Część 08

System gazowniczy

SPIS TREŚCI

8.1 Informacje ogólne 3
8.2 System gazowniczy – stan aktualny 3
8.2.1 Sieci wysokiego ciśnienia 3
8.2.2 Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia 4
8.2.3 Sieci średniego ciśnienia 5
8.2.4 Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia 6
8.2.5 Sieci niskiego ciśnienia 7
8.3 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny 8
8.4 Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne 11
8.5 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – przewidywane zmiany 12
8.5.1 Wprowadzenie 12
8.5.2 Zapotrzebowanie gazu w perspektywie bilansowej 14
8.5.2.1 Tereny rozwojowe 14
8.5.2.2 Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo jednorodzinne 14
8.5.2.3 Prognoza zapotrzebowania gazu przez usługi i przemysł 16
8.6 Ocena stanu aktualnego 17

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. Tarnów,
- Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., Oddział w Jarosławiu,
- PGNIG S.A. Karpacki Oddział Handlowy w Tarnowie,

Rodzaj gazu	E, wg PN-C-04750
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych I^{o}	1
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych II°	4
Łączna liczba odbiorców gazu	17 999
Roczne zużycie gazu	13 803,3 tys.m^{3}

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. 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 Hermanowice - Jarosław oraz gazociąg doprowadzony do Kopalni Gazu Ziemnego Przemyśl-Wschód-Jarosław. Wyróżnić można ponadto odgałęzienie 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.

Tabela 08.1

Gazociągi wysokiego ciśnienia						
Lp.	**Relacja/nazwa**	**MOP, MPa**	**DN ,mm**	**Rok budowy**	**Gazociąg główny**	**Rodzaj gazu**
1	DN 700 Hermanowice - Jarosław	5,39	700	1976	-	E
2	DN 600 Hermanowice - Jarosław	5,39	600	1964	-	E
3	DN 500/600 Przemyśl - Jarosław	5,68	500/600	1968	-	E
4	DN 500 Hermanowice - Jarosław	5,39	500	1973	-	E
5	Odgałęzienie DN400/DN/80 zasilające kopalnię Przemyśl-Zachód/stacja redukcyjno-pomiarowa Przemyśl ul. Wysockiego	5,86	400/80	1968	Lp. 3	E

Na terenie miasta Przemyśla znajdują się dwa punkty wejścia do systemu zlokalizowane na terenie kopalń gazu ziemnego, tj. Kopalni Przemyśl Wschód oraz Kopalni Przemyśl Zachód.
W roku 2015 ilość gazu odebrana z tych punktów wejściowych wynosiła odpowiednio 76 oraz 107 mln Nm^3.

8.2.2 Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia

Gaz przesyłany jest gazociągami wysokiego ciśnienia do dwóch stacji redukcyjno pomiarowych I-go stopnia, biorących udział w zasilaniu Miasta i znajdujących się na jego terenie. Operatorem jednej z nich, tak jak w przypadku gazociągów wysokiego ciśnienia, jest spółka Gaz System S.A. Oddział w Tarnowie, natomiast operatorem drugiej stacji jest Karpacka Spółka Gazownictwa.
Stacje te zlokalizowane są w północno zachodniej części Miasta.

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

Stacja gazowa I-go stopnia będąca własnością Gaz Systemu:

Tabela 08.2

Stacja gazowa			
Nazwa	**Lokalizacja**	**Rok budowy (modernizacji)**	**Maksymalna przepustowość stacji Nm^3/h**
Przemyśl (Lipowica) rozdzielczo - pomiarowa	Przemyśl 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 Przemyśl.

Tabela 08.3

Stacja gazowa			
Nazwa	**Rok budowy/ modernizacji**	**Przepustowość nominalna Nm^3/h**	**Przepustowość rzeczywista max Nm^3/h**
Przemyśl – Krasiczyn	1992	1 600	800
Przemyśl ulica Lwowska	1998	15 000	6000
Przemyśl ulica Gazowa	1998	6 000	2800
Przemyśl - Lipowica	1990	1 600	450
Przemyśl ul. Opalińskiego	2007	1000	980

8.2.3 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. 89,53 km rurociągów średniego ciśnienia, co stanowi około 48% wszystkich sieci zasilających odbiorców z terenu Miasta.

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.

