

**AKTUALIZACJA PROJEKTU ZAŁOŻEŃ DO PLANU ZAOPATRZENIA W CIEPŁO,  
ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I PALIWA GAZOWE DLA MIASTA PRZEMYŚL**



Część 08

# **System gazowniczy**



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	2/16	

## SPIS TREŚCI

<b>8.1</b>	<b>Informacje ogólne .....</b>	<b>3</b>
<b>8.2</b>	<b>System gazowniczy – stan aktualny .....</b>	<b>3</b>
8.2.1	Sieci wysokiego ciśnienia .....	3
8.2.2	Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia .....	4
8.2.3	Sieci średniego i niskiego ciśnienia .....	6
8.2.4	Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia .....	7
<b>8.3</b>	<b>Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny.....</b>	<b>8</b>
<b>8.4</b>	<b>Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne .....</b>	<b>10</b>
<b>8.5</b>	<b>Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – przewidywane zmiany .....</b>	<b>11</b>
8.5.1	Wprowadzenie .....	11
8.5.2	Zapotrzebowanie gazu w perspektywie bilansowej .....	13
<b>8.6</b>	<b>Ocena stanu aktualnego.....</b>	<b>15</b>



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	3/16	

## 8.1 Informacje ogólne

Ocena pracy istniejącego systemu gazowniczego zasilającego w gaz odbiorców z terenu Miasta Przemyśl oparta została na informacjach uzyskanych z przedsiębiorstw gazowniczych działających na terenie Miasta Przemyśl, tzn:

- GAZ-SYSTEM S.A. Oddział Tarnów,
- Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., Oddział w Jaśle.

Rodzaj gazu	E, wg PN-C-04750
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych I <sup>o</sup>	1
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych II <sup>o</sup>	5
Roczne zużycie gazu	13 483 tys.m <sup>3</sup>

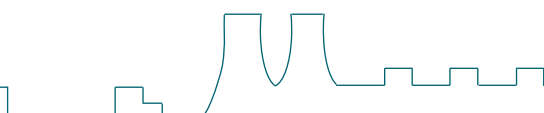
## 8.2 System gazowniczy – stan aktualny

Miasto Przemyśl charakteryzuje się dobrze rozwiniętym układem gazowniczym, co powoduje, że znaczna część mieszkańców ma możliwość korzystania z paliwa gazowego i nie stwierdzono żadnych ograniczeń przesyłowych na sieci dystrybucyjnej. Miasto Przemyśl zgazyfikowane jest w 75%. Do największych skupisk obiektów i osiedli doprowadzony jest gaz sieciowy na średnim i niskim ciśnieniu. Wzmocnienia gazyfikacji Miasta w pierwszej kolejności wymaga rejon południowy oraz tereny rozwojowe przedstawione w części 05 niniejszego opracowania. Mapę terenów rozwojowych, uwzględniającą sieci gazownicze na terenie Miasta Przemyśl, załączono do niniejszego opracowania.

### 8.2.1 Sieci wysokiego ciśnienia

Przez teren Miasta przebiegają trzy sieci wysokiego ciśnienia relacji *Granica Państwa - Jarosław* oraz gazociąg doprowadzony do Kopalni Gazu Ziemnego Przemyśl-Wschód-Jarosław. Wyróżnić można ponadto odgańlenie wyprowadzone w kierunku kopalni Przemyśl-Zachód/stacja redukcyjno-pomiarowa Przemyśl, zlokalizowana przy ulicy Wysockiego. Wszystkie sieci wraz z są własnością operatora GAZ System.

Charakterystykę sieci wysokiego ciśnienia podano w Tabeli 08.1.





NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	4/16	

Tabela 08.1

Gazociągi wysokiego ciśnienia						
Lp.	Relacja/nazwa	MOP, MPa	DN ,mm	Rok budowy	Gazociąg główny	Rodzaj gazu
1	Granica Państwa-Jarosław	5,39	700	1976	-	E
2	Granica Państwa-Jarosław	5,39	600	1964	-	E
3	Kopalnia Gazu Ziemnego Przemysł Wschód-Jarosław	5,68	500/600	1968	-	E
4	Granica Państwa-Jarosław	5,39	500	1973	-	E
5	Gazociąg do Kopalni Przemysł Zachód/ Stacji SRP Przemysł ul. Wvsockiego	5,86	400/80	1968	Lp. 3	E

Gazociągi DN 500 relacji Granica Państwa-Jarosław, DN 600 relacji Granica Państwa-Jarosław oraz DN 700 relacji Granica Państwa-Jarosław wykorzystywane są do przesyłu gazu importowanego z węzła Hermanowice do węzła Jarosław. Gazociąg DN 500/600 relacji Kopalnia Gazu Ziemnego Przemysł Wschód- Jarosław służy do przesyłu gazu odbieranego z kopalń i do zasilania stacji redukcyjno - pomiarowych

Na terenie Miasta Przemysła znajdują się dwa punkty wejścia do systemu zlokalizowane na terenie kopalń gazu ziemnego, tj. Kopalni Przemysł Wschód oraz Kopalni Przemysł Zachód.

### 8.2.2 Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia

Na terenie Miasta Przemysł zlokalizowana jest jedna stacja redukcyjno-pomiarowa Przemysł ul. Wysockiego. Stacja ta aktualnie nie pobiera gazu. Sieć dystrybucyjna zasilana jest z innych stacji gazowych pracujących w zespole i zlokalizowanych poza terenem Miasta Przemysł, oraz z kopalń należących do Polskiego Górnictwa i Gazownictwa (PGNiG) S.A. Odział Sanok, które oddają gaz bezpośrednio do ww. sieci dystrybucyjnej. Stacje współpracujące z SRP Przemysł ul. Wysockiego będące własnością GAZ-SYSTEM S.A. to: SRP Żurawica i SRP Hermanowice.

Parametry stacji redukcyjnych I stopnia zestawiono w Tabeli 08.2 i 08.3.



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	5/16	

Stacja gazowa I-go stopnia będąca własnością Gaz Systemu:

Tabela 08.2

Stacja gazowa			
Nazwa	Lokalizacja	Rok budowy (modernizacji)	Maksymalna przepustowość stacji Nm <sup>3</sup> /h
Przemysł (Lipowica) rozdzielczo - pomiarowa	Przemysł ul. Wysockiego	1992	1600

Stacja ta aktualnie nie pobiera gazu. Sieć dystrybucyjna zasilana jest z innych stacji.

W Tabeli 08.3 pokazano stacje gazowe redukcyjno-pomiarowe I-go stopnia biorące udział w zasilaniu Miasta Przemysł.

Tabela 08.3

Nazwa stacji:	Udział w zasilaniu gminy	Rok budowy	Ciśnienie wlotowe – wartość średnia	Ciśnienie wylotowe – wartość średnia	Przepustowość stacji [Nm <sup>3</sup> /h]	Rezerwa [Nm <sup>3</sup> /h]
			kPa	kPa		
Miasto Przemysł/SRP Przemysł ul. Wysockiego	TAK	1992	1 420	210	1 600	1 597
Gmina Żurawica/SRP Żurawica	TAK	1984	1 860	208	1 500	1 497
Gmina Przemysł/SRP Hermanowice	TAK	1992	3 310	195	1 600	1 285

Na terenie Miasta Przemysł znajdują się także dwa punkty wejścia do systemu: Kopalnia Przemysł Wschód oraz Kopalnia Przemysł Zachód. Ilości gazu odebranego w roku 2018 z kopalń wynoszą:

- Kopalnia Przemysł Wschód 73 mln Nm<sup>3</sup>
- Kopalnia Przemysł Zachód 96 mln Nm<sup>3</sup>



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	6/16	

### 8.2.3 Sieci średniego i niskiego ciśnienia

#### Sieci średniego ciśnienia

Sieci średniego ciśnienia są wyprowadzone ze stacji redukcyjno pomiarowych I-go stopnia. Ich zadaniem jest z jednej strony zasilanie stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, a z drugiej dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców.

Większość odbiorców gazu na terenie Miasta Przemyśla zasilana jest z poziomu średniego ciśnienia.

Obecnie na terenie Miasta Przemyśl zainstalowanych jest ok. 18 km rurociągów średniego ciśnienia, co stanowi około 62% wszystkich sieci zasilających odbiorców z terenu Miasta, szczegóły dotyczące rozbudowy sieci gazowych na terenie Miasta pokazano w tabeli nr 08.4.

