



**Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska  
w Lublinie**  
WOOŚ.420.12.2024.KK.6

Lublin, dnia 14 sierpnia 2024 r.

## **DECYZJA**

Działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz art. 82, 84, 85, 87 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), w związku z art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 16 maja 2024 r., znak: DWS/Sanok/362/2024, wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika

**orzekam**

**zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 23 sierpnia 2023 r. znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15 dla przedsięwzięcia pn. "Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec", w związku ze zmianą powierzchni oraz współrzędnych projektowanego obszaru i terenu górniczego, zmianą prognozowanego wydobycia, zmianą stanu zasobów, w następujący sposób:**

### **1. Na stronie 6 akapit ostatni**

**Jest:**

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobycie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m<sup>3</sup> na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane wydobycie w okresie 12 lat wyniesie 13,923 mln nm<sup>3</sup>. Rzeczywiste wielkości wydobycia uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

**Zmiana na:**

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobycie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m<sup>3</sup> na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane

wydobycie w okresie 12 lat wyniesie 13,160 mln nm<sup>3</sup>. Rzeczywiste wielkości wydobywania uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

## 2. Strona 7 akapit ostatni

**Jest:**

W 2018 roku opracowana została „Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Olchowiec”. Dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4742.9.2019.JS z dnia 10.10.2019 r. Przedmiotowa dokumentacja zawiera ustalony na dzień 31 grudnia 2018 r. stan zasobów:

KOPALINA	WYSZCZEGÓLNIENIE	Zasoby bilansowe
		Kategoria C
GAZ ZIEMNY	Pierwotne zasoby geologiczne	23,00 mln m <sup>3</sup>
	Pierwotne zasoby wydobywalne	16,00 mln m <sup>3</sup>
	Dotychczasowe wydobywanie	0,00 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów geologicznych	23,00 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów wydobywalnych	16,00 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby przemysłowe	14,00 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby nieprzemysłowe	9,00 mln m <sup>3</sup>

**Zmiana na:**

Stan zasobów na ustalony dzień 31 grudnia 2022r. w „Dodatek nr 1 do Dokumentacji geologiczno – inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec”, w którym dokonano przeliczenia zasobów w stosunku do pierwotnej dokumentacji, tj.:

KOPALINA	WYSZCZEGÓLNIENIE	Zasoby bilansowe
		Kategoria C
GAZ ZIEMNY	Pierwotne zasoby geologiczne	38,00 mln m <sup>3</sup>
	Pierwotne zasoby wydobywalne	26,30 mln m <sup>3</sup>
	Dotychczasowe wydobywanie (od 18.01.2019r. do 31.12.2022r.)	9,65 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów geologicznych	28,35 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów wydobywalnych	16,65 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby przemysłowe	13,16 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby nieprzemysłowe	15,19 mln m <sup>3</sup>

## 3. Strona 8 akapit ostatni

**Jest:**

Złoże Olchowiec jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy. Zatem do tej pory nie miało ustanowionego ani obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg. Ich wspólne, nakładające się granice wyznacza pięć punktów stanowiących wierzchołki wielokąta nieforemnego. Współrzędne płaskie prostokątne (układ PL-1992) tych punktów przedstawiono poniżej.

Numer	X	Y

1	282820.00	783847.00
2	282830.00	784106.00
3	281325.00	785935.00
4	280480.00	785502.00
5	281285.00	784614.00

**Zmiana na:**

Współrzędne projektowanego obszaru i terenu górniczego:

Numer	X	Y
1	282927,00	783805,00
2	282696,00	784291,00
3	281133,00	786156,00
4	280499,00	785520,00
5	281319,00	784578,00

#### **4. Strona 9 akapit pierwszy**

**Jest:**

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 781 657 m<sup>2</sup>. Granice i kształt obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec

**Zmiana na:**

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 919 459 m<sup>2</sup>.