8.2.4 Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia

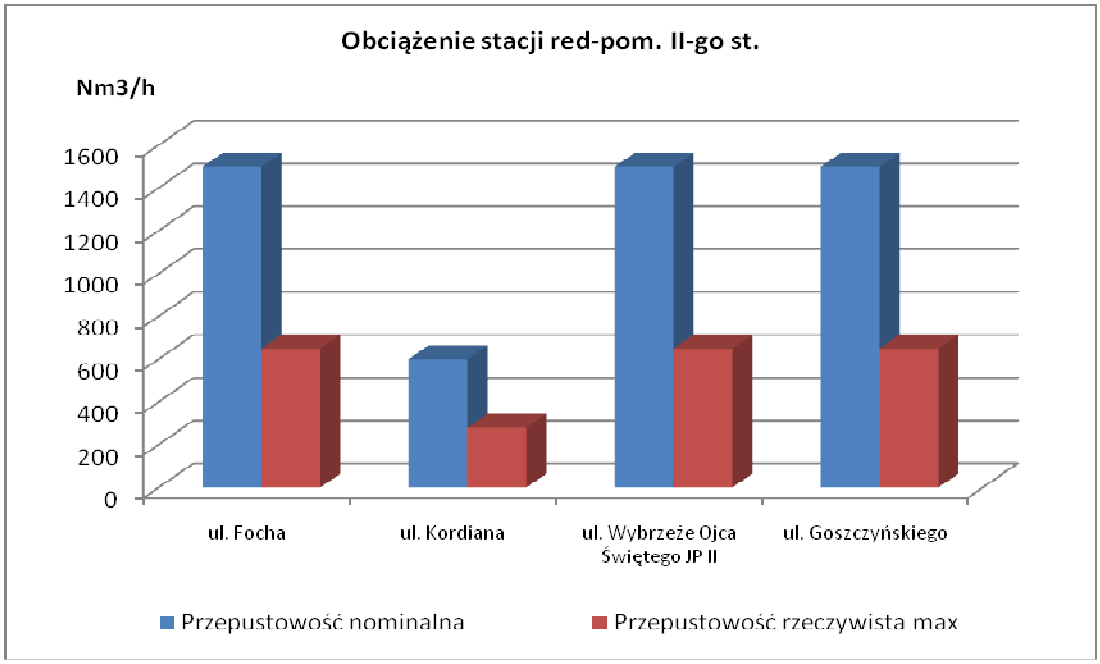
Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia są ostatnim etapem transformacji parametrów gazu, po której to następuje dostarczenie go do odbiorców gazu na niskim ciśnieniu.
Na terenie miasta Przemyśl występują 2 stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia, które współpracują z sieciami niskiego ciśnienia 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 08.4.

Tabela 08.4

Lp.	Lokalizacja stacji/Nazwa stacji	Rok budowy/ modernizacji	Przepustowość nominalna	Przepustowość rzeczywista max
		-	Nm^3/h	Nm^3/h
1	Przemyśl ul. Focha	2008	1500	850
2	Przemyśl ul. Kordiana	2008	600	320
3	Przemyśl ul. Wybrzeże Ojca Świętego JP II	1969/2000	1500	850
4	Przemyśl ul. Goszczyńskiego	2007	1500	850

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. 45%. 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 2030

Stan techniczny stacji ocenia się na dobry.

8.2.5 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.

Obecnie na terenie Miasta zainstalowanych jest ok. 97,47 km rurociągów niskiego ciśnienia, co stanowi około 52% 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.

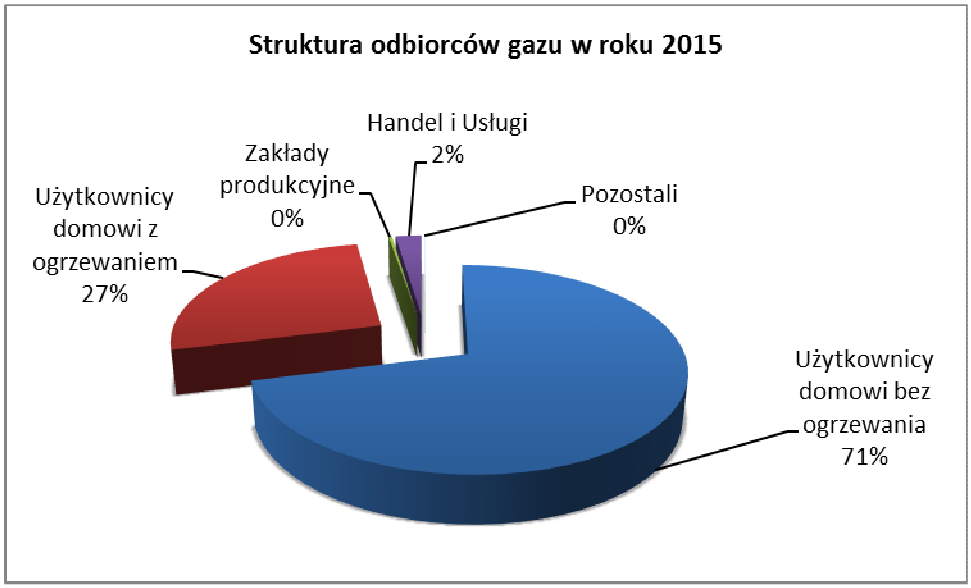
8.3 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny

Struktura odbiorców wygląda następująco:

Tabela 08.5

Lata	Odbiorcy domowi	Odbiorcy domowi z ogrzewa-niem	Zakłady produkcyjne	Usługi i Handel	Pozostali	Ogółem
	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]
2013	17 460	4 610	62	410	2	17 934
2014	17 505	4 685	55	415	2	17 977
2015	17 525	4 756	54	417	3	17 999

Wykres 08.2

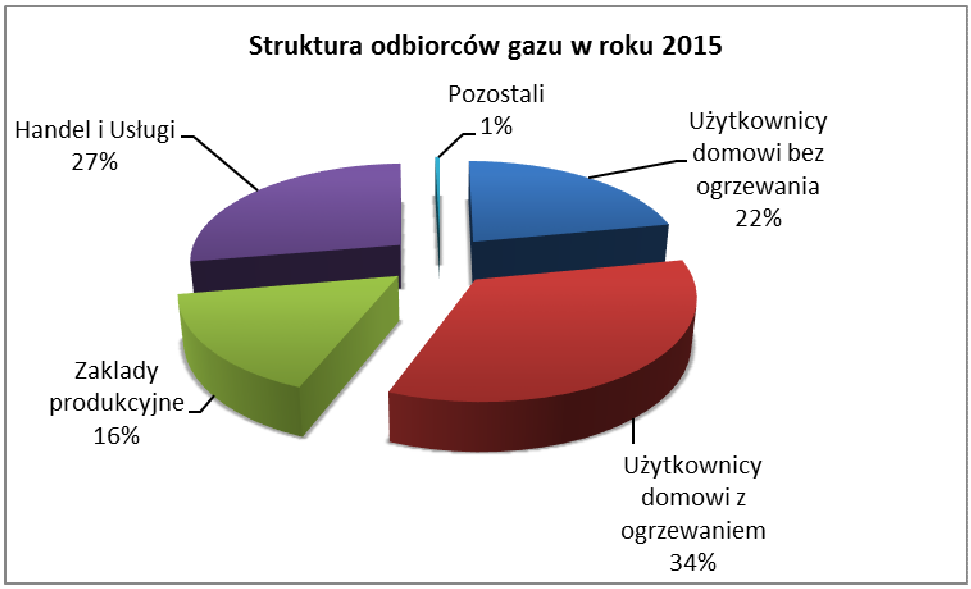


Struktura zużycia gazu wygląda następująco:

Tabela 08.6

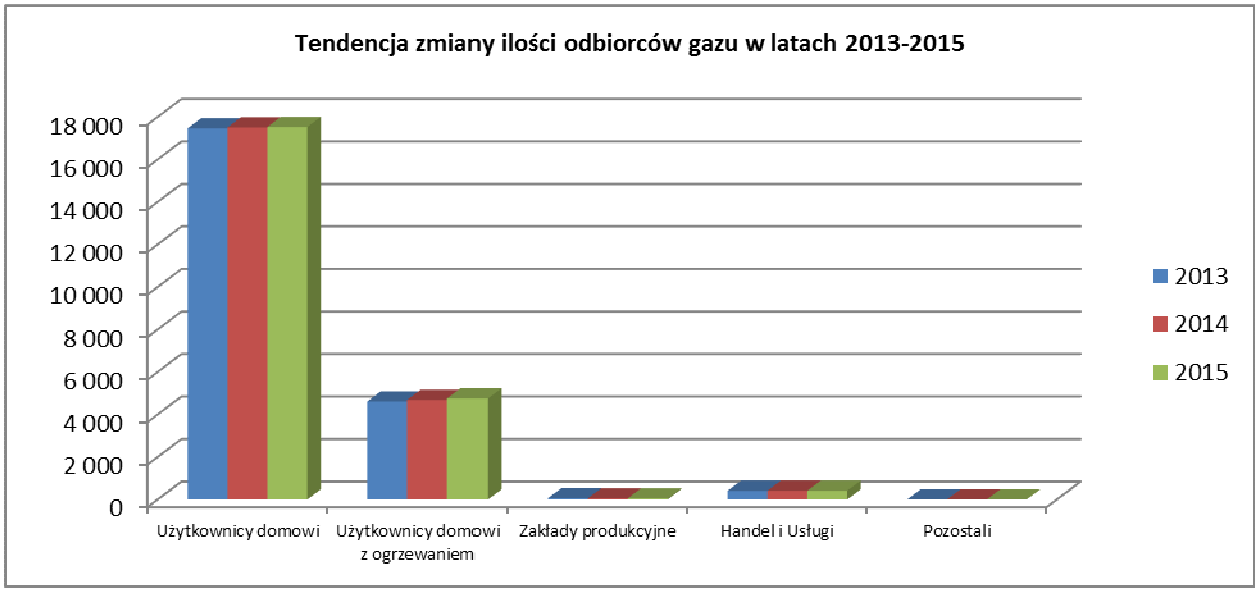
Lata	Odbiorcy domowi	Odbiorcy domowi z ogrzewa-niem	Zakłady produkcyjne	Usługi i Handel	Pozostali	Ogółem
	tys. Nm^3/a	tys. Nm^3/a	tys. Nm^3/a	tys. Nm^3/a	tys. Nm^3/a	tys. Nm^3/a
2013	8 472	5 236	3 237	4 348	40	16 097
2014	7633,7	4560,9	2971,1	3 900	33,8	14 538
2015	7721,3	4696,4	2251,8	3 772	57,9	13 803

Wykres 08.3



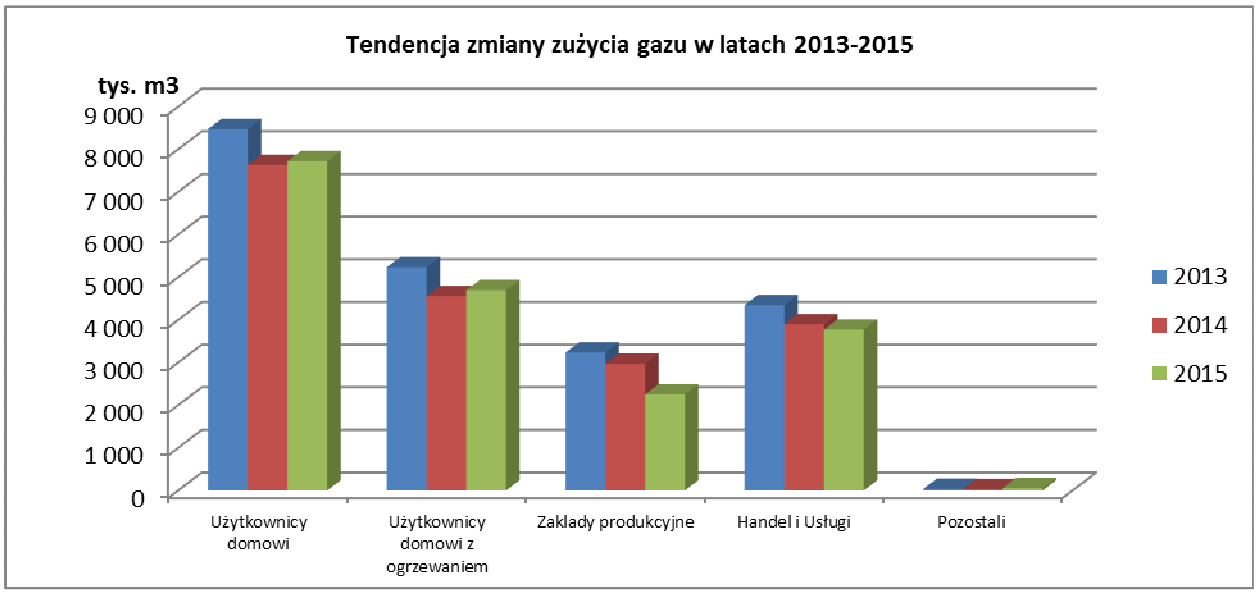
Ilość odbiorców gazu w latach 2013 – 2015 przedstawia Wykres 08.4.

