



Plan Rozwoju
KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.
w zakresie zaspokojenia obecnego
i przyszłego zapotrzebowania na paliwa
gazowe
na lata 2026 – 2030

Lubin, kwiecień 2025 r.

Spis treści

1. WSTĘP	3
2. INFORMACJE OGÓLNE	4
2.1. Dane identyfikujące przedsiębiorstwo energetyczne	4
2.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji	4
2.3. Charakterystyka działalności	4
2.4. Założenia oraz metody przyjęte w projekcie planu rozwoju	4
2.5. Konsultacje publiczne oraz współpraca z innymi podmiotami przy opracowaniu projektu planu rozwoju.....	4
3. OPIS SIECI DYSTRYBUCYJNEJ WEDŁUG STANU NA 31.12.2024	5
3.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku	5
3.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na paliwa gazowe	5
3.3. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego.....	5
3.4. Ogólna charakterystyka sieci gazowej.....	6
3.5. Opis stanu technicznego sieci gazowej i bezpieczeństwo dostaw	6
4. OCENA WYKONANIA POPRZEDNIEGO PLANU ROZWOJU	7
5. CELE I PRZEWIDYWANE EFEKTY REALIZACJI PLANOWOWNYCH INWESTYCJI	8
6. PLANOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNE	8
6.1. Zadania inwestycyjne LRE	8
6.2. Zadania inwestycyjne NLRE.....	8
6.3. Zadania inwestycyjne RNI.....	8
7. PRZEWIDYWANE SPOSOBY FINANSOWANIA INWESTYCJI	8
7.1. Zakres i sposób wykorzystanie środków finansowych innych niż taryfa.....	8
8. PRZEWIDYWANE PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANU ROZWOJU	8
8.1. .Przyznane subwencje, dotacje, pożyczki bezzwrotne lub wsparcia w innej formie, pozyskane lub możliwe do pozyskania w krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów.....	9

1. WSTĘP

- 1.1. Niniejszy projekt planu rozwoju opracowany został przez przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, na podstawie przepisów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (*Dz.U. z 2024 r., poz. 266 tj.*) zwana dalej „uPe”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (*Dz.U. z 2018 r., poz. 1158 tj.*),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (*Dz.U. z 2021 r., poz. 280 tj.*),.
- 1.2. Niniejszy projekt planu rozwoju, uwzględniając:
- 1) miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego,
 - 2) politykę energetyczną państwa,
 - 3) politykę rozwoju infrastruktury i rynku paliw alternatywnych w transporcie,
 - 4) plan działań zapobiegawczych opracowany zgodnie z art. 15fa uPe,
 - 5) plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe operatora systemu przesyłowego gazowego,
- obejmuje w szczególności:
- 1) przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych,
 - 2) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz planowanych nowych źródeł paliw gazowych,
 - 3) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy połączeń z systemami gazowymi innych państw,
 - 4) przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu,
 - 5) przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa,
 - 6) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą przyznanych subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych lub wsparcia w innej formie, pozyskanego lub możliwego do pozyskania z krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów,
 - 7) planowany harmonogram inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych,
 - 8) cele oraz przewidywane efekty przedsięwzięć, o których mowa w pkt 2-4.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Dane identyfikujące przedsiębiorstwo energetyczne

Nazwa: KGHM Polska Miedź S.A.

Adres siedziby: 59-301 Lubin , ul. Marii Skłodowskiej – Curie 48

KRS: 0000023302

REGON: 390021764

NIP: 6920000013

Adres strony internetowej: www.kghm.com/pl

2.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji

KGHM Polska Miedź S.A. posiada koncesję:

- a) Nr OPG/25/2678/U/1/2/99/BK z dnia 14 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi wydaną na okres od 14 lipca 1999 r. do 31 grudnia 2025 r.;
- b) Nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK z dnia 14 lipca 1999 r. na dystrybucję paliw gazowych wydaną na okres od 14 lipca 1999 r. do 31 grudnia 2025 r.;

oraz status operatora systemu dystrybucyjnego gazowego nadany decyzją nr DPE/472117(5)/2010/2678/UA z dnia 30 grudnia 2010 r. na okres od dnia 1 stycznia 2011 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

na podstawie których prowadzi działalność dla dwóch oddziałów:

- Oddział Huta Miedzi „Głogów” (dalej: HMG),
- Oddział Huta Miedzi „Legnica” (dalej: HML).

2.3. Charakterystyka działalności

KGHM zajmuje się wydobywaniem i przetwórstwem cennych surowców naturalnych. Największe w Europie złoża rudy miedzi zlokalizowane w południowo-zachodniej Polsce.