#### **5. Strona 1 akapit drugi załącznika do decyzji (charakterystyka planowanego przedsięwzięcia)**

**Jest:**

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobycie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m<sup>3</sup> na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane wydobycie w okresie 12 lat wyniesie 13,923 mln nm<sup>3</sup>. Rzeczywiste wielkości wydobycia uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

**Zmiana na:**

Zgodnie z załączoną prognozą (sporządzoną do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej dla złoża Olchowiec), wydobycie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec nie przekroczy 500 000 m<sup>3</sup> na dobę i z tego względu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Prognozowane wydobycie w okresie 12 lat wyniesie 13,160 mln nm<sup>3</sup>. Rzeczywiste wielkości wydobycia uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

#### **6. Strona 2 akapit drugi załącznika do decyzji (charakterystyka planowanego przedsięwzięcia)**

**Jest:**

W 2018 roku opracowana została „Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Olchowiec”. Dokumentacja została zatwierdzona decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4742.9.2019.JS z dnia 10.10.2019 r. Przedmiotowa dokumentacja zawiera ustalony na dzień 31 grudnia 2018 r. stan zasobów:

KOPALINA	WYSZCZEGÓLNIENIE	Zasoby bilansowe
		Kategoria C
GAZ ZIEMNY	Pierwotne zasoby geologiczne	23,00 mln m <sup>3</sup>
	Pierwotne zasoby wydobywalne	16,00 mln m <sup>3</sup>
	Dotychczasowe wydobycie	0,00 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów geologicznych	23,00 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów wydobywalnych	16,00 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby przemysłowe	14,00 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby nieprzemysłowe	9,00 mln m <sup>3</sup>

**Zmiana na:**

Stan zasobów na ustalony dzień 31 grudnia 2022r. w „Dodatek nr 1 do Dokumentacji geologiczno – inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec”, w którym dokonano przeliczenia zasobów w stosunku do pierwotnej dokumentacji, tj.:

KOPALINA	WYSZCZEGÓLNIENIE	Zasoby bilansowe
		Kategoria C
GAZ ZIEMNY	Pierwotne zasoby geologiczne	38,00 mln m <sup>3</sup>
	Pierwotne zasoby wydobywalne	26,30 mln m <sup>3</sup>
	Dotychczasowe wydobycie (od 18.01.2019r. do 31.12.2022r.	9,65 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów geologicznych	28,35 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów wydobywalnych	16,65 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby przemysłowe	13,16 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby nieprzemysłowe	15,19 mln m <sup>3</sup>

**7. Strona 3 akapit pierwszy załącznika do decyzji (charakterystyka planowanego przedsięwzięcia)**

**Jest:**

Złoże Olchowiec jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy. Zatem do tej pory nie miało ustanowionego ani obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg. Ich wspólne, nakładające się granice wyznacza pięć punktów stanowiących wierzchołki wielokąta nieforemnego. Współrzędne płaskie prostokątne (układ PL-1992) tych punktów przedstawiono poniżej.

Numer	X	Y
1	282820.00	783847.00
2	282830.00	784106.00

3	281325.00	785935.00
4	280480.00	785502.00
5	281285.00	784614.00

**Zmiana na:**

Współrzędne projektowanego obszaru i terenu górniczego:

Numer	X	Y
1	282927,00	783805,00
2	282696,00	784291,00
3	281133,00	786156,00
4	280499,00	785520,00
5	281319,00	784578,00

- 8. Strona 3 akapit drugi załącznika do decyzji (charakterystyka planowanego przedsięwzięcia)**

**Jest:**

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 781 657 m<sup>2</sup>. Granice i kształt obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec

**Zmiana na:**

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi 1 919 459 m<sup>2</sup>.

- 9. Pkt. II Decyzji, określający warunki i wymagania oraz nakładający obowiązek działań w zakresie istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz nakładający obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozostawia się bez zmian.**

## UZASADNIENIE

W dniu 22 maja 2024r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezent. przez pełnomocnika - (wniosek z dnia 16 maja 2024 r., znak: DWS/Sanok/362/2024) o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie dnia 23 sierpnia 2023 r., znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15, dla przedsięwzięcia pn. "Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec".

Na podstawie 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, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W myśl art. 74 ww. 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty: wniosek o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną przez

w maju 2024r., mapę sytuacyjno-wysokościową obejmującą teren, którego dotyczy wniosek wraz z zasięgiem oddziaływania (skala 1:10 000), mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych obejmującą teren, którego dotyczy wniosek wraz z zasięgiem oddziaływania (skala 1:10 000), odpis pełnomocnictwa, opłatę skarbową za wydanie decyzji oraz za złożone pełnomocnictwo; wersję elektroniczną dokumentów.

Art. 59a ust. 1 pkt 2 oraz art. 59a ust. 4 pkt 5 ww. ustawy stanowi, że dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin lub koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż objętych własnością górnictw, a także koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, (...), nie jest wymagana analiza zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Inwestycja stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z §3 ust. 1 pkt 41a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r, poz.1839 ze zm.) *(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).*

W trybie art. 21 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, dane o ww. wniosku o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” - nr wpisu 667/2024.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 572) zapewniono stronom udział w postępowaniu.