Tabela 08.4

Rok	Rodzaj ciśnienia	Długość odcinków gazowych [km]	Długość przyłączy gazowych [km]
2016	niskie	64,540	29,520
	średnie	114,765	37,075
	RAZEM	179,305	66,596
2017	niskie	64,893	29,694
	średnie	115,724	37,656
	RAZEM	180,617	67,351
2018	niskie	65,953	30,162
	średnie	117,923	39,506
	RAZEM	183,876	69,668

Stan techniczny sieci gazowej średniego ciśnienia został określony jako wystarczający do zapewnienia prawidłowej dystrybucji i pewności dostarczania gazu do odbiorców. Rurociągi gazowe wykonane z PE są w dobrym stanie technicznym, natomiast stan techniczny gazociągów wykonanych ze stali ocenia się jako zadowalający, jednak zaleca się ich bieżącą wymianę na gazociągi z materiału PE.

Na terenie całego Miasta sieć gazowa posiada duże bo około 40-50% rezerwy przesyłowe, w związku z czym możliwy jest rozwój systemu gazowego bez ponoszenia znacznych kosztów na rozbudowę systemu.

#### Sieci niskiego ciśnienia

Sieci niskiego ciśnienia są wyprowadzone ze stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia. Ich zadaniem jest dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców z wykorzystaniem przyłączy do poszczególnych odbiorców. Jedynie w północnej części Miasta występują odbiorcy zasilani z poziomu niskiego ciśnienia.



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	7/16	

Obecnie na terenie Miasta zainstalowanych jest ok. 96 km rurociągów niskiego ciśnienia, co stanowi około 38% wszystkich sieci zasilających odbiorców z terenu Miasta.

Stan techniczny sieci gazowej średniego ciśnienia podobnie jak sieci średniego ciśnienia został określony jako wystarczający do zapewnienia prawidłowej dystrybucji i pewności dostarczania gazu do odbiorców. Rurociągi gazowe wykonane z PE są w dobrym stanie technicznym, natomiast stan techniczny gazociągów wykonanych ze stali ocenia się jako zadowalający, jednak podobnie jak w przypadku sieci średniego ciśnienia, zaleca się ich bieżącą wymianę na gazociągi z materiału PE.

#### 8.2.4 Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia

Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia są ostatnim etapem transformacji parametrów gazu, po której to następuje dostarczenie go do odbiorców gazu na niskim ciśnieniu.

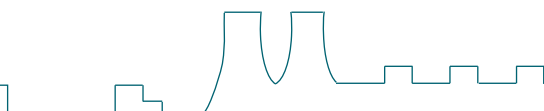
Na terenie Miasta Przemyśl występuje 5 stacje redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, które współpracują z sieciami niskiego ciśnienia oraz kilka stacji zakładowych, które jednak nie mają wpływu na zasilanie mieszkańców Miasta.

Wykaz stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia współpracujących z sieciami średniego ciśnienia przedstawiono w Tabeli 08.5.