Odbiorcami gazu są firmy usługowo-produkcyjne, które świadczą min. usługi na rzecz HMG i HML. W zakresie obrotu paliwem gazowym KGHM PM S.A. nie posiada odbiorców pobierających gaz z sieci wysokiego ciśnienia. Natomiast z sieci średniego i niskiego ciśnienia zasilanych jest 9 firm zewnętrznych (9 układów pomiarowych). W 2025 r. O/HML zamierza dokonać konwersji gazu ziemnego zaazotowanego na wysokometanowy, co wiąże się z wykazaniem danych w tabelach do PR na lata 2026-2030 w podziale na te dwa rodzaje gazu.

2.4. Założenia oraz metody przyjęte w projekcie planu rozwoju

Przy opracowaniu planu uwzględniono aktualnie obowiązującą umowę na dostawę gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) dla HMG, dla gazu wysokometanowego (grupy E) dla HML oraz świadczone usługi przesyłowe.

Miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego dla miasta Głogowa i Legnicy nie zawierają potrzeb w zakresie rozwoju sieci gazowej HMG i HML.

2.5. Konsultacje publiczne oraz współpraca z innymi podmiotami przy opracowaniu projektu planu rozwoju

Zgodnie z zapisami art. 16 ust. 15 uPe przedsiębiorstwo przeprowadzi konsultacje niniejszego planu w okresie 05.04-28.04.2025 r.

3. OPIS SIECI DYSTRYBUCYJNEJ WEDŁUG STANU NA 31.12.2024

3.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Odbiorcami gazu są firmy usługowo-produkcyjne, które świadczą min. usługi na rzecz HMG i HML. W zakresie obrotu paliwem gazowym KGHM PM S.A. nie posiada odbiorców pobierających gaz z sieci wysokiego ciśnienia. Natomiast z sieci średniego i niskiego ciśnienia zasilanych jest 6 firm zewnętrznych (9 układów pomiarowych).

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego
dolnośląskie	legnicki	Legnica	Lw do 31.05.2025 r. E od 01.06.2025 r.
	głogowski	Głogów	Lw

3.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na paliwa gazowe stan na 31.12.2024 r.

Odbiorca	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny	
	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	
przemysł		9						9
rolnictwo								
sektor handlu i usług								
sektor użyteczności publicznej								
gospodarstwa domowe								
RAZEM		9						9

Odbiorca	Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny	
	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	
przemysł		17 141,24						17 141,24
rolnictwo								
sektor handlu i usług								
sektor użyteczności publicznej								
gospodarstwa domowe								
RAZEM		17 141,24						17 141,24

3.3. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego

KGHM PM S.A. zasilany jest z sieci wysokiego ciśnienia należącej do GAZ-SYSTEM S.A. Umowa kompleksowa na zakup paliwa gazowego zawarta jest z ORLEN S.A.

Prowadzony i udoskonalany system zasilania gwarantuje wysoką niezawodność i jakość dostarczanego paliwa gazowego.

3.4. Ogólna charakterystyka sieci gazowej

Wewnętrzna infrastruktura Oddziałów w zakresie stacji redukcyjnych i sieci gazowych zaspokaja w pełni bieżące potrzeby odbiorców zewnętrznych. Istniejące stacje redukcyjne i instalacje przesyłowe i rozdzielcze posiadają rezerwy przesyłowe umożliwiające przyłączenie ewentualnych nowych odbiorców, którym KGHM PM S.A. może zagwarantować wysoki stopień pewności zasilania z uwagi na własne, wysokie wymagania w tym zakresie dyktowane potrzebami technologicznymi.

W Hucie Miedzi Głogów (HMG) stosowany jest gaz ziemny zaazotowany typu Lw zasilany z gazociągów GAZ-SYSTEM. Doprowadzany jest do dwóch Stacji Redukcyjno-Pomiarowych (SRP) Gazu I° HMG I oraz HMG II z magistralnego gazociągu DN 300 mm Krobia - Głogów - Zielona Góra odgałęzieniem DN - 150 mm dla każdej stacji.

Ciśnienie gazu na wlocie do SRP utrzymuje się w granicach ciśnień od 1,2 MPa do 5,5 MPa. Gaz, po przejściu przez odwadniacze oraz układy filtracyjne SRP, przepływa przez układy pomiarowe typu U-2, składających się z gazomierzy turbinowych zawierających automatyczną korekcję temperatury i ciśnienia oraz przeliczniki typu MacMAT. Następnie gaz przepływa przez podgrzewacze gazu oraz układy redukcji:

I stopień redukcji – gaz jest redukowany z ciśnienia dolotowego do ciśnienia 0,5 MPa i 0,4 MPa w HMG I oraz 0,45 MPa w HMG II. Redukcja odbywa się przez zespół zaworów szybkozamykających i reduktorów monitorów typu IGA, układ redukcyjny zabezpieczony jest zaworem bezpieczeństwa (upustowym).

