

## **5. Określenie zakresu działań niezbędnych dla zapewnienia dostaw ciepła, energii elektrycznej i gazu wynikających z prognoz.**

5.1 Uwarunkowania prawne działań gminy .....	2
5.2 Zakres możliwych działań związanych z zaopatrzeniem gminy Będzin w ciepło i gaz ziemny.....	3
5.3 Zakres możliwych działań związanych z zaopatrzeniem gminy Będzin w energię elektryczną.....	5

### **5.1. Uwarunkowania prawne działań gminy**

Ustawa "Prawo energetyczne" nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne działające na terenie gminy obowiązek zapewnienia realizacji i finansowania infrastruktury energetycznej. Art.7 ust.4 i 5 ustawy "Prawo energetyczne" mówią:

4. *Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej, paliw gazowych lub ciepła są obowiązane zapewniać realizację i finansowanie budowy i rozbudowy sieci, w tym na potrzeby przyłączy podmiotów ubiegających się o przyłączenie, na warunkach określonych w przepisach, o których mowa w art. 9 i 46, oraz w założeniach, o których mowa w art. 19. Za przyłączenie do sieci przewidzianej w założeniach, o których mowa w art. 19, pobiera się opłatę określoną na podstawie ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci.*
5. *Stawki opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w ust. 4, kalkuluje się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, określonych w planie rozwoju, o którym mowa w art. 16.*

Z wyżej zacytowanych fragmentów ustawy "Prawo energetyczne" wynika, że wybudowanie sieci doprowadzających do nowych, ujętych w "Założeniach do planu..." obszarów rozwoju budownictwa stanowi zadanie własne przedsiębiorstw energetycznych. Koszty rozbudowy sieci energetycznych (ciepłowniczych, gazowych i elektroenergetycznych) winny natomiast jako uzasadnione znaleźć się w taryfie przedsiębiorstwa. Odbiorca końcowy winien jedynie pokryć koszty tak zwanej opłaty przyłączeniowej, jak w cytowanym wyżej ust. 5, której wysokość określona jest w aktualnej taryfie przedsiębiorstwa energetycznego.

Najbardziej efektywnym sposobem uzbrajania terenów rozwojowych, jest podział zadań pomiędzy miasto, które uzbraja tereny rozwoju w drogi dojazdowe, sieć wodociągową i kanalizacyjną, a przedsiębiorstwa energetyczne które zabezpieczają zaopatrzenie w prąd elektryczny, ciepło i/lub gaz.

Realizacja rozwiązań inwestycyjnych związanych z zaopatrzeniem w media energetyczne terenu, nastąpi w wyniku ujęcia ich w planach rozwoju przedsiębiorstw energetycznych lub w sytuacjach specjalnych zgodnie z ust. 5 i 6 art.20 Prawa energetycznego ujęcia w planie zaopatrzenia energetycznego opracowanym przez miasto.

*Art.20 ust.5. W celu realizacji planu, o którym mowa w ust.3, gmina może zawierać umowy z przedsiębiorstwami energetycznymi.*

*Art.20. ust.6. W przypadku gdy nie jest możliwa realizacja planu na podstawie umów, rada gminy dla zapewnienia zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe może wskazać w drodze uchwały tę część planu, z którą prowadzone na obszarze gminy działania muszą być zgodne.*

W kolejnych podrozdziałach niniejszej części opracowania określony został zakres możliwych działań związanych z zaopatrzeniem gminy Będzin w ciepło, gaz sieciowy i energię elektryczną w kontekście prognozowanego rozwoju.

### **5.2. Zakres możliwych działań związanych z zaopatrzeniem gminy Będzin w ciepło i gaz ziemny.**

Dotychczasowy rozwój systemów ciepłowniczego i gazowniczego na terenie miasta predestynuje poszczególne obszary do określonego sposobu zaopatrzenia w ciepło. W niektórych jednostkach system ciepłowniczy i gazowy przenikają się.

Będący własności PEC Dąbrowa Górnicza system ciepłowniczy zasilany z Elektrowni Łagisza swym zasięgiem obejmuje jednostki bilansowe nr 1 do 8. Jedyną nie objętą oddziaływaniem tego systemu jednostką bilansową to Grodziec (nr 9), gdzie w jej zachodniej części zlokalizowana jest grupa odbiorców zasilanych z źródła W.Z.E. "Wojzec". Tak więc należy stwierdzić, że wszystkie jednostki bilansowe na terenie Gminy Będzin znajdują się w obszarze oddziaływania systemów ciepłowniczych.

Na podstawie przeprowadzonych uzgodnień można stwierdzić, iż PEC Dąbrowa Górnicza deklaruje możliwość zasilania planowanego przez Gminę nowego budownictwa obszarów rozwojowych: 1, 3, od 12 do 21 oraz 27, 28 i od 30 do 34.

Jeżeli chodzi o pokrycie zapotrzebowania ciepła wynikającego z proponowanej do zmiany sposobu ogrzewania wielkości, PEC Dąbrowa Górnicza deklaruje rezerwę mocy w wielkości mogącej pokryć całość wytypowanego do zmiany sposobu zaopatrzenia zapotrzebowania w jednostkach bilansowych: Małobądz, Syberka, Śródmieście, Warpie, Ksawera, Gzichów, Łagisza Centrum. Warunek kwalifikacyjny stanowi tu jednak spełnienie kryterium opłacalności inwestycji związanej z zaopatrzeniem danego odbiorcy.