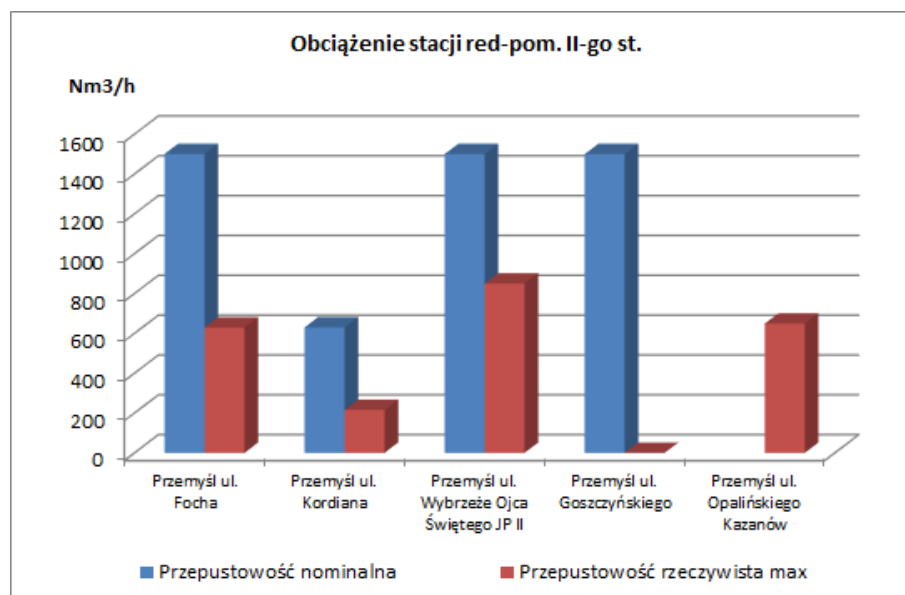
Tabela 08.5

Lp.	Lokalizacja stacji	Rok budowy/ modernizacji	Przepustowość nominalna	Przepustowość rzeczywista max
			Nm <sup>3</sup> /h	Nm <sup>3</sup> /h
1	Przemyśl ul. Focha	2008	1500	629
2	Przemyśl ul. Kordiana	2008	630	215
3	Przemyśl ul. Wybrzeże Ojca Świętego JP II	1969/2000	1500	Brak danych
4	Przemyśl ul. Goszczyńskiego	2007	1500	296
5	Przemyśl ul. Opalińskiego Kazanów	2007	1000	649

Obciążenie przesyłowe oraz rezerwy w poszczególnych stacjach redukcyjno pomiarowych II-go stopnia obrazuje Wykres 08.1.



Wykres 08.1



Rezerwy przesyłowe stacji redukcyjno pomiarowych II-stopnia szacowane są na ok. 55%. Wartość ta, biorąc pod uwagę dobrze rozwiniętą sieć gazową na poziomie średniego i niskiego ciśnienia, jest wysoka i zapewnia bezpieczeństwo dostaw gazu dla obecnych i nowych odbiorców gazu w perspektywie roku 2035.

Stan techniczny stacji ocenia się na dobry.

### 8.3 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny

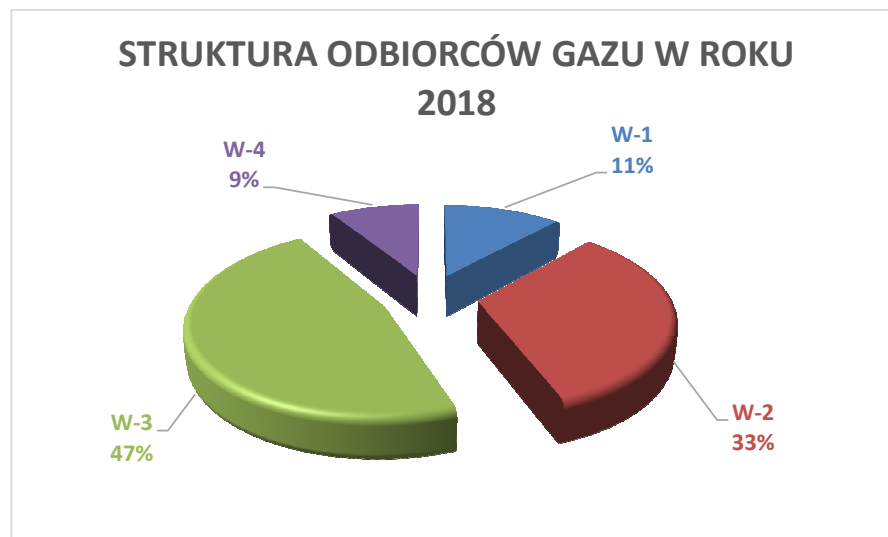
Struktura zużycia gazu wygląda następująco:

Tabela 08.6

Lata	W-1	W-2	W-3	W-4	Ogółem
	tys. Nm <sup>3</sup> /a	tys. Nm <sup>3</sup> /a	tys. Nm <sup>3</sup> /a	tys. Nm <sup>3</sup> /a	tys. Nm <sup>3</sup> /a
2016	1 156 349	3 427 622	3 665 981	796 272	12 712 205
2017	1 222 846	3 527 139	4 012 068	792 997	13 567 118
2018	1 074 769	3 006 236	4 295 235	811 696	13 483 171