II stopień redukcji - gaz jest redukowany z ciśnień 0,5 MPa, 0,45 MPa do ciśnień ustalonych na poszczególnych ciągach i sieciach dystrybucyjnych do następujących ciśnień: 100 kPa; 20 kPa; 2,0 kPa.

Po zredukowaniu gazu do określonych ciśnień sieciowych na poszczególnych ciągach zarówno w HMG I jak i HMG II, przesyłany jest sieciami gazowymi do poszczególnych odbiorców.

Natomiast w Hucie Miedzi Legnica infrastruktura sieci gazowych zaspokaja bieżące potrzeby odbiorców wewnętrznych jak i zewnętrznych.

Zakład zasilany jest gazociągiem wysokiego ciśnienia 5,0 MPa, z sieci operatora GAZ-SYSTEM, który jest włączony do Głównej Stacji Redukcyjno-Pomiarowej I° (SRG).

Ciśnienie gazu na wlocie do SRG HML utrzymane jest na poziomie 5,0 MPa, następnie po przejściu przez redundantny układu filtro-separatorów oraz podgrzewaczy, gaz zostaje zredukowany do dwóch poziomów ciśnień 0,5 MPa oraz 15 kPa (0,015 MPa).

Gaz przesyłany jest układem rurociągów 0,5 MPa oraz 15 kPa o średnicach DN150 do DN300 bezpośrednio do odbiorców lub do stacji redukcyjnych II° do ciśnień: 150 kPa, 45 kPa, 32 kPa, 20 kPa oraz 2 kPa.

Stacje pomiarowe w HML, w większości pracują na przelicznikach typu MacBat IV oraz MacBat VI, pozostałe układy są sukcesywnie modernizowane, aby zachować unifikację układów pomiarowych.

3.5. Opis stanu technicznego sieci gazowej i bezpieczeństwo dostaw

W Hucie Miedzi „Legnica” ogólny stan techniczny sieci gazowej jest dobry. Stacje redukcyjne, pomiarowe, aparaty, rurociągi oraz armatura są w dobrej kondycji techniczno-technologicznej. Wszelkie występujące nieprawidłowości i niezgodności są usuwane na bieżąco.

Na podstawie umów serwisowych, przeprowadzane są przeglądy: comiesięczna kontrola stanu technicznego, dwa razy w roku kontrola poprawności pracy oraz wskazań przyrządów pomiarowych, redukcyjnych i zabezpieczeń, raz w roku ogólna ocena stanu technicznego. Badania techniczne oraz próby funkcjonalne, urządzeń będących pod nadzorem Urzędu Dozoru Technicznego, przechodzą kontrolę z wynikiem pozytywnym.

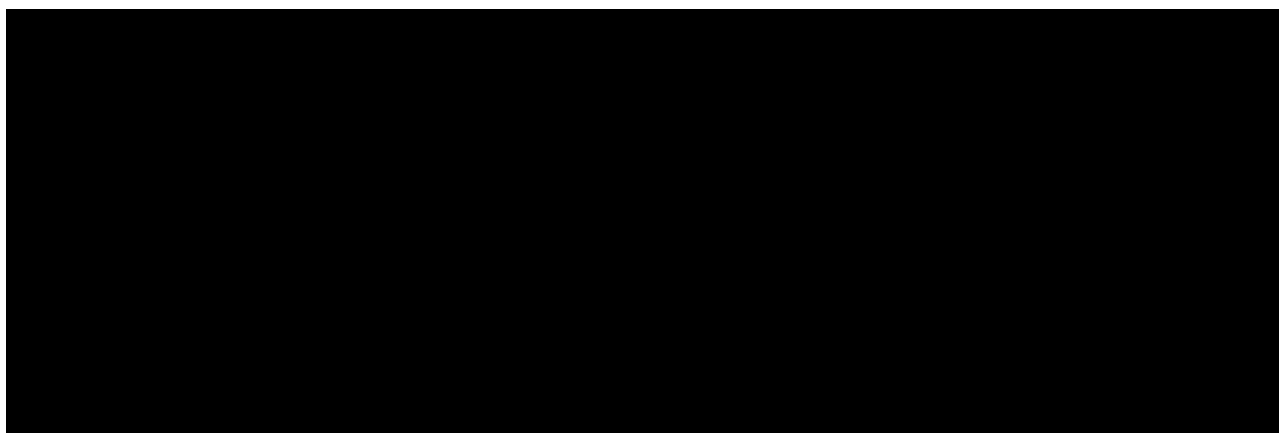
Na dzień dzisiejszy zapewnione jest bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i nie ma przesłanek świadczących o ich wystąpieniu w najbliższej przyszłości.