Stosownie do art. 49 i art. 61 §4 ww. ustawy, w związku z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku, a także o wystąpieniu do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli, o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 4 czerwca 2024r. znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.1 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 4 czerwca 2024r. znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.2 (zawiadomienie przekazane Wójtowi Gminy Obsza celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

Zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 4 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), pismem z dnia 4 czerwca 2024r. znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stałowej Woli o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na względzie zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ww. ustawy z dnia 3 października 2008r., dla inwestycji, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż nie jest wymagane uzyskanie opinii organu inspekcji sanitarnej.

W dniu 14 czerwca 2024 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stałowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie na podstawie przedłożonej dokumentacji wydał opinię znak: RS.ZZŚ.4901.92.2024.AT, w której stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo – wodne oraz ze względu na fakt, iż 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.

Stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572) w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa 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, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją, a także o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Strony zostały powiadomione:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27 czerwca 2024 r. znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.4 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27 czerwca 2024 r. znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.5, przekazanym do Urzędu Gminy Obsza, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Spółka Orlen S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zawnioskowała o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15 z dnia 23 sierpnia 2023r., wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę przeanalizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia i jego zmiany w stosunku do ww. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

W toku postępowania po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia.

Decyzją znak: DGK-WD-II.735.9.2023.IR z dnia 19.12.2023r. Minister Klimatu i Środowiska zatwierdził „Dodatek nr 1 do Dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec”, w którym dokonano korekty granic złoża, przeliczono zasoby w horyzoncie II, zweryfikowano skład chemiczny wydobywanego gazu ziemnego oraz wody złożowej oraz podsumowano przebieg dotychczasowego testu produkcyjnego i przedstawiono statystykę wydobywania z odwiertu Olchowiec-2. W związku ze zmianą (zwiększeniem) powierzchni złoża i w konsekwencji zmianą zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zasięgu jego oddziaływania, przed złożeniem wniosku o wydanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec istnieje konieczność zmiany decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15 z dnia 23 sierpnia 2023r.

Zmiany zakresu wniosku obejmują:

- 1) zmianę powierzchni oraz współrzędnych projektowanego obszaru i terenu górniczego na następujące:

Nr	X	Y
1	282927,00	783805,00
2	282696,00	784291,00
3	281133,00	786156,00
4	280499,00	785520,00
5	281319,00	784578,00

Powierzchnia projektowanego obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego Olchowiec będzie wynosiła 1 919 459 m<sup>2</sup>.

Powierzchnia terenu i obszaru górniczego złoża gazu ziemnego Olchowiec określona w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15 z dnia 23 sierpnia 2023r. wynosiła 1 781 657 m<sup>2</sup>.

- 2) zmianę prognozowanego wydobywania z 13,923 mln nm<sup>3</sup> na 13,160 mln nm<sup>3</sup> w okresie 12 lat.
- 3) zmianę stanu zasobów na ustalony dzień 31 grudnia 2022r. w „Dodatek nr 1 do Dokumentacji geologiczno – inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec”, w którym dokonano przeliczenia zasobów w stosunku do pierwotnej dokumentacji, tj.:

KOPALNIA	WYSZCZEGÓLNIENIE	Zasoby bilansowe
		Kategoria C



Gaz ziemny	Pierwotne zasoby geologiczne	38,00 mln m <sup>3</sup>
	Pierwotne zasoby wydobywalne	26,30 mln m <sup>3</sup>
	Dotychczasowe wydobycie (od 18.01.2019r. do 31.12.2022r.	9,65 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów geologicznych	28,35 mln m <sup>3</sup>
	Stan zasobów wydobywalnych	16,65 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby przemysłowe	13,16 mln m <sup>3</sup>
	Zasoby nieprzemysłowe	15,19 mln m <sup>3</sup>

Złożenie wniosku o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: WOOŚ.420.25.2021.Mg.15 z dnia 23.08.2023r. przedsięwzięcia związane jest z uzyskaniem koncesji eksploatacyjnej na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec.

Złoże gazu ziemnego „Olchowiec” położone jest w gminie Obsza, powiat biłgorajski, województwo lubelskie.

Złoże Olchowiec jest nowym złożem, dla którego do tej pory nie było ustanowionego ani obszaru, ani terenu górniczego.

Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg. Granice i kształt obszaru/terenu górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec. Projektowany obszar i teren górniczy obejmują swoim zasięgiem całe złożo. Ustanowione w takiej formie pozwolą na zagospodarowanie całego złoża oraz prowadzenie najbardziej racjonalnej eksploatacji, a także umożliwią maksymalizację szczypania zasobów gazu.

Pod względem administracyjnym złożo będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Lubaczów, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża będzie sprawował Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Jedynym odwiertem udostępniającym złożo jest odwiert Olchowiec-2, który zlokalizowany jest w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego. Odwiert Olchowiec-2 wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym zlokalizowany jest na działce o nr. ewid. 736 miejscowość Zamch, gmina Obsza.

W ramach wniosku o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec” nie jest planowane wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych. Jedynymi pracami które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe odwiertu Olchowiec-2.

Zgodnie z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. z 2023r. poz. 300) teren przedsięwzięcia położony jest w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych:

„Lubienia”, kod RW200009228329, typ JCWP PN - Potok lub strumień nizinny, NAT - naturalna część wód, zlewnia jest monitorowa o złym stanie ekologicznym, stan chemiczny poniżej dobrego, zły stan wód, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [IO, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), chlorpyrifos(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust.5. Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie: Obszar NATURA 2000 Puszcza Solska (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB060008.B), Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi

(PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060097.H), Obszar NATURA 2000 Uroczyska Puszczy Solskiej (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060034.H).

„*Wiwona od Kaflewy do ujścia*” kod: RW20001122829, typ RzN - Rzeka nizinna, NAT - naturalna część wód, monitorowa, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.

Obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie: Park Krajobrazowy Puszczy Solskiej (PL.ZIPOP.1393.PK.44); Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie) (PL.ZIPOP.1393.OCHK.178); Puszcza Solska (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB060008.B); Dolina Dolnej Tanwi (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060097.H); Uroczyska Puszczy Solskiej (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060034.H).

„*Nitka*” kod: RW20000922828, typ: PN – Potok lub strumień nizinny, status JCWP: NAT – naturalna część wód, monitorowana, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego, o umiarkowanym potencjale ekologicznym, ogólny stan wód: zły.

Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie: Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu (PL.ZIPOP.1393.OCHK.178); Puszcza Solska (PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB060008.B).

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w obrębie jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: GW2000120, będących monitorowanymi częściami wód, w dobrym stanie chemicznym oraz ilościowym, niezagrażonymi ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego – zachowania ww. dobrego stanu tych wód.

Obszar złoża znajduje się poza obszarami zalewowymi i strefami ochronnymi ujęć wód oraz położony jest częściowo na terenie Głównych Zbiorników Wód Podziemnych Nr 428 „Dolina kopalna Bilgoraj – Lubaczów”.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Gazu Ziarnego, 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.

Woda do celów socjalnych i technologicznych będzie dowożona z najbliższego ujęcia. Ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiornikach bezodpływowych (TOI-TOI) i będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków poprzez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także 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.

W przedłożonej na potrzeby niniejszego postępowania Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia przeanalizowano oddziaływania na środowisko wynikające z emisji hałasu, emisji gazów i pyłów, emisji odpadów, emisji ścieków, związanych z pracami remontowymi odwiertu Olchowiec. Najbliższe tereny chronione przed hałasem stanowią tereny zabudowy zagrodowej, znajdujące się w odległości ok. 300 m w kierunku północno-wschodnim od przedmiotowego przedsięwzięcia. Podczas syfonowania odwiertu do atmosfery może dojść do krótkotrwałej emisji hałasu. Syfonowanie odbywa się zgodnie z „Programem syfonowania

odwiertów gazowych ..." zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. W przypadku, gdy w zasięgu negatywnego oddziaływania akustycznego wynikającego z prowadzenia prac rekonstrukcyjnych znajdzie się zabudowa objęta ochroną przed hałasem, w pobliżu źródeł emisji zastosowane zostaną ekrany akustyczne oraz prowadzony będzie monitoring tego oddziaływania na otoczenie. Biorąc pod uwagę powyższe należy uznać, że przy zastosowaniu przewidywanych rozwiązań chroniących środowisko etap wydobywania gazu ze złoża nie powinien powodować znaczącego negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny ww. terenów chronionych przed hałasem. Instalacje technologiczne zostaną zaprojektowane jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym, podczas normalnej pracy instalacji nie będzie ona źródłem emisji do powietrza. Sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi na etapie eksploatacji inwestycji będzie zgodny z „Instrukcją postępowania z odpadami w PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku”. Na podstawie przeanalizowanej dokumentacji stwierdzono, że wnioskowana zmiana powierzchni złoża nie wpłynie na zmianę rodzaju i wielkości oddziaływań, określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15, wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie dnia 23 sierpnia 2023r.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionych na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 – *Dolina Dolnej Tanwi* PLH060097, *Puszcza Solska* PLB060008 oraz *Uroczyska Puszczy Solskiej* PLH060034, znajdują się w odległości powyżej 0,23 km w kierunku północno- wschodnim od terenu realizacji przedsięwzięcia.

