



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.10.2.2023.BM.17

Rzeszów, dnia 29 sierpnia 2023 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 kwietnia 2023 r., znak: DWS/Sanok/529/2023 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) zaświadczenia Wójta Gminy Białobrzegi o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,
- 4) zaświadczenia Wójta Gminy Rakszawa o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,
- 5) zaświadczenia Wójta Gminy Żołynia o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,

orzekam

- I. **STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny.
- II. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG

w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 25 kwietnia 2023 r. (data wpływu 12 maja 2023 r.), znak: DWS/Sanok/529/2023, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową złoża Smolarzyny, zaświadczenie Wójta Gminy Białobrzegi o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem, zaświadczenie Wójta Gminy Rakszawa o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem, zaświadczenie Wójta Gminy Żółńca o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 685/2023.

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

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 18 maja 2023 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2023.BM.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r, poz. 633), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 18 maja 2023 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2023.BM.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, w opinii z dnia 09 czerwca 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.1.4901.61.2023.MG, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 17.07.2023 r. znak DWS/Sanok/604/2023 (data wpływu 26.07.2023 r.) wnioskodawca poinformował, iż w dniu 3 lipca 2023 r. nastąpiła zmiana nazwy spółki PKN ORLEN S.A. z dotychczasowej Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. na ORLEN Spółka Akcyjna.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji

o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. na terenie złoża „Smolarzyny” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Koncesja nr 203/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu SA Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 26.08.1994 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami: decyzją znak: BKGo/MN/95/522 z dnia 30.03.1995 r., decyzją znak: GK/wk/MN/2912/97 z dnia 26.08.1997r. oraz decyzją znak: DGK-IV.4771.22.2019.MW z dnia 23.08.2019r., sprostowaną postanowieniem znak: DGK-IV.4771.22.6.2019.MW z dnia 11.10.2019 r.

Złoże gazu ziemnego „Smolarzyny” objęte jest aktualnie obszarem górniczym pn. „Smolarzyny-1” utworzonym decyzją koncesyjną udzieloną przez Ministra Środowiska, znak: DGK-IV.4771.22.2019.MW z dnia 23.08.2019 r. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 5 399 548 m², a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego.

Złoże „Smolarzyny” położone jest na terenie gmin: Białobrzegi, Rakszawa, Żołynia w powiecie łańcuckim, województwie podkarpackim.

Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 31.12.2023 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Smolarzyny planuje się jej przedłużenie o maksymalny okres, na jaki pozwala obowiązujące prawo - okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złóż. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Smolarzyny-1” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko.

Prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny wynosi ok. 9 000 nm³/dobę.

Złoże gazu ziemnego Smolarzyny udostępnione jest aktualnie pięcioma odwiertami: Smolarzyny-1, -5, -6, -7 i -10, z których odwierty Smolarzyny-5 i Smolarzyny-6 są obecnie zastawione. Akumulacja gazu ziemnego występuje w utworach miocenu autochtonicznego (sarmatu), w trzech horyzontach, tj. I, II i III. Gaz ziemny ze złoża Smolarzyny wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (względne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 250 m od odwiertu Smolarzyny 1, ok. 70 m od odwiertu Smolarzyny 5, ok. 90 m od odwiertu Smolarzyny 6, ok. 600 m od odwiertu Smolarzyny 7, ok. 650 m od odwiertu Smolarzyny 10 i ok. 25 m od Ośrodka Zbioru Gazu Smolarzyny.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą, tak jak dotychczas, proces syfonowania odwiertów (upust gazu) oraz praca węzłów redukcyjnych. Biorąc pod uwagę, że proces syfonowania jest/ będzie krótkotrwałym źródłem oddziaływań akustycznych, przeprowadzanym jedynie w porze dnia (pomiędzy godzinami 7 – 15), a hałas wytwarzany przez węzły redukcyjne wynosi ok. 60 dB, przewiduje się, iż dalsza eksploatacja

złoża gazu nie wpłynę na pogorszenie klimatu akustycznego i nie spowoduje przekroczeń obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występować będzie m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie ośrodka technologicznego (kotły o mocy 32 kW i 15 kW), służących do celów technologicznych i grzewczych, procesu syfonowania odwiertów oraz ruchu pojazdów po terenie ośrodka technologicznego. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała istotnego wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją złoża.

