

Część 08

System gazowniczy



NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	2/16	

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 gazowe na terenie miasta Jelenia Góra	5
8.2.4	Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia	7
8.2.5	Sieci niskiego ciśnienia	8
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.....	13
8.5.2.1	Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo jednorodzinne	13
8.5.2.2	Prognoza zapotrzebowania gazu przez usługi i przemysł.....	15
8.6	Ocena stanu aktualnego.....	16



NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	3/16	

8.1 Informacje ogólne

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

- Gaz-System S.A. Oddział we Wrocławiu,
- Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. - Oddział Zakład Gazowniczy we Wrocławiu,
- PGNIG S.A. Wrocławski Oddział Sprzedaży we Wrocławiu.

Rodzaj gazu	E, wg PN-C-04750
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych I ^o	8
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych II ^o	14
Łączna liczba odbiorców gazu	27 990
Roczne zużycie gazu	22 250 tys.m ³

8.2 System gazowniczy – stan aktualny

Miasto Jelenia Góra 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 będzie wymagane na terenach rozwojowych, przedstawionych w części 05 niniejszego opracowania. Mapę terenów rozwojowych, uwzględniającą sieci gazownicze na terenie Miasta Jelenia Góra, załączono do niniejszego opracowania.

8.2.1 Sieci wysokiego ciśnienia

Zgodnie z pismem przekazanym przez operatora gazociągów wysokiego ciśnienia a tj. GAZ S.A. Oddział w Warszawie przez teren miasta przebiegają sieci wysokiego ciśnienia, których parametry zostały przedstawione w tabeli 08.1.



Tabela 08.1

Lp.	Relacja/nazwa	PN MPa	Rodzaj gazu	DN mm	Rok budowy
1.	Tłocznia Jeleniów - Dziwiszów	8.4	E	500	2011
2.	Jeleniów - Dziwiszów	1.6	E	250/300	1972
3.	Jeleniów - Dziwiszów odgałęzienie Jelenia Góra Sobieskiego	1.6	E	100	1982
4.	Jeleniów - Dziwiszów odgałęzienie Zabobrze 3	1.6	E	300	1990
5.	Jeleniów - Dziwiszów odgałęzienie WOSR	1.6	E	80	1995
6.	Ścięgny - Jelenia Góra 1	1.6	E	300	1974
7.	Ścięgny - Jelenia Góra 1 odgałęzienie Cieplice PCK	1.6	E	50	1972
8.	Ścięgny - Jelenia Góra 2	1.6	E	200/250/300	1995
9.	Ścięgny - Jelenia Góra 2 odgałęzienie Jelenia Góra Sudecka	1.6	E	250	1995
10.	Ścięgny - Jelenia Góra odgałęzienie Jelenia Góra Wiejska	1.6	E	250	1995
11.	Dziwiszów - Ścięgny	6.3	E	250	1994
12.	Dziwiszów - Ścięgny odgałęzienie Madejowa	6.3	E	50/100	1996

Sieci wysokiego ciśnienia przebiegające przez teren Jeleniej Góry są eksploatowane przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Oddział we Wrocławiu.

8.2.2 Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia

Sieci wysokiego ciśnienia doprowadzają gaz do ośmiu stacji redukcyjno-pomiarowych I stopnia, biorących udział w zasilaniu miasta i znajdujących się na jego terenie.

Lokalizacja stacji redukcyjno-pomiarowych I stopnia została pokazana na mapie dołączonej do opracowania.

Parametry stacji redukcyjnych I stopnia zestawiono w Tabeli 08.2.

Stacja gazowa I-go stopnia będąca własnością Gaz Systemu:

Tabela 08.2

Stacja gazowa				
Lp.	Nazwa	Przepustowość m ³ /h	Szczyt w okresie 2014-2017 m ³ /h	Wykorzystanie punktu %
1.	Cieplice ul. Lubańska	6 300	5 346	85%
2.	Jelenia Góra ul. Wiejska	4 000	1345	34%
3.	Jelenia Góra ul. Sudecka	2 940	1515	52%
4.	Jelenia Góra ul. Sobieskiego miasto	9 000	2 691	30%
5.	Cieplice ul. PCK	1 600	1 495	93%
6.	Jelenia Góra WOSR	1 950	443	23%
7.	Maciejowa	1 000	266	27%
8.	Jelenia Góra - Sobieskiego	9000	Brak danych	Brak danych

Łączna przepustowość stacji gazowych I stopnia wynosi 29 490 Nm³/h co w przeliczeniu na moc daje 287 MW. Wynika to z faktu, że stacja Cieplice ul. Lubańska przeznaczona jest głównie do zasilania terenu gmin Piechowice i Szklarska Poręba i aktualnie nie może być obecnie wskazana jako rezerwa zasilania miasta Jelenia Góra.