W obszarze Natura 2000 *Dolina Dolnej Tanwi* PLH060097 przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 są typy siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*, zalewane muliste brzegi rzek, ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe, górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (*Nardion* - płaty bogate florystycznie; zmienno-wilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), bory i lasy bagienne, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe, wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy (*Cladonio-Pinetum* i chrobotkowa postać *Peucedano-Pinetum*). Ponadto, wymienione w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C z SDF: ssaki- bóbr europejski, wydra; płazy i gady: traszka grzebieniasta, kumak nizinny; ryby: minóg strumieniowy, koza, grzywacz biało pęty; bezkręgowce: trzebla zielona, zalotka większa, przeplatka aurinia, rośliny: starodub łąkowy.

W obszarze Natura 2000 *Puszcza Solska* PLB060008 przedmiotem ochrony są ptaki z Załącznika I Dyrektywy Rady 79/409/EWG z oceną ogólną A, B lub C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: bączek, bocian czarny, trzmiełojad, bielik, gadożer, orlik krzykliwy, głuszcak, kropiatka, zielonka, derkacz, puchacz, puszczyk uralski, włośchatka, lelek zwyczajny, dzięcioł czarny, lerka, jarzębatka, gąsiorek, cietrzew, żoła.

W obszarze Natura 2000 *Uroczyska Puszczy Solskiej* PLH060034 przedmiotem ochrony są typy siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B lub C wymienionych w SDF: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*; naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, nizinne i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników (*Ranunculion fluitantis*, zmiennowilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie *alliarie*) i ziołorośla

nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą, torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji, torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z Scheuchzerio-Caricetea), obniżenia na podłożu torfowym z roślinnością ze związku Rhynchosporion, żyzne buczyny, grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny, bory i lasy bagienne, łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe, wyżynny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy; gatunki zwierząt z Załącznika II Dyrektywy Rady 92/43/EWG kat. A, B lub C wymienione w SDF: ssak i- mopek, nocek Bechsteina, nocek duży, bóbr europejski, wilk, wydra, ryś; płazy i gady- traszka grzebieniasta, kumak nizinny, żółw błotny; ryby - minóg strumieniowy, piskorz, koza, głowacz biało płetwy; bezkręgowce - trzepla zielona, zalotka większa, czerwończyk nieparek, przepłotka aurinia oraz rośliny z Załącznika II Dyrektywy Rady 92/43/EWG - sierpowiec błyszczący.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości ok. 0,29 km od Korytarza Ekologicznego GKPdC-1A Puszcza Solska oraz w odległości ok. 0,4 km od Korytarza Ekologicznego GKPdC-1 Roztocze. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. korytarze, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej.

Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w odległości ok. 1,3 km od Parku Krajobrazowego Puszczy Solskiej. Przedsięwzięcie nie będzie generować wyróżniających się obiektów dysharmonijnych lub dominant krajobrazowych.

Wnioskowana zmiana powierzchni złoża nie wpłynie na zmianę rodzaju i wielkości oddziaływań na ww. obszary chronione wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15, wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie dnia 23 sierpnia 2023r.