Działania związane z dalszą eksploatacją złoża gazu skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), działki objęte wnioskiem zlokalizowane są w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP RW):

- „*Wisłok od Starego Wisłoka do ujścia*” o kodzie: PLRW20001122699, typ RzN (rzeka nizinna), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód (HIR \leq 0,40 oraz wyznaczenie jako SZCWw poprzednim cyklu planistycznym), w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MIR]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Wisłok w obrębie JCWP (dla łososia); zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Wisłok w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej), stan chemiczny poniżej dobrego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), związki tributylocyny(w)] oraz dobry stan chemiczny dla pozostałych wskaźników. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźników: bromowane difenyletery(b), heptachlor(b), spowodowane warunkami naturalnymi, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów, a także odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: MIR, benzo(a)piren(w), związki tributylocyny(w), spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych, które jednocześnie zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (na obecnym etapie stwierdzono brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb).

Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.182 Sieniawski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.OCHK.190 Zmysłowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H Obszar Natura 2000 Dolina Dolnego Sanu. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarami chronionymi.

- „*Żołynianka*” o kodzie: PLRW2000102267729, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód (HIR \leq 0,40 oraz wyznaczenie jako SZCW w poprzednim cyklu planistycznym), w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny

(złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, IO]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakość); zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźnika BZT5, spowodowane warunkami naturalnymi, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów, a także odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, IO, spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych, które jednocześnie zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (na obecnym etapie stwierdzono brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb).

Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.190 Zmysłowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.ZPK.307 Zespół przyrodniczo-krajobrazowy Rajszula, PL.ZIPOP.1393.UE.1810072.353 Użytek ekologiczny Gajówka, PL.ZIPOP.1393.UE.1810072.354 Użytek ekologiczny Wodnik, PL.ZIPOP.1393.UE.1810072.355 Użytek ekologiczny Pniaki, PL.ZIPOP.1393.UE.1810072.356 Użytek ekologiczny Biały Ług. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarami chronionymi.

- „Młynówka” o kodzie: PLRW2000102267549, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźników: MIR, EFI+PL/ IBI_PL, MM, spowodowane warunkami naturalnymi, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów.

Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.189 Brzózniński Obszar Chronionego Krajobrazu. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarem chronionym.

Ponadto teren objęty inwestycją znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 Dębica - Stalowa Wola - Rzeszów oraz poza terenami zmeliorowanymi. Przedmiotowe przedsięwzięcie jest częściowo zlokalizowane na terenach narażonych na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, o prawdopodobieństwie wystąpienia powodzi od rzeki Wisłok wynoszącym Q0,2 %, Q1 % oraz Q10 %. Wszystkie obiekty techniczne i technologiczne wraz z odwiertami, służące do wydobywania gazu ziemnego z przedmiotowego złoża, znajdują się poza wyznaczoną strefą zagrożenia powodzią. Ponadto PKN ORLEN SA Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Oddział w Sanoku posiada zatwierdzoną przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Instrukcję alarmowania w sytuacji wystąpienia wypadków, awarii, poważnych zagrożeń. Instrukcja ta ma na celu zapewnienie sprawnej i skutecznej reakcji w sytuacji zaistnienia wypadków przy pracy, awarii, w tym zanieczyszczeń środowiskowych, 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 PKN ORLEN SA PGNIG Oddział w Sanoku.

Na terenie obszaru i terenu górniczego „Smolarzyny - 1” zlokalizowane jest ujęcie wód podziemnych wraz z trzema studniami (S-IV, S-III, S-II). Użytkownikiem ujęcia jest Zakład Komunalny Sp. z o. o. w Żołyńni. Powyżej wymienione studnie S-IV, S-III, S-II posiadają strefy ochrony bezpośredniej o wymiarach 8 x 10 m. Jak wynika z treści przedłożonej dokumentacji, najbliższy odwiert S-7 zlokalizowany jest w odległości około 150 m od przedmiotowego ujęcia. Odwierty wydobywcze zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje warstwy wodonośne przed ewentualnym zanieczyszczeniem wód podziemnych oraz kontaktem wód z różnych poziomów wodonośnych. W odwiertach prowadzone są na bieżąco prace zabezpieczające ich stan techniczny, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania.

