

Wyższy Urząd Górniczy

Departament Nadzoru Emisji Metanu
i Gospodarowania Górotworem

RAPORT 1/MG/2026 Z RUTYNOWEJ KONTROLI EMISJI METANU

I. Informacje ogólne.	
1. Podstawa prawna i cel kontroli: Kontrola została przeprowadzona na podstawie art. 6 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1787 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/942 w związku z art. 165 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz.U.2026.69 t.j.). Celem kontroli była weryfikacja zgodności z wymogami Rozporządzenia (UE) 2024/1787 w zakresie monitorowania, raportowania oraz ograniczania emisji metanu. Niniejszy raport sporządzono na podstawie „Protokołu nr 141/MG/WUG/2026 kontroli” z dnia 30.04.2026 r. oraz materiały i zapisy udostępnione przez operatora.	
2. Data kontroli:	28÷30.04.2026 r.
3. Miejsce kontroli: Polska Grupa Górnicza S.A. Oddział KWK Ruda Ruch Halemba, ul. Kłodnicka 54, 41-706 Ruda Śląska.	
4. Organ przeprowadzający kontrolę: Pracownicy Departamentu Nadzoru Emisji Metanu i Gospodarowania Górotworem, upoważnieni przez właściwy organ (Prezes Wyższego Urzędu Górniczego).	
II. Przeprowadzone kroki proceduralne.	OCENA¹
1. Kontrola zabudowy urządzeń pomiarowych stężenia metanu w szybach wentylacyjnych: W szybie „Północnym II” (czujnik metanometryczny pellistorowy CSM-1) oraz w szybie „Wschodnim” (czujnik metanometryczny pellistorowy MM-1) - zgodnie z § 315 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 23 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu podziemnych zakładów (Dz.U. 2017 poz. 1118 z późn. zm.).	PRAWIDŁOWA
2. Prowadzenie ciągłych bezpośrednich pomiarów na poziomie źródła i dokonywanie kwantyfikacji we wszystkich sztach wentylacyjnych, w tym dokładność pomiarowa urządzeń: Zgodne z art. 20 ust. 1 oraz ust. 4 Rozporządzenia (UE) 2024/1787.	PRAWIDŁOWA
3. Kontrola zabudowy urządzeń pomiarowych stężenia metanu w stacji odmetanowania: W stacji odmetanowania zabudowane są: 3 czujniki niskich stężeń metanu typu Expert IV), czujnik wysokich stężeń metanu typu CMW-10ca oraz analizator gazu typu X-STREAM. Stacja odmetanowania nie posiada pochodni do spalania gazu.	PRAWIDŁOWA
4. Prowadzenie ciągłych bezpośrednich pomiarów na poziomie źródła i dokonywanie kwantyfikacji całkowitych uwolnień metanu do atmosfery ze stacji odmetanowania, niezależnie od przyczyn takiego uwalniania i spalania: Zgodne z art. 20 ust. 2 oraz ust. 4 Rozporządzenia (UE) 2024/1787.	PRAWIDŁOWA
5. Kontrola w terenie: Skontrolowano powierzchnię stację odmetanowania przy szybie Grunwald IV w dniu 28.04.2026 r. oraz w trakcie kontroli dołowej: punkt pomiarowy – kryza nr 19 w przekopie zachodnim na poz. 830 m oraz punkt pomiarowy – kryza nr 47 w przecince I przy przekopie wschodnim na poz. 1030 m w dniu 29.04.2026 r. w zakresie prowadzonej dokumentacji technicznej oraz bezpieczeństwa pracy – zgodnie z wymogami przepisów Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 23 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu podziemnych zakładów górniczych (Dz.U. 2017 poz. 1118 z późn. zm.) oraz z wymogami Rozporządzenia (UE) 2024/1787.	BEZ UWAG
5. Kontrola oraz ocena dokumentacji i zapisów dotyczących: Wykonano przegląd dokumentacji, rejestrów i zapisów dotyczących wielkości emisji metanu oraz zasad jej monitorowania, które operator jest zobowiązany prowadzić na podstawie pomiarów bezpośrednich na poziomie źródła.	PRAWIDŁOWA