Zmiana powierzchni oraz współrzędnych projektowanego obszaru i terenu górniczego nie będzie negatywnie bezpośrednio oddziaływać na klimat. Zarówno realizacja przedsięwzięcia, jak i eksploatacja złoża nie będą przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 54 ze zm.) oraz zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane do zakładu o zwiększonym lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii (zerwanie lub poważne uszkodzenie głowicy odwiertu gazowego), co może się wiązać z emisją metanu i w przypadku pojawienia się inicjatora zapłonu np. płomień, żar, iskra elektryczna czy gorąca powierzchnia może wystąpić zapalenie się metanu. Wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Na podstawie dotychczasowych doświadczeń oceniono, że zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Podkreślono, że sytuacje awaryjne są

incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i gazociągów. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest znikomo małe z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przy odwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń, a w przypadku gazociągów- przykrywająca je warstwa gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii ORLEN SA, Oddział w Sanoku posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

W związku z lokalizacją otworu poza strefami zagrożenia powodzią, osuwiskami, osiadaniem terenu, przedsięwzięcie nie jest narażone na katastrofy naturalne. Przedsięwzięcie nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami. Prace wiertnicze realizowane są w taki sposób, aby gwarantować odporność stosowanych urządzeń na tego typu zdarzenia.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż jest natomiast samo w sobie przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany w klimacie dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa jakim jest gaz ziemny. Eksploatacja krajowych złóż gazu ziemnego przyczynia się więc do realizacji celów polityki klimatycznej określonych w krajowych dokumentach strategicznych.

Przedsięwzięcie znajduje się poza: obszarami wodno-błotnymi, w tym poza siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek, nie znajduje się: w obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Na terenie inwestycji i w jej bezpośrednim otoczeniu nie znajdują się obiekty zabytkowe. Jednakże zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 840, ze zm.), jeżeli w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych zostanie odkryty przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, należy wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).

Na terenie, na którym realizowane jest przedmiotowe przedsięwzięcie oraz w jego obszarze oddziaływania nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się skumulować.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o

środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), były informowane o przysługujących im prawach poprzez obwieszczenia i zawiadomienia i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Lublinie

*Beata Sielewicz*  
Beata Sielewicz

### Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2024 r., poz. 1112)

### Otrzymują:

1. ORLEN S.A z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG S.A. w Warszawie ul. M. Kasprzaka 25A 01-224 Warszawa, reprezentowane przez pełnomocnika Pana
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 KPA;
3. Aa

### Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Stalowej Woli

Załącznik do decyzji  
Regionalnego Dyrektora Ochrony  
Środowiska w Lublinie  
z dnia 14 sierpnia 2024 r.  
znak: WOOŚ.420.12.2024.KK.6

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2024r., poz. 1112).**

Złoże gazu ziemnego „Olchowiec” położone jest w gminie Obsza, powiat biłgorajski, województwo lubelskie.

Obszar złoża objęty jest koncesją nr 11/2001/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Wola Obszańska - Cewków” wydaną w dniu 25.05.2001 r., zmienioną decyzjami znak:

- DGe-4770-8/4228/07/MS z dnia 21.05.2007r.
- DGKw-4770-55/20460/12/BG z dnia 24.05.2012r.
- DGK-IV-4770-389/18488/14/BG z dnia 18.05.2015r.
- Postanowieniem znak DGK-IV.4770.77.2015.BG z dnia 9.11.2015r.
- DGK-IV.4770.127.2017.GJ z dnia 16.04.2018r.
- DGK-4.4770.10.2020.6.AK z dnia 29.04.2021r.

Złoże gazu ziemnego Olchowiec odkryte zostało w 2015 r. otworem Olchowiec-2. Otwór Olchowiec-2 odwiercony został w 2015 r. do głębokości 1020 m. W złożu Olchowiec wydzielono dwa horyzonty gazonośne (I, II) ułożone zgodnie z podniesieniem strukturalnym. W grudniu 2018 r. rozpoczęto prace mające na celu zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Olchowiec. Dla przedsięwzięcia obejmującego zagospodarowanie odwiertu Olchowiec-2, została wydana przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, decyzja znak: WOOŚ.4235.3.2015.MG z dnia 9 stycznia 2018r. Od stycznia 2019 r. w odwiercie prowadzony jest długotrwały test produkcyjny, który prowadzony będzie do czasu uzyskania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego. Po jej uzyskaniu odwiert przejdzie płynnie w stan eksploatacji stałej. Eksploatacja złoża gazu ziemnego Olchowiec będzie miała na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Kopalina występująca w złożu gazu ziemnego Olchowiec jest gaz ziemny wysokometanowy, charakteryzujący się dużą zawartością metanu, bez szkodliwych domieszek. Zawartość metanu w gazie wynosi średnio 98,578% obj. Zawartość węglowodorów cięższych C<sub>3+</sub> wynosi średnio 0,250 g/m<sup>3</sup>. Analizy gazu wykazały wysoką wartość opalową, wynoszącą średnio 35,48 MJ/m<sup>3</sup>. Parametry te spełniają kryterium określające gaz, jako wysokometanowy (wartość opalowa gazu powyżej 34,33 MJ/m<sup>3</sup>). Gaz ziemny występujący w złożu Olchowiec jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opalową oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowodor, rtęć), które utrudniałyby jego eksploatację.

