**System ciepłowniczy**   
(stan na 1.01.2019 r.)  
  
*Sieć ciepłownicza*  
   
W ramach systemu **Enea Ciepło Spółka z o.o**. jest właścicielem:

- 264,739 km wysokoparametrowych wodnych sieci ciepłowniczych (cała wysokoparametrowa sieć wodna w mieście ma 279,209 km długości),   
- 14,4 km sieci parowych,  
- 1910 węzłów cieplnych wodnych (w całym systemie ciepłowniczym jest 2263 węzłów).  
  
Co roku wzrasta długość sieci wykonanej w technologii preizolowanej. Na początku 2019 r. wynosiła 139,524 km.   
  
*Odbiorcy ciepła - kubatura i powierzchnia*  
  
Kubatura ogrzewanych budynków  - 38 500 tys. m3  
Powierzchnia ogrzewanych budynków – 8 111 tys. m2  
- w tym powierzchnia mieszkalna  –  5 432 tys. m2  
- w tym powierzchnia użytkowa  – 2 679 tys. m2       .  
   
*Źródła Ciepła Systemowego w Białymstoku*  
  
**Elektrociepłownia Białystok - Enea Ciepło Oddział Spółka z o.o. Białystok**  
Jest podstawowym źródłem ciepła systemu ciepłowniczego w Białymstoku.  
EC Białystok produkuje energię cieplną w skojarzeniu z produkcją energii elektrycznej. Większość energii uzyskiwana jest poprzez spalanie biomasy, a część z miału węglowego.   
  
**Ciepłownia Zachód – Enea Ciepło Spółka z o.o. Białystok**  
Ciepło produkowane jest w kotłach wodnych, rusztowych opalanych miałem węgla kamiennego.

**Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych**  
Produkcja energii cieplnej w skojarzeniu z produkcją energii elektrycznej z termicznego przetwarzania odpadów komunalnych. Właścicielem ZUOK jest miejska spółka PUHP LECH.   
  
W 2018 roku ciepło do systemu ciepłowniczego w Białymstoku dostarczone było do sieci wodnej z 3 źródeł ciepła:

• Elektrociepłowni Białystok  
• Ciepłowni Zachód   
•  ZUOK

Do sieci parowej ciepło było dostarczane z Elektrociepłowni Białystok.

*Struktura ciepła do sprzedaży w zależności od źródła i technologii wytworzenia – rok 2018*

*Informacja o wskaźnikach dla sieci ciepłowniczej*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Podstawa określenia | Opis wskaźnika | Rodzaj sieci | wskaźnik |
|  | Udział ciepła w kogeneracji i OZE [%] | Sieć wodna i parowa | **91,6%** |
| Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 5 października 2017r w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii. Załącznik nr 4 punkt 1.3. | Współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej WPc | Sieć wodna i parowa | **WPc =0,07** |