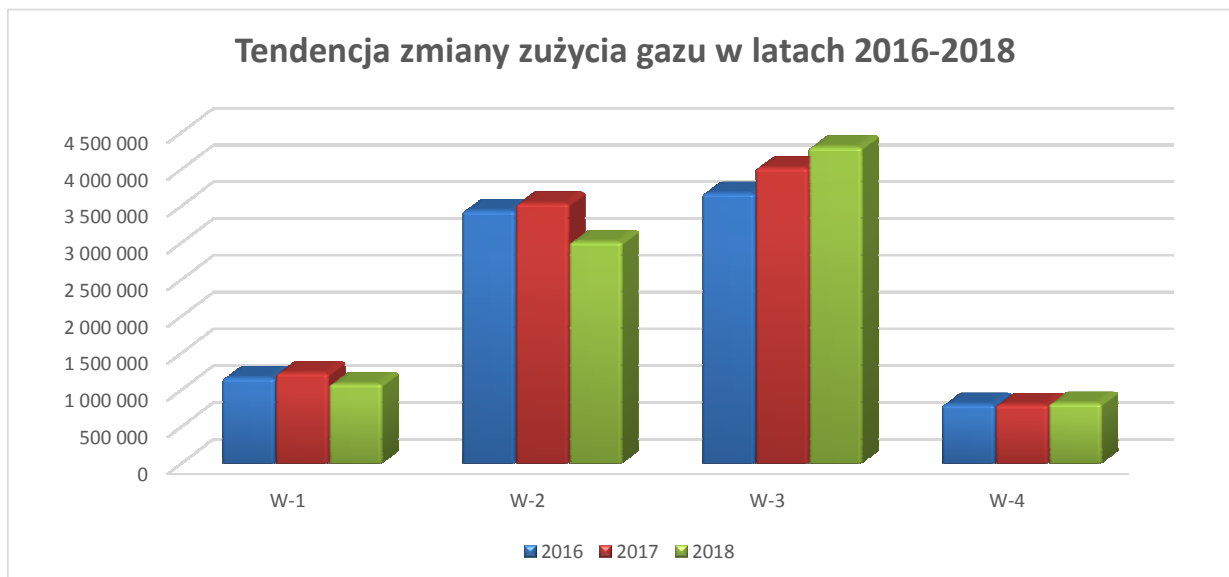


Wykres 08.2



Zmiany w strukturze zużycia gazu w latach 2016 – 2018 przedstawia Wykres 08.3.

Wykres 08.3





NR PROJEKTU	W-1095.08
ZMIANA	
PRACOWNIA	PM04
STR./STRON	10/16

## 8.4 Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne

### Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne GAZ Systemu

Poniżej przedstawiono listę zadań remontowych i inwestycyjnych na terenie Miasta Przemyśl i jego okolicy, które znajdują się w planach GAZ-SYSTEM S.A. do realizacji w najbliższych latach:

- Gazociąg DN 500/600 KGZ Przemyśl Wschód-Jarosław - wymiana przekroczenia rzeki San w Przemyślu.
- Gazociąg DN 700 Granica Państwa-Węzeł Maćkowice - wymiana odcinka gazociągu w m. Przemyśl na długości około 200 metrów.
- Budowa około 3 km gazociągu DN 250 łączącego gazociągi DN 300 Żurawica-Jarosław i DN 400
- z KGZ Przemyśl Zachód.
- Przyłączenie do sieci przesyłowej KGZ Przemyśl Zachód - budowa około 100 m gazociągu DN 100.

Ponadto należy zaznaczyć, że w Planie Rozwoju Systemu Przesyłowego „Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2018 - 2027” przewidziano budowę gazociągu wysokiego ciśnienia relacji Hermanowice - Jarosław w ramach planowanego „Korytarza wschodniego”.

### Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne PGNIG S.A. Karpacki Oddział Handlowy w Tarnowie

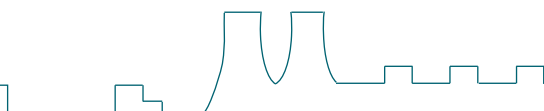
#### 1) Poprawa pewności zasilania

Spółka prowadzi systematyczną działalność mającą na celu poprawę pewności zasilania polegającą m.in. na:

- Przebudowie odcinków sieci gazowej, znajdujących się w złym stanie technicznym,
- Rozbudowie sieci gazowej do obszarów zurbanizowanych,
- Tworzeniu połączeń technologicznych (zasilanie pierścieniowe),
- Przebudowie stacji red-pom działających w systemie dystrybucyjnym.