Gaz ziemny ze złoża Olchowiec wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Wyposażenie techniczne odwiertu (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Gaz z odwiertu Olchowiec-2 po zakropleniu metanolu, pod pełnym

ciśnieniem głowicowym, kierowany jest na oddzielną wodę złożową przy odwiercie Lubliniec-11 (zlokalizowany na sąsiednim złożu Lubliniec-Cieszanów) i po ponownym zakropleniu metanolu kierowany jest istniejącym gazociągiem do OZG Lubliniec, gdzie ujęty zostaje w procesie technologicznym. Dostarczony na Ośrodek gaz, podlegał będzie procesowi przygotowania do transportu: redukcji ciśnienia, oddzielenie ewentualnej wody złożowej i cząstek stałych, osuszaniu oraz opomiarowaniu na węźle redukcyjno-pomiarowym znajdującym się przy odwiercie Lubliniec-11. Po opomiarowaniu gaz będzie przesyłany do sieci gazociągów zbiorczych i kierowany na OZG Dzików, skąd przepływał będzie do gazociągów sieci dystrybucyjnej.

W trakcie eksploatacji złoża Olchowiec przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertu do atmosfery. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania do atmosfery będzie raportowana oraz bilansowana przy rozliczeniu zasobów złożowych.

Eksploatacja złoża prowadzona będzie w oparciu o opracowany program wydobycia i ustalone corocznie dopuszczalne pobory gazu.

Woda złożowa wydzielana wraz z gazem oddzielona będzie w separatorze zlokalizowanym przy odwiercie Lubliniec-11 (zlokalizowanym na sąsiednim złożu gazu ziemnego Lubliniec-Cieszanów) i przetłaczana na zbiornik wody złożowej. Po opomiarowaniu będzie okresowo przewożona autocysterną i zatłaczana (na dzień sporządzenia KIP) do złoża Dzików na podstawie koncesji rozszerzonej o zatłaczanie nr DGiKGe-4771-4/1789/08/MS z dnia 28.02.2008r, zmienionej decyzją znak: DGK-IV.4771.23.2019.AK(10) z dnia 09.08.2019r. a w przyszłości również do innych złóż.

Przedmiotem postępowania jest zmiana decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: WOOŚ.420.25.2021.MG.15, wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie dnia 23 sierpnia 2023r. Wnioskowane zmiany związane są z zatwierdzeniem przez Ministra Klimatu i Środowiska (po wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach) i przed złożeniem wniosku o wydanie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec) „Dodatku nr 1 do Dokumentacji geologiczno – inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec”, w tym zatwierdzoną tym dodatkiem zmianą (zwiększeniem) powierzchni złoża/ obszaru i terenu górniczego ujętego w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Granice terenu i obszaru górniczego złoża gazu ziemnego Olchowiec podane w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia z 2021 roku określały następujące współrzędne płaskie w układzie PL-1992:

Numer	X	Y
1	282820.00	783847.00
2	282830.00	784106.00
3	281325.00	785935.00
4	280480.00	785502.00
5	281285.00	784614.00

Ówczesna powierzchnia obszaru górniczego wynosiła 1 781 657 m<sup>2</sup>.

W „Dodatku nr 1 do Dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Olchowiec” dokonano korekty granic złoża i tym samym zwiększenia jego powierzchni,



w związku z czym na nowo zaprojektowano obszar i teren górniczego, tak aby obejmował całe złoża. Nowe granice projektowanego obszaru i terenu górniczego „Olchowiec” określają następujące współrzędne płaskie prostokątne (układ PL-1992):

Numer	X	Y
1	282927.00	783805.00
2	282696.00	784291.00
3	281133.00	786156.00
4	280499.00	785520.00
5	281319.00	784578.00

Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosi **1 919 459 m<sup>2</sup>**.

Projektowany obszar górniczy i teren górniczy mają ten sam zasięg.

Granice i kształt obszaru górniczego wyznaczone zostały na podstawie położenia konturów horyzontów złoża gazu ziemnego Olchowiec.

Projektowany obszar i teren górniczy obejmują swoim zasięgiem całe złoża. Ustanowione w takiej formie pozwolą na zagospodarowanie całego złoża oraz prowadzenie najbardziej racjonalnej eksploatacji, a także umożliwią maksymalizację szczypania zasobów gazu.