Zgodnie z treścią KIP eksploatacja inwestycji nie wiąże się z poborem wody oraz generowaniem ścieków socjalno - bytowych i technologicznych (przemysłowych). Ponadto w obrębie obszaru i terenu górniczego „Smolarzyny -1” zlokalizowane są zbiorniki bezodpływowe, w których ścieki socjalne są gromadzone, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków w Leżajsku. Nie będą wykonywane dodatkowe powierzchnie utwardzone, zatem należy uznać, że sposób zagospodarowania wód opadowych lub roztopowych nie ulegnie zmianie.

Złoże gazu ziemnego Smolarzyny udostępnione jest odwiertami Smolarzyny-1, Smolarzyny-5, Smolarzyny -6, Smolarzyny -7 i Smolarzyny -10. Gaz z odwiertów Smolarzyny-1, Smolarzyny-6 oraz Smolarzyny-10 przepływa pod pełnym ciśnieniem głowicowym indywidualnymi gazociągami na urządzenia technologiczne zlokalizowane na ośrodku zbioru gazu. Natomiast gaz z pozostałych odwiertów złoża (Smolarzyny-5 i Smolarzyny-7) przepływa początkowo indywidualnymi gazociągami i przed ośrodkiem zbioru gazu łączy się w jeden wspólny gazociąg, którym wpływa na ośrodek zbioru gazu. W celu wyeliminowania tworzenia się korków hydratowych w gazociągach do strumienia wydobywanego gazu, bezpośrednio przy głowicy odwiertu, dozowany jest metanol (w okresach zimowych i przy niskich temperaturach). Na ośrodku zbioru cały strumień gazu z odwiertów w celu dostosowania do parametrów jakościowych wymaganych przez odbiorcę i obowiązującą normę, przechodzi przez instalację technologiczną, tj. węzły redukcyjno – pomiarowe wyposażone w dozownik metanolu i podgrzewacz (indywidualne dla odwiertów Smolarzyny-1, Smolarzyny-6, Smolarzyny-10 i wspólny dla odwiertów Smolarzyny-5 i Smolarzyny-7), oddzielną instalację pomiarową, adsorpcyjną instalację osuszania gazu, układ filtrów. Następnie opomiarowany i osuszony gaz kierowany jest do odbiorcy (system dystrybucyjny). Dozowany metanol oddzielony jest wraz z wodą złożową od gazu w procesie technologicznym dostosowania gazu do transportu na instalacji technologicznej ośrodka zbioru gazu.

Wydobywana wraz z gazem ziemnym woda złożowa, po oddzieleniu na oddzielaczach, kierowana jest do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu jest okresowo przewożona autocysterną do KGZ Żołyńnia, a tam odpowiednio przystosowanymi odwiertami załączana jest do złoża Sarzyna. Istnieje również możliwość przewożenia wód wydobytych ze złoża Smolarzyny na KGZ Jarosław lub KGZ Jodłówka. Oddzielona w procesie technologicznym woda złożowa magazynowana jest w dwupłaszczowym zbiorniku magazynowym. Pod nalewakiem przeznaczonym do odbioru wód złożowych znajduje się taca przeciwrozlewcza zabezpieczająca powierzchnię terenu przed zanieczyszczeniem.

Przesył gazu odbywa się w systemie hermetycznym. Wody podziemne i powierzchniowe chronione są przed zanieczyszczeniem poprzez cementowanie rur okładzinowych, które skutecznie izolują przewiercone serie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Wylot rur wydobywczych zamknięty jest głowicą eksploatacyjną, wyposażoną w zasuwę robocze i awaryjne. Na rurociągach technologicznych zainstalowany jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniający możliwość wyłączenia rurociągów z eksploatacji. Ponadto jest prowadzony stały monitoring środowiska poprzez wykonywanie analiz wody z piezometrów. W obrębie ośrodków zbioru gazu prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych, gwarantujący bezpieczną eksploatację złoża i rejestrujący ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. Eksploatację złoża prowadzi się zgodnie z projektem zagospodarowania złoża oraz planem

ruchu. 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. Odpady magazynowane są w wyznaczonym do tego celu i odpowiednio zabezpieczonym miejscu. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów. Następnie odpady są przekazywane uprawnionym odbiorcom. 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, a następnie przekazane właścicielom.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo - wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336). Najbliżej usytuowanym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Leżajskie PLH180047, położony w odległości ok. 8 km od granic złoża „Smolarzyny”.

