna	112/1
6	Odwiert Długosz-10	Biecz	Korczyna	112/1
7	Odwiert Długosz-25	Biecz	Korczyna	23/2
8	Odwiert Długosz-44	Biecz	Korczyna	112/1
9	Odwiert Długosz-45	Biecz	Korczyna	102/3
10	Odwiert Długosz-51	Biecz	Korczyna	226/9
11	Odwiert Długosz-58	Biecz	Korczyna	87/3
12	Odwiert Długosz-59	Biecz	Biecz	2649
13	Odwiert Długosz-63	Biecz	Korczyna	87/3
14	Odwiert Długosz-82	Biecz	Korczyna	198/7 198/8
15	Odwiert Długosz-86	Biecz	Biecz	2826/1 2826/2
16	Odwiert Długosz-87	Biecz	Biecz	2823
17	Odwiert Długosz- 101	Biecz	Korczyna	232/3
18	Odwiert Długosz-102	Biecz	Korczyna	198/28
19	Odwiert Długosz- 107	Biecz	Korczyna	231
20	Odwiert Długosz-112	Biecz	Korczyna	198/26
21	Odwiert Długosz-119	Biecz	Korczyna	198/9
22	Ośrodek Zbioru Ropy Biecz	Biecz	Korczyna	226/9

Woda złożowa wydobyta wraz z ropą naftową, zatłaczana jest odwiertami Długosz 44 i Długosz 10 do złoża.

Na powyższych działkach, położonych w obrębie obszaru i terenu górniczego Biecz znajdują się m. in.:

- uzbrojenie odwiertów do eksploatacji,
- maszynownie z kieratami grupowymi do napędzania żurawi pompowych,
- zbiorniki magazynowe ropy,
- budynek warsztatu z kotłownią,
- budynek tłoczni ropy,
- łapaczki ropy do oczyszczania wody złożowej.

Prowadzenie eksploatacji złoża ropy naftowej „Biecz” związane jest z wykorzystaniem następujących ilości energii, wody oraz gazu (dane z 2015r.):

- energia elektryczna - 36 143 kWh/rok;
- woda - do celów technologicznych i socjalnych pobierana jest z wodociągu. W 2015 r. pobrano co celów technologicznych 3 m³, a do celów socjalnych 55 m³ wody;
- gaz - na cele technologiczne zużycie w 2015 r. wyniosło 5000 m³.

Z prowadzeniem eksploatacji złoża ropy naftowej „Biecz” związane jest emisja substancji w postaci gazów i pyłów do powietrza, odpadów, ścieków oraz energii w postaci hałasu.

Zorganizowana emisja substancji do powietrza pochodzi ze spalania gazu ziemnego w kotle wykorzystywanym na cele technologiczne (ok. 5000 m³/rok) i wynosi:

- dwutlenek węgla - 10000,0 kg/rok
- tlenek węgla - 1,5 kg/rok
- dwutlenek azotu - 7,6 kg/rok,
- pyły – ślad.

Sposób gospodarowania odpadami powstającymi podczas eksploatacji złoża jest zgodny z aktualnie obowiązującymi aktami prawnymi. Odpady magazynowane są w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Następnie odpady są przekazywane uprawnionym odbiorcom.

Sposób postępowania z odpadami określony jest w opracowanej i zatwierdzonej przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Instrukcji postępowania z odpadami w PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku” oraz uregulowany pozwoleniem na wytwarzanie odpadów (decyzja znak: OŚ.7644.II/9/09 wydana przez Starostę Gorlickiego dla Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lipinki rejon Długosz).

Zgodnie z w/w pozwoleniem na terenie kopalni mogą powstawać odpady w ilości:

- odpady niebezpieczne – do ok. 202 Mg/rok,
- odpady inne niż niebezpieczne – do ok. 260 Mg/rok.

Wytworzone zostaną ścieki socjalne w ilości do ok. 55 m³/rok.

Z eksploatacją złoża związana jest także emisja energii w postaci hałasu. Urządzenia znajdujące się na obszarze złoża, w toku ustalonego procesu technologicznego, wytwarzają hałas, na poziomie nie przekraczającym dopuszczalnych poziomów na terenach chronionych pod względem oddziaływania akustycznego, określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Prawidłowa eksploatacja złoża ropy naftowej Biecz nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Związane jest to z tym, że eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu

się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga, jako awaryjna, służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Regionalny
Dyrektor Ochrony Środowiska
w Krakowie
mgr Rafał Bostecki