Teren, na którym położone jest złoża gazu ziemnego Olchowiec zajmują grunty rolne.

Pod względem administracyjnym złoża będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Lubaczów, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża będzie sprawował Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Jedynym odwiertem udostępniającym złoża jest odwiert Olchowiec-2, który zlokalizowany jest w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego. Odwiert Olchowiec-2 wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym zlokalizowany jest na działce o nr. ewid. 736 miejscowość Zamch, gmina Obsza. W skład wyposażenia odwiertu wchodzi:

- dawkownik grawitacyjny metanolu,
- orurowanie głowicy i urządzeń technologicznych,
- zawór upustowy,
- armatura zaporowa i kontrolno-pomiarowa,
- uziemienie urządzeń technologicznych,
- ogrodzenie strefy przyodwiertowej.

W ramach wniosku o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Olchowiec” nie jest planowane wykonanie żadnych dodatkowych prac budowlanych (nie powstaną nowe elementy infrastruktury). Jedynymi pracami które mogą zostać wykonane na terenie obszaru i terenu górniczego złoża Olchowiec mogą być prace remontowe odwiertu Olchowiec-2.

W trakcie eksploatacji odwiertu, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, może on zostać przekazany do rekonstrukcji w celu przywrócenia jego zdolności produkcyjnej. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobycia gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia węższego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). W wyniku oddziaływania różnych szkodliwych czynników występujących w czasie eksploatacji złoża (m.in. korozja elementów stalowych w środowisku solnym, wytarcie mechaniczne, gwałtowne zmiany temperatury i ciśnienia)

w odwiertach powstają nieszczelności rur okładzinowych lub wydobywczych. Aby poprawić stan techniczny takiego odwiertu wykonuje się jego obróbkę. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych, konieczne jest wykonanie placu wiertni wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu np. poprzez płytowanie. Jeżeli przewiduje się konieczność położenia geomembrany jest ona stosowana. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu.

Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu).

W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiertu w zależności od ich rodzaju mogą być wykonane następujące prace:

- wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym)
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych lub zapuszczenie ciętych rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertów wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza i płyny zabiegowe które będą przygotowywane na terenie wiertni. Ich przygotowanie odbywać się będzie w strefie zabezpieczonej folią zapobiegającą przedostaniu się płynów i materiałów do gruntu. Obieg płuczkowy, tj. zbiorniki, rurociągi jest obiegiem zamkniętym z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Poziom płynów w zbiornikach jest monitorowany przez Aparaturę Kontrolno-Pomiarową, która za pomocą zainstalowanych czujników na bieżąco przekazuje dane o ilości cieczy w obiegu płuczkowym. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczkowe będą zmagazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby. Technologia przygotowania płynów polega na dostarczeniu wody do zbiorników roboczych a następnie dodawaniu materiałów płuczkowych dawkowanych przez lej płuczkowy i armaturę ssąco-tłoczącą urządzenia.

W przypadku rekonstrukcji odwiertów i konieczności wykonania zabiegów intensyfikacyjnych wykonuje się zabieg kwasowania. Kwas dostarczany jest na wiertnię w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany jest zgodnie z wymaganiami opisanymi w karcie charakterystyki, najczęściej w zamkniętych szczelnych kontenerach w których znajduje się taca przeciwrozlewczą. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią, uniemożliwia to przedostanie się substancji do gleby. Ciecz kwasująca przygotowywana jest w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Jest ona mieszaniną wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo - czynnych. Tak przygotowana mieszanina jest wtłaczana pod ciśnieniem do odwiertu. Załaczanie płynu do otworu odbywa się ze szczelnych pojemników, w obiegu zamkniętym. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana jest z odwiertu

i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmą posiadającym stosowne decyzje do przetwarzania.

W trakcie prowadzenia prac kilka razy dziennie prowadzony jest monitoring wizualny zbiorników. Poziom płynów widoczny jest na listwach pomiarowych zlokalizowanych na zbiornikach.


Po uzyskaniu odpowiedniego przepływu gazu lub poprawie ich stanu technicznego odwierty zostają ponownie włączone do eksploatacji.

Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako stały element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

Po zakończeniu prac teren jest porządkowany (demontaż płyt), doprowadzany do stanu sprzed rozpoczęcia prac.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

w Lublinie



Beata Siewewicz