#### 2) Zaspokajanie zwiększającego się zapotrzebowania na paliwa gazowe

W miarę napływających wniosków o dostawę gazu spółka realizuje zamierzenia inwestycyjne zmierzające do dostawy gazu dla potencjalnych odbiorców.





NR PROJEKTU	W-1095.08
ZMIANA	
PRACOWNIA	PM04
STR./STRON	11/16

### 3) Gazyfikacja nowych terenów

Gazyfikacja przebiegać będzie zgodnie z rozwojem budownictwa jednorodzinne, wielorodzinne oraz powstawania obiektów przemysłowych oraz zgłaszanym zapotrzebowaniem na dostawę gazu.

#### Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne wynikające z Założeń do Planu

W przypadku pojawienia się potencjalnego odbiorcy gazu z sieci wysokiego ciśnienia należy przeanalizować możliwości techniczno-ekonomiczne jego podłączenia, po czym podjąć decyzję o ewentualnej rozbudowie sieci gazowej.

Plany rozwoju przedsiębiorstw gazowniczych powinny dążyć do jak najpełniejszego zgazyfikowania zabudowanej części Miasta, mając na uwadze również analizę terenów rozwojowych, przedstawionych w części 05 opracowania i przeanalizowanie możliwości doprowadzenia sieci gazowych w poszczególne, niezgazyfikowane dotąd rejony. Rejonem miasta Przemyśl o najmniejszym stopniu gazyfikacji jest rejon południowy, gdzie również przewiduje się powstanie na terenach rozwojowych nowych obiektów budowlanych.

W przypadku pojawienia się potencjalnego odbiorcy gazu z sieci średniego ciśnienia należy przeanalizować możliwości techniczno-ekonomiczne jego podłączenia, po czym podjąć decyzję o ewentualnej rozbudowie sieci gazowej.

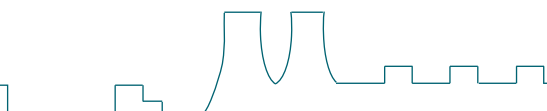
Nowi potencjalni odbiorcy gazu z poziomu niskiego ciśnienia, w przypadku przebiegającej w pobliżu sieci gazowej, powinni regularnie być podłączani do systemu gazowniczego po wpłynięciu wniosków o takie przyłączenie. Zaleca się jednak podłączanie nowych odbiorców gazu z poziomu średniego ciśnienia.

Zamierzenia przedsiębiorstw gazowniczych powinny również ujmować nakłady na bieżącą modernizację oraz konserwację elementów systemu gazowniczego, w tym dążenie do jak najpełniejszej wymiany gazociągów stalowych na gazociągi z materiału PE.

## **8.5 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – przewidywane zmiany**

### **8.5.1 Wprowadzenie**

Zmiany zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakresie odbiorców komunalnych w najbliższej perspektywie będą powodowane z jednej strony podłączaniem budynków już istniejących, a z drugiej budynków nowo budowanych.





NR PROJEKTU	W-1095.08
ZMIANA	
PRACOWNIA	PM04
STR./STRON	12/16

Dla wyliczenia rocznego zapotrzebowania na gaz wykorzystano następujące wskaźniki:

Tabela 08.7

Standard wyposażenia	Wskaźnik zużycia energii GJ/rok
I	4,17/mieszkanie
II	14,46/ mieszkanie
III	14,46/ mieszkanie + na ogrzewanie:
– dla bud. jednorodzinnego	120/odbiorcę
– dla bud. wielorodzinnego	45/ odbiorcę

Użyte powyżej określenie „standard wyposażenia” oznacza, że gaz wykorzystywany jest dla:

Standard I – przygotowywania posiłków (kuchenka gazowa),

Standard II – przygotowywania posiłków oraz ciepłej wody użytkowej (kuchenka gazowa oraz grzejnik wody przepływowej),

Standard III – przygotowywania posiłków, ciepłej wody użytkowej oraz ogrzewania pomieszczeń (kuchenka gazowa, grzejnik wody przepływowej i kocioł gazowy).