8.2.3 Sieci gazowe na terenie miasta Jelenia Góra

Wstęp

Operatorem sieci gazowych na terenie miasta Jelenia Góra jest Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. - Oddział Zakład Gazowniczy we Wrocławiu, wszystkie udziały w kapitale zakładowym Spółki przysługują jednemu wspólnikowi Spółki tj. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (PGNiG S.A.),

Prezes URE udzielił PSG koncesji nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS na dystrybucję paliw gazowych oraz koncesji nr SGZ/10/2822/W/2/2010/UA na skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego do dnia 31 grudnia 2030 r.



NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	6/16	

Stosowane i zatwierdzone taryfy: „Taryfa Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego”, obowiązująca od dnia 1 marca 2018r. (zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 25 stycznia 2018 r. decyzją nr DRG.DRG-2.4212.71.2017.AIK opublikowana w „Biuletynie Branżowym URE - Paliwa Gazowe nr 3 (1097)”; Zmiana „Taryfy Nr 6 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego”, stanowiąca załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 14 września 2018 r. DRG.DRG-2.4212.45.2018.AIK.

Rodzaj gazu

Na przedmiotowym obszarze w dystrybucyjnej sieci gazowej rozprowadzany jest gaz ziemny wysokometanowy - zgodny z parametrami jakościowymi określonymi w Polskiej Normie PN-C-04750 oraz Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

Ciepło spalania - zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego - nie mniejsze niż 34,0 MJ/m³.

Sieci średniego ciśnienia

Sieci średniego ciśnienia są wyprowadzone ze stacji redukcyjno pomiarowych I-go stopnia. Ich zadaniem jest głównie zasilanie stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, ale również choć w mniejszym stopniu dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców.

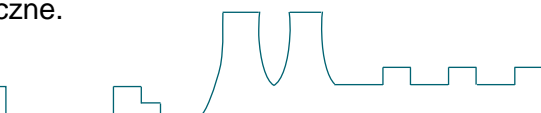
Długość sieci gazowych średniego ciśnienia na terenie miasta wynosi 119 km.

Stan techniczny sieci gazowej średniego ciśnienia został określony jako wystarczający do zapewnienia prawidłowej dystrybucji i pewności dostarczania gazu do odbiorców. Rurociągi gazowe żeliwne, stalowe oraz polietylenowe są w dobrym stanie technicznym.

W latach 2015-2017 łącznie wystąpiło 29 awarii sieci gazowej, których główną przyczyną były niewłaściwie prowadzone prace ziemne przez firmy zewnętrzne przy użyciu ciężkiego sprzętu.

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

W przypadku pojawienia się dużego odbiorcy gazu ziemnego wymagającego zwiększenia przepustowości ponad istniejącą rezerwę, PSG podejmuje działania związane z rozbudową lub przebudową istniejącej sieci gazowej na warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne.



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 występuje 14 stacji redukcyjno pomiarowe II-go stopnia, które współpracują z sieciami niskiego ciśnienia.

Wykaz stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia współpracujących z sieciami średniego ciśnienia przedstawiono w Tabeli 08.3.