Działki inwestycyjne zlokalizowane są częściowo w granicach korytarza ekologicznego Dolina Dolnego Wisłoka KPd-6A, wyznaczonego w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę, zakres, lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania minimalizujące potencjalnie negatywne oddziaływania zamierzenia na środowisko przyrodnicze stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znacząco negatywnym wpływem na środowisko przyrodnicze oraz nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na przedmioty i cele ww. obszaru Natura 2000, na integralność tego obszaru oraz spójność sieci Natura 2000. Stąd po dokonaniu analizy wstępnej w kontekście potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 stwierdzono, że nie ma konieczności przeprowadzenia pełnej oceny oddziaływania wymaganej zapisami art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1982 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

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

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, uznano iż, funkcjonowanie projektowanego obszaru i terenu górniczego „Smolarzyny-1” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od wielu lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz. W związku z dalszą eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych, w związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

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

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

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, na terenie kopalni gazu ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi. Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska. Przedsięwzięcie nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

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

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono stronom możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 16 czerwca 2023 r., znak: WOOS.420.10.2.2023.BM.9. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Przychylając się do wniosku decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności.

Zgodnie z art. 108 § 1 ww. ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego, albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami, bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Jak wskazano we wniosku Inwestora, nadanie rygoru decyzji jest niezbędne, ze względu na zabezpieczenie gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz ze względu na ważny interes strony.

W przedmiotowym przypadku wygaśnięcie Koncesji, istotnie zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

Te przesłanki uzasadniają istnienie szczególnego interesu społecznego oraz wyjątkowo ważnego interesu strony, którą jest ORLEN Spółka Akcyjna.

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

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

POUCZENIE

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, PKN Orlen SA, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa,
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Białobrzegi zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowiska
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Rakszawa zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowiska
5. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy w Żołyni zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowiska

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Krośnie
2. WOOS, aa

**Charakterystyka przedsięwzięcia
pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny”.**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. na terenie złoża „Smolarzyny” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Koncesja nr 203/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu SA Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 26.08.1994 r. Koncesja ta została zmieniona decyzjami: decyzją znak: BKGo/MN/95/522 z dnia 30.03.1995 r., decyzją znak: GK/wk/MN/2912/97 z dnia 26.08.1997r. oraz decyzją znak: DGK-IV.4771.22.2019.MW z dnia 23.08.2019r., sprostowaną postanowieniem znak: DGK-IV.4771.22.6.2019.MW z dnia 11.10.2019 r.

Złoże gazu ziemnego „Smolarzyny” objęte jest aktualnie obszarem górniczym pn. „Smolarzyny-1” utworzonym decyzją koncesyjną udzieloną przez Ministra Środowiska, znak: DGK-IV.4771.22.2019.MW z dnia 23.08.2019 r. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 5 399 548 m², a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego.

Złoże „Smolarzyny” położone jest na terenie gmin: Białobrzegi, Rakszawa, Żołynia w powiecie łańcuckim, województwie podkarpackim. Pod względem morfologicznym omawiany teren jest dość zróżnicowany W południowej części złoża dominują tereny płaskie, równinne, położone na wysokości około 180-190 m n.p.m. W kierunku północnym teren się podnosi do wysokości od 200 do 250 m n.p.m.

Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została do 31.12.2023 r.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Smolarzyny planuje się jej przedłużenie o maksymalny okres, na jaki pozwala obowiązujące prawo - okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złóż. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Smolrzyny-1” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko.

Prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża Smolarzyny wynosi ok. 9 000 nm³/dobę.

Złoże „Smolarzyny” położone jest na terenie gmin: Białobrzegi, Rakszawa, Żołynia w powiecie łańcuckim, województwie podkarpackim.