Przewidywane godzinowe zapotrzebowanie na gaz przez poszczególne jednostki bilansowe obliczono na podstawie następujących wzorów:

a) na cele komunalno-bytowe (odbiorcy indywidualni, usługi)

$$A = \frac{Q_k}{8760h/rok} \times K_{sg} [m^3n/h]$$

gdzie:

$Q_k$  – zużycie gazu przez ww. odbiorców na cele kom-byt. [ $m^3n/rok$ ]

$K_{sg}$  – współczynnik szczytowego poboru gazu

$$K_{sg} = \frac{50}{\sqrt{M_{zg}}} + 1,5$$



NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	13/16	

b) cele grzewcze

$$B = \frac{Q_g}{8760h / rok} \times 3,2 [m^3n / h]$$

gdzie:

$Q_k$  – zużycie gazu przez ww. odbiorców na cele grzewcze [ $m^3n/rok$ ]

3,2 – współczynnik szczytowego poboru gazu na cele grzewcze w dzień

## 8.5.2 Zapotrzebowanie gazu w perspektywie bilansowej

### 8.5.2.1 Tereny rozwojowe

Nowa zabudowa będzie występowała głównie na terenach rozwojowych przedstawionych w części 05 niniejszego opracowania.

W niniejszym opracowaniu wykonano podział obszarów ze względu na rodzaj nośnika ciepła. Obszary zakwalifikowane do zasilania z systemu gazowniczego zostały pokazane w części 05 opracowania.

Obliczenia wykonano przy założeniu, iż tereny rozwojowe zostaną całkowicie wypełnione.

### 8.5.2.2 Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo jednorodzinne

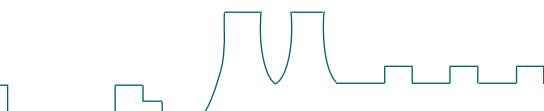
Zmiany zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakresie odbiorców komunalnych w najbliższej perspektywie będą powodowane z jednej strony podłączaniem budynków już istniejących, a z drugiej budynków nowo budowanych głównie jednorodzinnych.

#### Scenariusz Optymalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 10 budynków istniejących.

Ponadto do systemu gazowniczego będą podłączane budynki nowo powstające. Korzystając z danych zawartych w części 04 opracowania założono, że rocznie będzie przyłączanych do systemu gazowniczego ok 60% nowych obiektów.

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.





NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	14/16	

Tabela 08.8

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m <sup>3</sup> /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2020-2025	199	46	249	295
2026-2030	352	68	441	509
2031-2035	522	89	653	742
<b>Suma</b>	<b>1072</b>	<b>203</b>	<b>1343</b>	<b>1547</b>

#### Scenariusz Minimalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 8 budynków istniejących.

Ponadto do systemu gazowniczego będą podłączane budynki nowo powstające. Korzystając z danych zawartych w części 04 opracowania założono, że rocznie będzie przyłączanych do systemu gazowniczego ok 40% nowych obiektów.

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

Tabela 08.9

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m <sup>3</sup> /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2020-2025	127	35	159	193
2026-2030	225	50	282	332
2031-2035	333	65	417	482
<b>Suma</b>	<b>685</b>	<b>151</b>	<b>858</b>	<b>1008</b>

#### Scenariusz Maksymalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 15 budynków istniejących.

Ponadto do systemu gazowniczego będą podłączane budynki nowo powstające. Korzystając z danych zawartych w części 04 opracowania założono, że rocznie będzie przyłączanych do systemu gazowniczego ok 80% nowych obiektów (około 15).

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

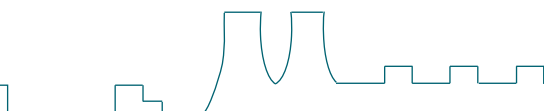


Tabela 08.10

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m <sup>3</sup> /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2020-2025	303	61	379	441
2026-mi	536	91	672	762
2031-2035	794	120	995	1115
<b>Suma</b>	<b>1633</b>	<b>273</b>	<b>2046</b>	<b>2318</b>

Podsumowując powyższe prognozy należy stwierdzić, że podłączanie do systemu gazowniczego budynków istniejących jak też budynków nowoprojektowanych spowoduje wzrost zapotrzebowania na paliwo gazowe o około od 1008 do 2318Nm<sup>3</sup>/h.