Tabela 08.3

Lp.	Lokalizacja stacji/Nazwa stacji	Rok budowy/modernizacji	Ciśnienie wlotowe	Ciśnienie wylotowe	Przepustowość nominalna
			kPa	kPa	Nm ³ /h
1.	Jelenia Góra ul. Głowackiego	1991	300	2,0 – 2,4	2000
2.	Jelenia Góra ul. Mickiewicza	2018	300	2,0 – 2,4	1500
3.	Jelenia Góra ul. Sudecka 63 - Orbis Miasto	2002	300	2,0 – 2,4	100
4.	Jelenia Góra ul. Ptasia	2012	300	2,0 – 2,4	600
5.	Jelenia Góra ul. Wincentego Pola	2012	300	2,0 – 2,4	600
6.	Jelenia Góra ul. Wzgórze Partyzantów	1998	300	2,0 – 2,4	1200
7.	Jelenia Góra ul. Poznańska	2002	300	2,0 – 2,4	2000
8.	Jelenia Góra ul. Pijarska	1991	300	2,0 – 2,4	2000
9.	Jelenia Góra ul. Jana Pawła II	2012	250	2,0 – 2,4	3000
10.	Jelenia Góra ul. Lubańska	1994	250	2,0 – 2,4	2000
11.	Jelenia Góra ul. PCK	2004	300	2,0 – 2,4	300
12.	Jelenia Góra ul. Gimnazjalna	2012	250	2,0 – 2,4	600
13.	Jelenia Góra ul. Fabryczna	2012	300	2,0 – 2,4	600
14.	Jelenia Góra ul. Cieplicka - Sobieszów	2005	250	2,0 – 2,4	500

Łączna przepustowość stacji gazowych II stopnia wynosi 17 000 Nm³/h co w przeliczeniu na moc daje 165 MW.

Rezerwy przesyłowe stacji redukcyjno pomiarowych II-stopnia szacowane są na ok. 60 %. 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.



8.2.5 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. Obecnie na terenie miasta użytkowanych jest około 186 km rurociągów niskiego ciśnienia, co stanowi aż 56% wszystkich sieci obsługiwanych przez PSG.

Stan techniczny sieci gazowej niskiego ciśnienia podobnie jak sieci średniego ciśnienia został określony jako wystarczający do zapewnienia prawidłowej dystrybucji i pewności dostarczania gazu do odbiorców. Rurociągi gazowe żeliwne, stalowe oraz polietylenowe są w dobrym stanie technicznym.

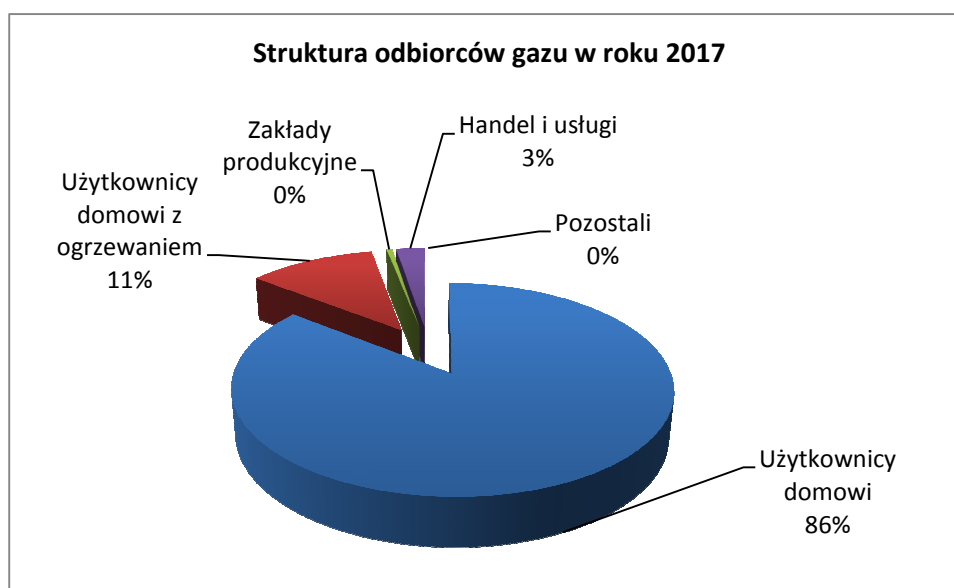
8.3 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny

Struktura odbiorców wygląda następująco:

Tabela 08.4

Lata	Odbiorcy domowi	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Zakłady produkcyjne	Handel i usługi	Pozostali	Ogółem
	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]
2014	25 636	2 903	162	677	5	29 383
2015	25 869	2 467	171	718	5	29 230
2016	25 226	2 705	132	591	4	28 658
2017	23 975	3 171	132	712	0	27 990