W odwiercie Smolarzyny-1 eksploatowane są łącznie poziomy A i B I horyzontu, natomiast poziom A udostępniony jest w odwiertach Smolarzyny-5 i Smolarzyny-6. Gaz ziemny z poziomu B wydobywany jest odwiertem Smolarzyny-10. Z kolei odwiertem Smolarzyny-7 udostępniono dwa horyzonty II i III, które udostępnione zostały do eksploatacji i rozdzielone pakerem. W pierwszej kolejności rozpoczęto wydobywać gaz ziemny z dolnego horyzontu III. Horyzont II jest obecnie zastawiony i zostanie włączony do eksploatacji po zakończeniu wydobycia z horyzontu III.

Złoże gazu ziemnego Smolarzyny udostępnione jest aktualnie pięcioma odwiertami: Smolarzyny-1, -5, -6, -7 i -10, z których odwierty Smolarzyny-5 i Smolarzyny-6 są obecnie zastawione. Akumulacja gazu ziemnego występuje w utworach miocenu autochtonicznego (sarmatu), w trzech horyzontach, tj. I, II i III. Gaz ziemny ze złoża Smolarzyny wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Wydobycie gazu ze złoża, prowadzone jest za pośrednictwem Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Smolarzyny. Na terenie OZG Smolarzyny zlokalizowane są:

- wolnostojące instalacje przemysłowe i urządzenia technologiczne służące do przygotowania gazu do transportu, złożone m.in. z: zbiorników ciśnieniowych (m.in. oddzielacz pomiarowy gazu i oddzielacz ODL) i bezciśnieniowych (m.in. dwupłaszczowy zbiornik wody złożowej, o poj. 40 m³, ze zbiornikiem pomiarowym, o poj. 1,0 m³ oraz dwupłaszczowy zbiornik skroplin, o poj. 2,5 m³) oraz konstrukcji wsporczych, podtrzymujących rurociągi i urządzenia technologiczne,
- budynek administracyjno-socjalny z kotłownią gazową,
- podręczny magazyn,
- dwukolumnowa instalacja osuszania gazu DESI-DRY, na ławie fundamentowej,
- gazociągi oraz rurociągi glikolu i wody złożowej z rur stalowych,
- linie elektryczne nn,
- bezodpływowy zbiornik ścieków, o poj. 5 m³,
- drogi i place o nawierzchni utwardzonej, przesiąkliwej.

Gaz z odwiertów Smolarzyny-1, Smolarzyny-6 oraz Smolarzyny-10 przepływa pod pełnym ciśnieniem głowicowym indywidualnymi gazociągami na urządzenia technologiczne zlokalizowane na ośrodku zbioru gazu. Natomiast gaz z pozostałych odwiertów złoża (Smolarzyny-5 i Smolarzyny-7) przepływa początkowo indywidualnymi gazociągami i przed ośrodkiem zbioru gazu łączy się w jeden wspólny gazociąg, którym wpływa na ośrodek zbioru gazu.

W celu wyeliminowania tworzenia się korków hydratowych w gazociągach do strumienia wydobywanego gazu, bezpośrednio przy głowicy odwiertu, dozowany jest metanol (w okresach zimowych i przy niskich temperaturach). Na ośrodku zbioru cały strumień gazu z odwiertów w celu dostosowania do parametrów jakościowych wymaganych przez odbiorcę i obowiązującą normę, przechodzi przez instalację technologiczną, tj. węzły redukcyjno – pomiarowe wyposażone w dozownik metanolu i podgrzewacz (indywidualne dla odwiertów Smolarzyny-1, Smolarzyny-6, Smolarzyny-10 i wspólny dla odwiertów Smolarzyny-5 i Smolarzyny-7), oddzielacz, układ pomiarowy, adsorpcyjną instalację osuszania gazu, układ filtrów. Następnie opomiarowany i osuszony gaz kierowany jest do odbiorcy (system dystrybucyjny). Dozowany metanol oddzielony jest wraz z wodą złożową od gazu w procesie technologicznym dostosowania gazu do transportu na instalacji technologicznej ośrodka zbioru gazu.

Wydobywana wraz z gazem ziemnym woda złożowa, po oddzieleniu na oddzielaczach, kierowana jest do zbiornika wody złożowej, skąd po opomiarowaniu jest okresowo przewożona autocysterną do KGZ Żołynia, a tam odpowiednio przystosowanymi odwiertami zatłaczana jest do złoża Sarzyna. Istnieje również możliwość przewożenia wód wydobytych ze złoża Smolarzyny na KGZ Jarosław lub KGZ Jodłówka.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)