

Wyższy Urząd Górniczy

Departament Nadzoru Emisji Metanu
i Gospodarowania Górotworem

RAPORT 3/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 217/MG/WUG/2026 kontroli” z dnia 19.06.2026 r. oraz materiały i zapisy udostępnione przez operatora.	
2. Data kontroli:	17÷19.06.2026 r.
3. Miejsce kontroli: Polska Grupa Górnicza S.A. Oddział KWK ROW Ruch Marcel, ul. Korfanteo 52, 44-310 Radlin.	
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 „Marklowice II” (czujnik metanometryczny pellistorowy MM-4) oraz w szybie „IV” (czujnik metanometryczny pellistorowy MM-4) - 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 szwach 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 zabudowanych jest: 6 czujników niskich stężeń metanu typu SC-CH4/s oraz 6 czujników wysokich stężeń metanu typu CWx-3 z wyświetlaczem SC-CH4/W. 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 w dniu 17.06.2026 r. oraz w trakcie kontroli dołowej: punkt pomiarowy nr 1 w obiegu wozów szybu Marklowice II poz. 200 m, punkty pomiarowe nr 2 oraz nr 3 w chodniku głównym wschód w pokł. 501/3 poz. 200 m, punkt pomiarowy nr 5 w chodniku głównym w pokł. 503-504 poz. 200 m w dniu 18.06.2026 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. oraz do dnia 31 maja 2026 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 ÷ V 2026 r. (system metanometryczny):					
Szyb IV	1 621 915 m ³ CH ₄	Szyb Marklowice II	2 500 703 m ³ CH ₄	Łącznie	4 122 618 m ³ CH ₄
Wielkość emisji metanu do atmosfery ze stacji odmetanowania oraz wykorzystania gospodarczego metanu – I ÷ V 2026 r.:					
Metan ujęty przez stację: 604 610 m ³ CH ₄		Emisja: 41 641 m ³ CH ₄		Wykorzystanie: 93,11%	
Liczba zgłoszonych awarii i/lub braku odbioru: 58, przy emisji: 31,38 t		Emisja związana z nadwyżką metanu: 0,0 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 ROW Ruch Marcel: W celu redukcji emisji metanu ujętego stacją odmetanowania Oddział KWK ROW Ruch Marcel realizuje prace związane z montażem rurociągu odmetanowania z partii E2 w Ruchu Rydułtowy celem skierowania całości mieszaniny gazowej ujętej podczas odmetanowania w Ruchu Rydułtowy do Ruchu Marcel oraz realizuje postępowanie przetargowe na wykonanie tymczasowej stacji regazyfikacji gazu LNG ze zbiornikiem do jego magazynowania, obsługi oraz dostaw ciekłego LNG celem zapewnienia stabilnej koncentracji mieszaniny gazowej niezbędnej do prawidłowej pracy silnika gazowego.					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 na podstawie przeprowadzonej kontroli rutynowej wydał zalecenie do podjęcia działań przez operatora określając termin na przeprowadzenie tych działań? Zobowiązuje się kierownictwo PGG S.A. Oddział KWK ROW Ruch Marcel do poinformowania właściwego organu (Prezes WUG) do dnia 31 lipca 2026 r. o podjętych działaniach mających na celu zagwarantowanie parametrów mieszaniny gazowej niezbędnych do stabilnej i bezpiecznej pracy silnika gazowego do produkcji energii elektrycznej wraz z podaniem przewidywanych terminów wykonania tych działań.					TAK
4. Czy operator wykonał zalecenie w określonym przez organ właściwy terminie? Pismem z dnia 16.07.2026 r. o symbolu 71/WW-M/MZ/13259/26 operator poinformował, że: • „celem zwiększenia ilości mieszaniny gazowej w stacji odmetanowania Ruchu Marcel trwają prace związane z montażem rurociągu odmetanowania z partii E2 w Ruchu Rydułtowy w kierunku Ruchu Marcel. Ukończenie robót pozwoli na skierowanie całości mieszaniny gazowej ujętej podczas odmetanowania w Ruchu Rydułtowy do Ruchu Marcel. Planowany termin ukończenia prac to IV kwartał 2026 r.”, • „aby zapewnić stabilną i ciągłą pracę silnika gazowego Zarząd Polskiej Grupy Górniczej S.A. podjął uchwałę wyrażającą zgodę na uruchomienie postępowania objętego ustawą Prawo zamówień publicznych w trybie przetargu nieograniczonego na wykonanie tymczasowej stacji regazyfikacji gazu LNG ze zbiornikiem do jego magazynowania i obsługą oraz dostawą ciekłego LNG. Przedmiotowa instalacja zapewni stabilną koncentrację mieszaniny gazowej na poziomie niezbędnym do prawidłowej pracy silnika gazowego. Z uwagi na konieczność dochowania terminów wynikających z konkurencyjnego i transparentnego charakteru wyboru wykonawcy realizowanego w oparciu o ustawę Prawo zamówień publicznych szacujemy, że inwestycja zostanie oddana do ruchu w IV kwartale 2027 roku”.					TAK

5. 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 ROW Ruch Marcel 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. Oddział KWK ROW Ruch Marcel celem zwiększenia redukcji emisji metanu ze stacji odmetanowania realizuje działania mające na celu zagwarantowanie parametrów mieszaniny gazowej niezbędnych do stabilnej i bezpiecznej pracy silnika gazowego do produkcji energii elektrycznej. Uzyskuje wysoki współczynnik gospodarczego wykorzystania ujętego metanu w stacji odmetanowania (93,11%).	
Data sporządzenia raportu z kontroli rutynowej:	13.08.2026 r.

Z up. PREZESA

Piotr Worachna

Wiceprezes

13.08.2026 r.

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