Wykres 08.1

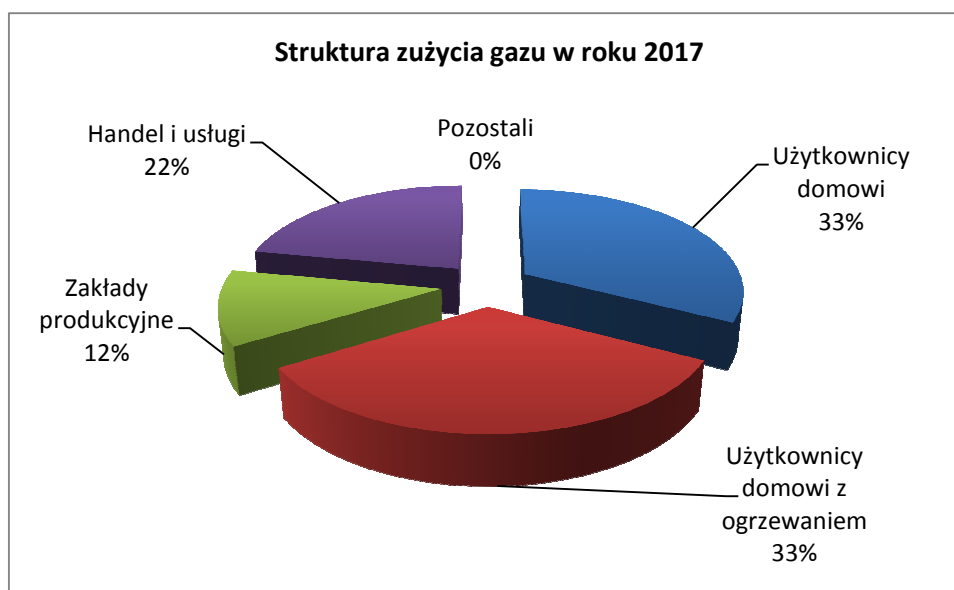


Struktura zużycia gazu wygląda następująco:

Tabela 08.5

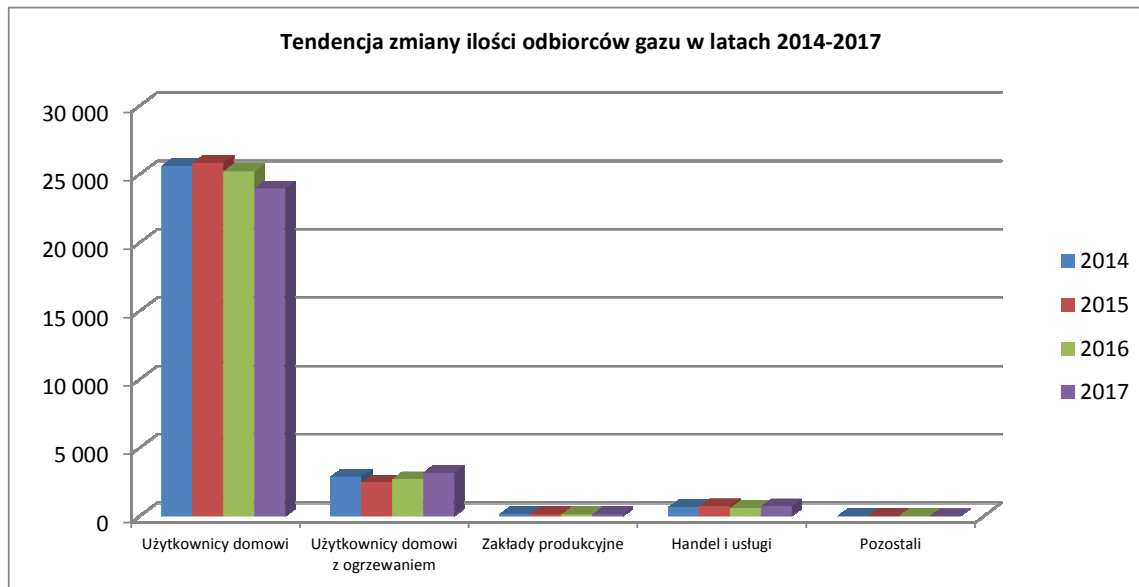
Lata	Odbiorcy domowi	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Zakłady produkcyjne	Handel i usługi	Pozostali	Ogółem
	tys. Nm ³ /a	tys. Nm ³ /a	tys. Nm ³ /a	tys. Nm ³ /a	tys. Nm ³ /a	tys. Nm ³ /a
2014	5 915,20	6 265,40	1 922,00	4 690,50	5	18 798
2015	6 981,40	5 603,90	1714,7	4 824,60	8	19 133
2016	7 137,70	6 304,00	1844,8	4 912,20	3	20 202
2017	7 270,60	7 469,30	2 609,40	4 900,80	0	22 250