¹ PRAWIDŁOWA, NIEPRAWIDŁOWA, TAK, NIE, BEZ UWAG,

III. Raportowanie.	
Czy zgodnie z art. 20 ust. 6 Rozporządzenia (UE) 2024/1787 operator kopalni i stacji odmetanowania do dnia 5 sierpnia 2025 r. przedłożył właściwemu organowi raport zawierający dane dotyczące rocznej emisji metanu na poziomie źródła obejmujący ostatni okres roku kalendarzowego i zawierający elementy określone w załączniku VI części 1 i 3?	TAK
Czy zgodnie z art. 20 ust. 6 Rozporządzenia (UE) 2024/1787 raport przedłożony przez operatora właściwemu organowi został oceniony przez weryfikatora oraz zawiera oświadczenie weryfikacyjne wydane zgodnie z art. 8?	NIE brak weryfikatorów
Czy zgodnie z art. 22 ust. 2 oraz art. 23 ust. 1 Rozporządzenia (UE) 2024/1787 operator stacji odmetanowania powiadomił właściwy organ o wszystkich zdarzeniach związanych z uwalnianiem do atmosfery metanu spowodowanych sytuacją awaryjną, niesprawnością lub nieuniknionych ze względu na konserwację systemu odmetanowania zgodnie z załącznikiem VII niezwłocznie po zdarzeniu i najpóźniej w ciągu 48 godzin od rozpoczęcia zdarzenia lub od chwili, w której operator dowiedział się o nim?	TAK
IV. Wielkość emisji metanu do atmosfery oraz wykorzystania gospodarczego metanu.	
Wielkość emisji metanu do atmosfery z szybów wentylacyjnych – I kwartał 2026 r. (system metanometryczny):	
Szyb Wschodni	2200925 m ³ CH ₄
Szyb Północny II	931536 m ³ CH ₄
Łącznie	3132461 m ³ CH ₄
Wielkość emisji metanu do atmosfery ze stacji odmetanowania oraz wykorzystania gospodarczego metanu (raport):	
Metan ujęty przez stację:	1177162 m ³ CH ₄
Emisja:	3748 m ³ CH ₄
Wykorzystanie:	99,68%
Liczba zgłoszonych awarii:	1, przy emisji: 0,07 t
Emisja związana z nadwyżką metanu:	2,79 t
V. Działania operatora w celu redukcji emisji metanu.	
1. Operator – Polska Grupa górnicza S.A.: Wdrożona tzw. strategia metanowa koncentruje się na zwiększeniu ilości ujmowanego metanu i jego efektywniejszym zagospodarowywaniu (wzrost zagospodarowania do 90% poprzez podniesienie potencjału agregatów prądotwórczych o ok. 45%), przy jednoczesnym zapewnieniu wysokiego poziomu bezpieczeństwa prowadzenia ruchu zakładów górniczych oraz bezpiecznej pracy załogi. Strategia zakłada redukcję emisji metanu o 33% do 2030 r.	BEZ UWAG
2. Oddział KWK Ruda Ruch Halemba: W celu redukcji emisji metanu odcieranego stacją odmetanowania Oddział KWK Ruda Ruch Halemba przygotował wniosek dotyczący projektu i budowy pochodni gazowej spalającej nadwyżki gazu ze stacji odmetanowania z nominalną skutecznością powyżej 99 %.	BEZ UWAG
VI. Wyniki kontroli.	
1. Czy przeprowadzona kontrola rutynowa wykazała naruszenia, w tym poważne naruszenia Rozporządzenia (UE) 2024/1787?	NIE
2. Czy właściwy organ na podstawie przeprowadzonej kontroli rutynowej wydał wezwanie do podjęcia działań zaradczych przez operatora określając termin na przeprowadzenie tych działań?	NIE
3. Czy właściwy organ w oparciu o art. 6 ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2024/1787 sporządził program rutynowych kontroli w oparciu o ocenę ryzyka dla kontrolowanego operatora? Program rutynowych kontroli w oparciu o ocenę ryzyka dla Polskiej Grupy Górniczej S.A. zostanie sporządzony po przeprowadzeniu kontroli rutynowych we wszystkich oddziałach.	NIE
Data następnej kontroli rutynowej:	do 3 lat
VII. Podsumowanie i wnioski końcowe.	
Operator Polska Grupa Górnicza S.A. Oddział KWK Ruda Ruch Halemba realizuje wymagania Rozporządzenia (UE) 2024/1787 w zakresie monitorowania wielkości emisji metanu z szybów wentylacyjnych oraz ze stacji odmetanowania. Prowadzi odpowiednie zapisy dotyczące archiwizowania emisji metanu, realizuje obowiązki raportowania danych do organu właściwego oraz wdraża działania mające na celu redukcję emisji metanu. Uzyskuje bardzo wysoki współczynnik gospodarczego wykorzystania ujętego metanu w stacji odmetanowania.	
Data sporządzenia raportu z kontroli rutynowej:	24.06.2026 r.

Z up. PREZESA

Piotr Wojtacha
Wiceprezes

30.06.2026 r.
(data, imię i nazwisko oraz podpis osoby zatwierdzającej raport)