

SYSTEM CIEPŁOWNICZY ENEA CIEPŁO SP. Z O.O.

(stan na 31.12.2024r.)

Sieć ciepłownicza

Enea Ciepło Spółka z o.o. jest właścicielem:

- 288,132 km wysokoparametrowych wodnych sieci ciepłowniczych, w tym 187,606 km w technologii preizolowanej (całkowita długość wysokoparametrowej sieci wodnej w mieście wynosi 301,415 km),
- 15,041 km sieci parowych,
- 2 169 węzłów cieplnych wodnych (w całym systemie ciepłowniczym jest 2 504 węzłów wodnych),
- 5 węzłów cieplnych parowych (w całym systemie ciepłowniczym jest 14 węzłów parowych),
- 4 węzłów cieplnych parowo-wodnych (w całym systemie ciepłowniczym są 4 węzły parowo-wodne).

Sieć preizolowana wodna własna stanowi obecnie 65,1 %. Spółka sukcesywnie realizuje inwestycje związane z wymianą starych rurociągów na nowe w technologii preizolowanej, co przekłada się na zmniejszenie strat energii cieplnej i mocy traconego ciepła na przesył, poprawę efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła oraz zwiększa bezpieczeństwo energetyczne Odbiorców.

Odbiorcy ciepła - kubatura i powierzchnia

➤ Kubatura ogrzewanych budynków	43 655 tys. m ³
– w tym kubatura mieszkalna	28 533 tys. m ²
– w tym kubatura użytkowa	15 122 tys. m ²
➤ Powierzchnia ogrzewanych budynków	9 208 tys. m ²
– w tym powierzchnia mieszkalna	6 228 tys. m ²
– w tym powierzchnia użytkowa	2 979 tys. m ²

Źródła Ciepła Systemowego w Białymstoku

Elektrociepłownia Białystok - Enea Ciepło Oddział Spółka z o.o. Białystok, zlokalizowana przy ul. Gen. Władysława Andersa 15 jest podstawowym i największym źródłem energii cieplnej dla systemu ciepłowniczego.

ECB produkuje energię cieplną w skojarzeniu z produkcją energii elektrycznej poprzez spalanie biomasy oraz mialu węglowego.

Elektrociepłownia Białystok dostarcza energię cieplną do systemu ciepłowniczego w postaci wody gorącej i pary.

Ciepłownia Zachód - Enea Ciepło Spółka z o.o. Białystok

Dotychczas energia cieplna w postaci gorącej wody wytwarzana była w czterech kotłach wodnych opalanych miałem węglowym (2x WR25-014S, 1x WRm-40, 1x WRp-40-022) oraz kotle WR25-014S/WZG 25, opalany gazem ziemnym. Moc zainstalowana wynosiła 185 MW.

W roku 2024 podjęto realizację inwestycji polegającą na przebudowie (demontażu i budowie) kotłów węglowych WRm40 (K-4) oraz WRp40 (K-5) na kotły opalane gazem i/lub olejem. Obecnie trwają prace demontażowe ww. kotłów. Moc zainstalowana w wodzie na sezon grzewczy 2024/2025 wynosi 105 MW.

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.

Rezerwowe źródła pary należące do Enea Ciepło Spółka z o.o.:

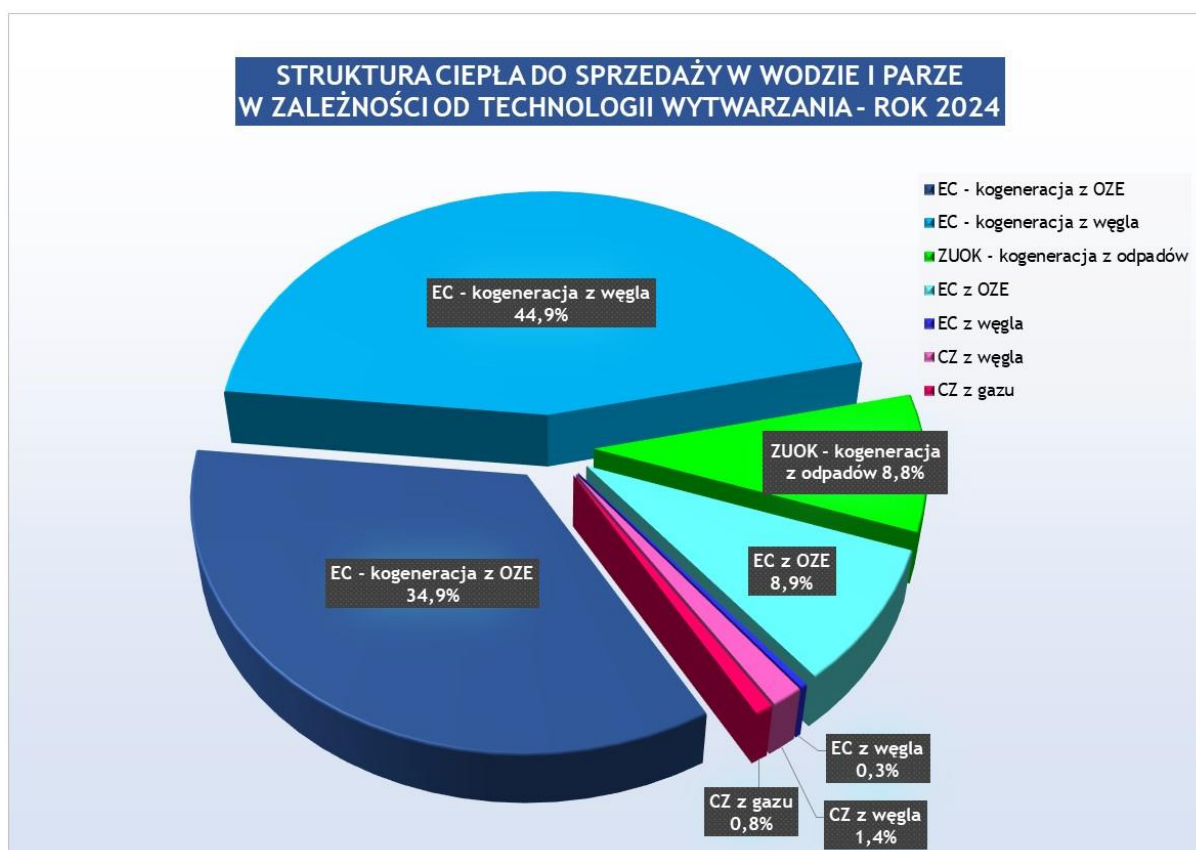
- rezerwowe źródła pary - dotychczasowe dwie kotłownie kontenerowe wyposażone w kotły parowe UNIWERSA produkcji CERTUS WAREMTECHNIK GmbH Krefeld o łącznej mocy zainstalowanej 2,6MW opalane olejem opałowym; nowa kotłownia kontenerowa wyposażona w kocioł parowy Clayton EO-125-4-LN o mocy zainstalowanej 1,227 MW opalana olejem opałowym. Łączna moc zainstalowana 3,827MW
- Rezerwowe źródło pary - kotłownia parowa Browar - wyposażona w kocioł parowy trójciągowy zasilany olejem opałowym, produkcji Babcock typu Omnibloc o mocy cieplnej zainstalowanej 6,5 MW.

W 2024r. ciepło do systemu ciepłowniczego w Białymstoku dostarczone było do sieci wodnej z trzech źródeł ciepła:

- Elektrociepłowni Białystok,
- Ciepłowni Zachód,
- ZUOK.

Do sieci parowej ciepło było dostarczane z Elektrociepłowni Białystok i kotłowni rezerwowych.

Struktura ciepła do sprzedaży w zależności od źródła i technologii wytwarzania - rok 2024



Informacja o wskaźnikach dla sieci ciepłowniczey

Podstawa określenia	Opis wskaźnika	Rodzaj sieci	Wskaźnik
	Udział ciepła w kogeneracji i OZE [%]	Sieć wodna i parowa	97,5 %
DZ.U. z dnia 28.06.2023r poz. 1220	Współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej W_{PC}	Sieć wodna i parowa	$W_{PC} = 0,24$