Natomiast w Hucie Miedzi „Głogów” bezpośrednią obsługę SRP, w tym przełączenia, prowadzą Operatorzy urządzeń stacji i sieci gazowych, którzy jednocześnie prowadzą cykliczne przeglądy instalacji. Serwisy specjalistyczne w zakresie urządzeń i teletechniki SRP prowadzone są przez firmy specjalistyczne w oparciu o zlecenia. Stan techniczny sieci gazu ziemnego oceniany jest jako dobry.

Bezpieczeństwo dostaw zapewnione jest poprzez umowy zawierane przez KGHM Polska Miedź S.A. z dostawcami paliwa gazowego.

4. OCENA WYKONANIA POPRZEDNIEGO PLANU ROZWOJU

a) W zakresie poniesionych nakładów za zadania z grupy LRE,NLRE i RNI:



gdzie:

LRE- nakłady związane z wzrostem zapotrzebowania na paliwa;

NLRE- nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe,

RNI- pozostałe nakłady inwestycyjne nie ujęte w LRE i NLRE

b) W zakresie liczby odbiorców

Liczba odbiorców	Realizacja planu na lata 2023-2025 w zakresie liczby odbiorców		
	2023	2024	2025
Plan [szt.]	9	9	9
Wykonanie [szt.]	9	9	9

c) W zakresie wolumenu dystrybuowanego paliwa

Wolumen	Realizacja planu na lata 2023-2025 w zakresie wolumenu dystrybuowanych paliw gazowych		
	2023	2024	2025
Plan [szt.]	13 647,36	13 647,36	13 647,36
Wykonanie [szt.]	19 395,91	17 141,24	25 304,35

5. CELE I PRZEWIDYWANE EFEKTY REALIZACJI PLANOWOWNYCH INWESTYCJI

KGHM PM S.A. nie planuje: modernizacji, rozbudowy czy też budowy nowych sieci gazowych dla potrzeb odbiorców zewnętrznych. Sytuacja taka dotyczy również zakresu budowy nowych źródeł paliw gazowych.

Ponadto Spółka jako priorytet stawia utrzymanie w należyłym stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie Odbiorcom ciągłości dostaw gazu. Powyższe jest i będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowanych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni gazowych.

6. PLANOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNE

6.1. Zadania inwestycyjne LRE

KGHM Polska Miedź S.A. nie planuje w latach 2026-2030 inwestycji związanych z wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe.

6.2. Zadania inwestycyjne NLRE

KGHM Polska Miedź S.A. nie planuje w latach 2026-2030 innych inwestycji nie związanych z wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe.

6.3. Zadania inwestycyjne RNI

KGHM Polska Miedź S.A. O/ HMG planuje w latach 2025-2026 zadanie inwestycyjne „Modernizacja systemu Bilansowania Gazu Ziarnnego PRO 2000”. Inwestycja pozwoli na utrzymanie odbioru gazu według ustalonych progów i podniesie standard w zakresie nadzoru.

7. PRZEWIDYWANE SPOSOBY FINANSOWANIA INWESTYCJI

Planowana inwestycja wyszczególniona w pkt. 6.3 niniejszego planu zostanie pokryta z bieżących przychodów Spółki w zakresie prowadzonej działalności związanej z obrotem i dystrybucją paliw gazowych.

7.1. Zakres i sposób wykorzystanie środków finansowych innych niż taryfa

KGHM PM S.A. nie planuje pozyskiwać innych środków niż przychody z taryf na potrzeby przeprowadzenia planowanych inwestycji.

8. PRZEWIDYWANE PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANU ROZWOJU

Zestawienie planowanych przychodów	Jedn.	[REDAKCE]					
		[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]
Razem przychody, z tego:	[tys. zł]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]
- z opłat za przyłączenie do sieci gazowej	[tys. zł]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]
- ze sprzedaży usług dystrybucji paliw gazowych	[tys. zł]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]
- ze sprzedaży majątku służącego dystrybucji paliw gazowych	[tys. zł]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]
- inne	[tys. zł]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]	[REDAKCE]

8.1. Przyznane subwencje, dotacje, pożyczki bezzwrotne lub wsparcia w innej formie, pozyskane lub możliwe do pozyskania w krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów

KGHM Polska Miedź S.A. jak dotąd nie pozyskiwało i nie planuje pozyskiwać środków zewnętrznych w tym: kredytów, pożyczek, subwencji oraz krajowych, unijnych, międzynarodowych funduszy lub programów.

Zakłada się, iż przeprowadzone inwestycje ze względu na ich nie dużą skalę zostaną pokryte z bieżących przychodów.