Wykres 08.2



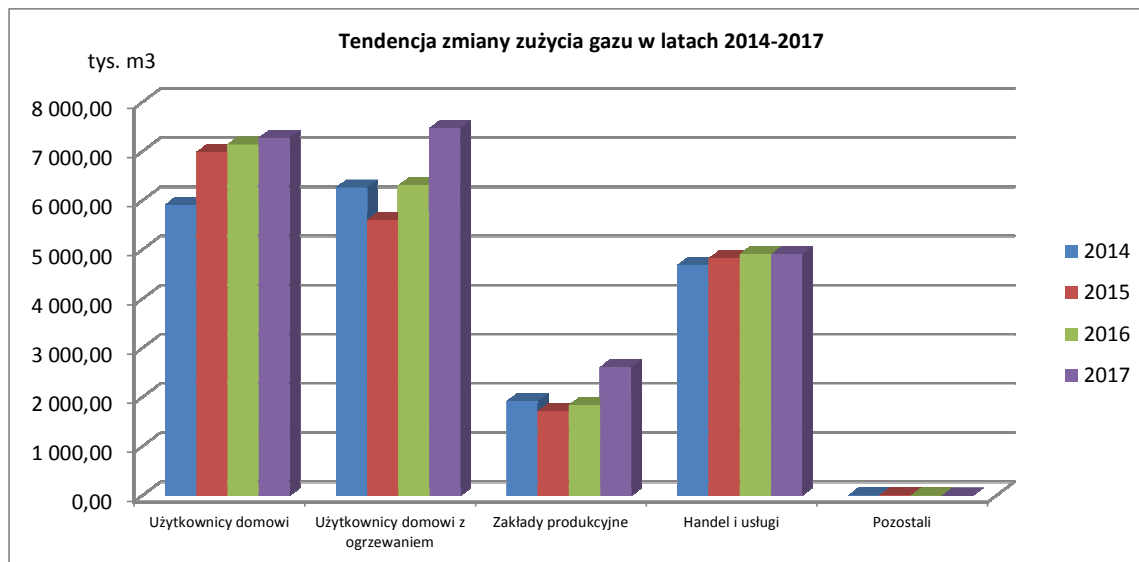
Ilość odbiorców gazu w latach 2014 – 2017 przedstawia Wykres 08.3.

Wykres 08.3



Zmiany w strukturze zużycia gazu w latach 2014 – 2017 przedstawia Wykres 08.4.

Wykres 08.4





NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	11/16	

8.4 Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne

Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne GAZ Systemu

Uzgodniony przez Prezesa URE „Plan Rozwoju Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ SYSTEM S.A. na lata 2018 - 2027 nie przewiduje realizacji zadań inwestycyjnych na obszarze miasta Jelenia Góra.

Jednakże 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 Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o. o. - Oddział Zakład Gazowniczy we Wrocławiu.