Obecne rezerwy systemu gazowniczego są w stanie pokryć zwiększone zapotrzebowanie na gaz przedstawione powyżej w związku z czym nie zachodzi konieczność znaczącej rozbudowy systemu gazowniczego. Jeżeli jednak wzrost zapotrzebowania skupiony zostałby na niewielkim obszarze konieczna może się okazać zabudowa nowej stacji redukcyjnej I-go stopnia (lub też rozbudowa istniejącej) bądź inwestycje w nowe sieci gazownicze średniego ciśnienia.

Powyższa analiza nie ujmuje ewentualnych odłączeń od systemu, co niewątpliwie spowoduje spadek zapotrzebowania na gaz.

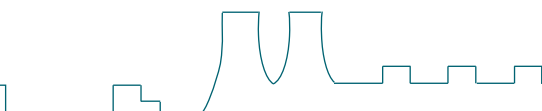
### 8.5.2.3 Prognoza zapotrzebowania gazu przez usługi i przemysł

W zakresie odbioru gazu przez istniejącą oraz prognozowaną sferę usługową, jak też zakłady przemysłowe, trudno jest prognozować ich zapotrzebowanie z uwagi na zbyt wiele zależności i nie do końca sprecyzowane plany rozwojowe.

W związku z czym wykonane prognozy obarczone byłyby zbyt dużym marginesem błędu, a otrzymane wyniki mogłyby okazać się zupełnie nieprzydatne. Ponadto na terenie Miasta nie przewiduje się znacznej rozbudowy zakładów produkcyjnych.

## 8.6 Ocena stanu aktualnego

- a. Istniejące na terenie Miasta kopalnie gazu wraz z układem sieci wysokiego ciśnienia oraz stacjami redukcyjno-pomiarowymi I-go stopnia zapewniają wysoki stopień bezpieczeństwa dostaw gazu dla mieszkańców Miasta.





NR PROJEKTU	W-1095.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PM04	
STR./STRON	16/16	

- b. Stan techniczny sieci średniego ciśnienia należy określić jako bardzo dobry do zapewnienia ciągłości dostaw. System dystrybucyjny zasilania sieci gazowej śr/c i n/c dla Miasta Przemyśla jest w miarę potrzeb wynikających z zapotrzebowania na paliwo gazowe bieżącego oraz projektowanego modernizowany, wg planu inwestycyjnego O/ZG w Jaśle. Liczne połączenia technologiczne pomiędzy istniejącymi gazociągami (układ pierścieniowy sieci) i nowoczesne metody wyłączania z ruchu odcinków gazociągów, dają możliwość ciągłej i bezawaryjnej dostawy gazu do większości odbiorców. W okresie ostatnich lat nie odnotowano poważniejszych awarii pozbawiających zasilania gazem odbiorców.
- c. Przewidywane zwiększenie zapotrzebowania na gaz w perspektywie roku 2035 powinno być zaspokojone poprzez istniejącą infrastrukturę gazową i nie zachodzi potrzeba jej znacznej rozbudowy. Ewentualne rozbudowanie sieci gazowniczej średniego ciśnienia będzie realizowane na podstawie analiz techniczno ekonomicznych. Takiemu podejściu sprzyjają znaczące rezerwy w przepustowości rurociągów gazowych.
- d. W przypadku, gdy rezerwy w stacjach redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, bądź sieci średniego ciśnienia, okazać miały by się niewystarczające do sprostania rosnącemu zapotrzebowaniu na gaz, zaleca się rozbudowę systemu o dodatkową stację redukcyjno pomiarową II-go stopnia lub/i rozbudowę sieci średniego ciśnienia.
- e. Stan bezpieczeństwa dostaw gazu do Miasta Przemyśla nie wskazuje na występowanie zagrożenia ciągłości dostaw w innych przypadkach niż awaryjne. Ponadto istniejące kopalnie gazu stan ten znacznie poprawiają.
- f. Przemyśl jest miastem o dobrym stopniu gazyfikacji. Do największych skupisk obiektów i osiedli doprowadzony jest gaz sieciowy na średnim lub niskim ciśnieniu.