Wojkowicki Zakład Energetyczny "Wojzec" deklaruje w jednostce bilansowej Grodziec (9) rezerwę mocy cieplnej rzędu ok. 20 MW oraz zainteresowanie zaopatrzeniem w ciepło nowych obszarów o numerach od 6 do 18. WZE "WOJZEC" planuje również w perspektywie średnioterminowej uciepłownienie obszaru zlokalizowanego przy ul. Konopnickiej (pismo z 25.05 2001 r. Nr DT/340/11/2001 -załącznik nr 2).

Działający w Rejonie Elektrowni "Łagisza" EKOPEC deklaruje możliwość zaopatrzenia nowych odbiorców rejonu jednostki bilansowej Łagisza Centrum. Obszary nowego budownictwa, które mogą zostać zaopatrzone w ciepło na bazie rozbudowy eksploatowanego przez EKOPEC systemu ciepłowniczego to tereny o numerach od 22 do 26 oraz obszar 35.

Mając na uwadze ocenę stanu istniejącego systemu zaopatrzenia miasta Będzin w gaz ziemny należy stwierdzić, że w mieście istnieją znaczne rezerwy dostępności gazu wynikające ze stosunkowo niewielkiego obciążenia stacji redukcyjno-pomiarowych I<sup>0</sup> i dużych rezerw w przepustowości sieci średniego ciśnienia. Rezerwy te pozwalają na przyjęcie nowych odbiorców z uwzględnieniem poboru gazu dla potrzeb grzewczych.

Wykorzystanie gazu ziemnego jako nośnika energii dla potrzeb ciepłych w sytuacji zmiany sposobu zasilania na proekologiczny, możliwe jest we wszystkich jednostkach bilansowych, z wyjątkiem jednostki bilansowej nr 7. PGNiG S.A. Oddział Górnośląski Zakład Gazowniczy nie deklaruje w tej jednostce rezerwy mocy w istniejącej sieci przesyłowej.

Obszary rozwoju miasta o numerach 7, 9, 10, 11, 21, 23, 24, 25, 28, 33, 34 wg uzgodnień z PGNiG S.A. Oddział Górnośląski Zakład Gazowniczy stanowią tereny uzbrojone nie wymagające inwestycji związanych z doprowadzeniem gazu, a jedynie budowy przyłączy. Jedyne warunki rozbudowy i przyłączenia do sieci na tych obszarach stanowi opłacalność ekonomiczna inwestycji.

Obszary o numerach 1, 2, 3 zostały określone przez Rozdzielnię Gazu Będzin jako ujęte w planach rozwojowych przedsiębiorstwa i możliwe do podłączenia, a obszary oznaczone numerami 27 i 31 rozpatrywane do podłączenia lecz nie przewidziane w Planach Rozwoju Zakładu.

Niezależnie od wymienionych sposobów pokrycia potrzeb ciepłych z systemu ciepłowniczego lub na bazie gazu ziemnego, konkurencyjnymi nośnikami energii cieplnej na terenie całej gminy jest energia elektryczna oraz paliwa : olej opałowy lub gaz płynny, których wykorzystanie będzie związane z indywidualnym podejściem do tematu, jak i zamożnością konkretnych inwestorów.

Wg przeprowadzonych uzgodnień z Przedsiębiorstwami Energetycznymi stanowiącymi załączniki niniejszego opracowania na terenach obszarów rozwoju o numerach 4,5,29 występuje brak możliwości pokrycia zapotrzebowania na ciepło na bazie systemu ciepłowniczego PEC Dąbrowa Górnicza lub sieci gazowych PGNiG.

Zatem zaopatrzenie w ciepło tych obszarów winno zostać zorganizowane w oparciu o paliwa takie jak: olej opałowy, gaz płynny, wysokiej jakości węgiel spalany w sposób ekologiczny (tj. np. w kotle retortowym) lub energię elektryczną, tym bardziej że przewidywana niska intensywność zabudowy nie daje podstawy ekonomicznej dostawy ciepła przy wykorzystaniu systemów sieciowych (system ciepłowniczy oraz gazowniczy).

### **5.3. Zakres możliwych działań związanych z zaopatrzeniem gminy Będzin w energię elektryczną.**

System elektroenergetyczny Będzina zapewnia pewność i bezpieczeństwo zasilania odbiorców energii elektrycznej z terenu miasta. Rezerwa mocy w istniejących GPZ-ach pozwala na zaopatrzenie nowych odbiorców w obszarach rozwoju nowego budownictwa w gminie na zasadach rozbudowy istniejących sieci SN, nn i budowy stacji transformatorowych w zależności od potrzeb na tych obszarach. Poszczególne jednostki bilansowe mogą być zasilane z następujących stacji GPZ :

- jednostka bilansowa nr 1 (GPZ Będzin oraz GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 2 ( GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 3 ( GPZ Będzin oraz GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 4 ( GPZ Będzin oraz GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 5 ( GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 6 ( GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 7 ( GPZ Łagisza Bory)
- jednostka bilansowa nr 8 ( GPZ Łagisza Bory oraz GPZ Syberka )
- jednostka bilansowa nr 9 ( GPZ Grodziec)

Kierunki zaopatrzenia nowych obszarów ze stacji GPZ pokazuje załączony do opracowania rys. nr 2.

Przystąpienie do koniecznych działań inwestycyjnych na terenach przeznaczonych pod nowe budownictwo wymaga współdziałania BZE z Gminą pod kątem przygotowania miejscowych planów zagospodarowania dla zarezerwowania lokalizacji tras prowadzenia sieci kablowych i sprecyzowania potrzeb docelowych dla danego terenu, oraz ujęcia w odpowiednim czasie wymaganych zadań w planach rozwoju BZE.