Tabela 08.6

Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy
Modernizacja sieci gazu na terenie Kotliny Jeleniogórskiej	Ciśnienia: ś/c, Gazociągi: dn63 L=866m; dn90, L=2 786m; dn125 L=11074m; dn160 ,L=6 989m; dn225, L=3 518m; dn315, L=315m; Przyłącza: dn32 ,745szt.; L=9487,8m; Stacje: Red Pom. 1600m ³ /h, Red.- Pom. 1600m ³ /h
Modernizacja gazociągu n/c Jelenia Góra ul. Wolności	Ciśnienia: ś/c, n/c, Gazociągi: dn90 L=11m; dn125 ,L=263m; dn225 ,L=4967m; Przyłącza: dn63 ,121szt.; dn90 3szt.; L=2149,74m;
Modernizacja sieci gazowej n/c Jelenia Góra ul. Plac Ratuszowy, 1Maja	Ciśnienia: ś/c, n/c, Gazociągi: dn125 L=207m; dn160 , L=997m; Przyłącza: dn63, 9lszt.; dn90, szt.; L=896,16m;
Modernizacja stacji sieciowej s/c Q=2000 Jelenia Góra ul. Pijarska	Ciśnienia: ś/c, Stacje: Red. Pom. 1 600m ³ /h
Modernizacja sieci Jelenia Góra ul. Sudecka	Ciśnienia: ś/c, Gazociągi: dn125, L=2 800m;
Modernizacja sieci Jelenia Góra ul. Drzymały	Ciśnienia: n/c, Gazociągi: dn160, L=1 171m; Przyłącza: dn40, 26 szt.; L=182m

Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Zakres rzeczowy
Modernizacja sieci Jelenia Góra ul. Świętojańska Flisaków	Ciśnienia: n/c, Gazociągi: dn125, L=468m; Przyłącza: dn40, 15 szt.; L=75m
Modernizacja sieci Jelenia Góra ul. Wojska Polskiego	Ciśnienia: n/c, Gazociągi: dn225, L=585m;
Modernizacja sieci Jelenia Góra ul. Mieczysława Karłowicza	Ciśnienia: n/c, Gazociągi: dn160, L=1 170m; Przyłącza :dn40, 54szt.; L=1188m;

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	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

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

b) cele grzewcze

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

gdzie:

Q_g – 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 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.





NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	14/16	

Scenariusz Optymalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 5 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 zostanie przyłączonych kolejnych 23 budynki.

Wyniki zamieszczono w Tabeli 08.8.

Tabela 08.8

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2019-2025	184	44	230	274
2019-2030	353	68	442	510
2019-2035	474	83	594	677

Scenariusz Minimalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 2 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 zostanie przyłączonych kolejnych 13 budynków.

Wyniki zamieszczono w Tabeli 08.9.

Tabela 08.9

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2019-2025	116	33	145	178
2019-2030	190	45	238	283
2019-2035	255	55	319	374

Scenariusz Maksymalny

Dla tego Scenariusza założono, że co roku do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 7 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 zostanie przyłączonych kolejnych 35 budynków.

Wyniki zamieszczono w Tabeli 08.10.

Tabela 08.10

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		Potrzeby komunalno-bytowe	Potrzeby grzewcze	Łącznie
2019-2025	325	64	407	472
2019-2030	533	91	668	759
2019-2035	716	112	897	1008

Podsumowując powyższe prognozy należy stwierdzić, że podłączanie do systemu gazowniczego budynków istniejących jak też budynków nowoprojektowanych spowoduje wzrost zapotrzebowania na paliwo gazowe o około 677 Nm³/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.

8.5.2.2 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.



NR PROJEKTU	W-1052.08	
ZMIANA		
PRACOWNIA	PMO4	
STR./STRON	16/16	

8.6 Ocena stanu aktualnego

- a. Układ sieci wysokiego ciśnienia jak również stacje redukcyjno pomiarowe 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 uwzględniają bieżące modernizacje i naprawy jak również rozbudowę infrastruktury gazowej.
- 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 gazowniczey średniego ciśnienia będzie realizowane na podstawie analiz techniczno ekonomicznych.
- d. W przypadku, gdy rezerwy w stacjach redukcyjno pomiarowych II^o, 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^o lub/i rozbudowę sieci średniego ciśnienia.
- e. Stan bezpieczeństwa dostaw gazu do Miasta nie wskazuje na występowanie zagrożenia ciągłości dostaw w innych przypadkach niż awaryjne.
- f. Jelenia Góra jest miastem o bardzo dobrym stopniu gazyfikacji. Do największych skupisk obiektów i osiedli doprowadzony jest gaz sieciowy głównie na niskim ciśnieniu.