Wykres 08.4



Zmiany w strukturze zużycia gazu w latach 2013 – 2015 przedstawia Wykres 08.5.

Wykres 08.5



8.4 Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne

Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne GAZ Systemu

Zatwierdzony przez Urząd Regulacji Energetyki „Plan Rozwoju Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w zakresie zaspokajania obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2014-2023" zakłada rozbudowę systemu przesyłowego na terenie Gminy Miejskiej Przemyśl, w ramach której powstać ma gazociąg wysokiego ciśnienia o średnicy nominalnej DN700 relacji Hermanowice – Jarosław. Budowa ta będzie elementem inwestycji w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu.

W przypadku pojawienia się nowych odbiorców gazu z przesyłowej sieci gazowej wysokiego ciśnienia, warunki przyłączenia i odbioru gazu będą uzgadniane pomiędzy stronami i będą zależały od uwarunkowań technicznych i ekonomicznych uzasadniających rozbudowę sieci przesyłowej.

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.

3) Gazyfikacja nowych terenów

Gazyfikacja przebiegać będzie zgodnie z rozwojem budownictwa jednorodzinnego, wielorodzinnego 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.

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 – dla bud. jednorodzinnego – dla bud. wielorodzinnego	14,46/ mieszkanie + na ogrzewanie: 120/odbiorcę 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)

$$A = \frac{Qk}{8760h/rok} xKsg[m3n/h]$$

gdzie:

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

Ksg – współczynnik szczytowego poboru gazu

$$Ksg = \frac{50}{\sqrt{Mzg}} + 1{,}5$$

b) cele grzewcze

$$B = \frac{Qg}{8760h/rok} x3{,}2[m3n/h]$$

gdzie:

Qk – 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.

Wykonane obliczenia wykazały następujące zapotrzebowania na gaz sieciowy:

- Budownictwo wielorodzinne i usługi 7 093 Nm^3/h 234,3 ha
- Budownictwo jednorodzinne i usługi 2 948 Nm^3/h 345,9 ha
- Tereny przemysłowo-produkcyjne 11 310 Nm^3/h 366,6 ha

Łączne maksymalne potrzeby wynikające z terenów rozwojowych to ok **21,4 tys. Nm^3/h.** Należy jednak stwierdzić, iż wartość ta jest wartością maksymalną, która może wystąpić przy pełnym zagospodarowaniu terenów rozwojowych Miasta i nie wydaje się prawdopodobna do osiągnięcia w najbliższej przyszłości.

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 1/3 nowych obiektów (około 13).

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

Tabela 08.8

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m^3/h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2016-2020	125	35	157	191,8
2021-2025	120	34	150	184,6
2026-2030	110	33	138	170,3
Suma	**355**	**102**	**445**	**546,7**

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 1/3 nowych obiektów (około 11).

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

Tabela 08.9

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m^3/h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2016-2020	105	32	132	163,1
2021-2025	95	30	119	148,7
2026-2030	85	28	106	134,2
Suma	**285**	**89**	**357**	**446,0**

Scenariusz Maksymalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 13 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 1/3 nowych obiektów (około 15).

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

Tabela 08.10

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m^3/h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2016-2020	150	39	188	227,4
2021-2025	140	38	175	213,1
2026-2030	130	36	163	198,9
Suma	**420**	**113**	**526**	**639,4**

Podsumowując powyższe prognozy należ stwierdzić, że podłączanie do systemu gazowniczego budynków istniejących jak też budynków nowoprojektowanych spowoduje wzrost zapotrzebowania na paliwo gazowe o około od 446,0 do 639,4 Nm^3/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.
b. Stan techniczny sieci średniego ciśnienia należy określić jako wystarczający do zapewnienia ciągłości dostaw. Plany inwestycyjne przedsiębiorstw gazowniczych powinny uwzględniać bieżące modernizacje i naprawy.
c. Przewidywane zwiększenie zapotrzebowania na gaz w perspektywie roku 2030 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 IIo, bądź sieci średniego ciśnienia, okazać miały by się niewystarczające do sprostania rosnącemu zapotrzebowaniu na gaz, zaleca się rozbudowę systemu o dodatkową stację redukcyjno pomiarową IIo 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.