

Sprawozdanie z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego, o którym mowa w art. 7b ust. 5 pkt 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) za rok ...2025...¹⁾	
I. Informacje o składającym sprawozdanie	
1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego	Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
2. Adres siedziby przedsiębiorstwa energetycznego	ul. Murarska 21, 98-220 Zduńska Wola
3. Adres miejsca prowadzenia działalności przedsiębiorstwa energetycznego	ul. Murarska 21, 98-220 Zduńska Wola
4. Numer identyfikacji podatkowej (NIP) przedsiębiorstwa energetycznego	PL8920006965
5. Numery koncesji posiadanych przez przedsiębiorstwo energetyczne	PCC/492/1337/U/2/98/EB z późn. zm.
II. Informacje o systemie ciepłowniczym	
1. Dane dotyczące lokalizacji systemu ciepłowniczego ²⁾	województwo łódzkie, powiat zduńskowolski, gmina miejska Zduńska Wola
2. Liczba przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się w systemie ciepłowniczym przesyłaniem i dystrybucją ciepła zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego	brak
3. Liczba źródeł ciepła w systemie ciepłowniczym	1

¹⁾ W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję ciepła posiada więcej niż jeden system ciepłowniczy, dla każdego systemu ciepłowniczego składa się odrębne sprawozdanie.

²⁾ Należy podać województwo, powiat, gminę, miejscowość oraz oznaczenie sieci ciepłowniczej, o ile takie oznaczenie występuje.

III. Szczegółowe informacje z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego	
1. Procentowy udział energii z odnawialnych źródeł energii, z podaniem rodzaju odnawialnego źródła energii, w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0%
2. Procentowy udział ciepła odpadowego w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0%
3. Procentowy udział ciepła pochodzącego z kogeneracji w łącznej ilości ciepła dostarczonego do systemu ciepłowniczego w poprzednim roku kalendarzowym	Magistrala parowa Północ - 35,1% Magistrala parowa Wschód - 32,2% Magistrala wodna Wschód - 78,7%
4. Wartości współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej obliczonego na podstawie przepisów wydanych na podstawie art. 29 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.)	Magistrala parowa Północ - 1,68 Magistrala parowa Wschód - 1,53 Magistrala wodna Wschód - 1,59
5. Suma końcowego zużycia energii cieplnej brutto, o której mowa w art. 2 pkt 16 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.), wytworzonej przez wszystkich wytwórców ciepła w systemie ciepłowniczym [GJ]	Magistrala parowa Północ - 34 396 GJ Magistrala parowa Wschód - 84 810 GJ Magistrala wodna Wschód - 19 878 GJ
6. Ilość ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym [GJ]	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0 GJ
7. Procentowy udział ciepła wytworzonego z odnawialnych źródeł energii i ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0%
8. Ilość ciepła odpadowego w systemie ciepłowniczym [GJ]	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0 GJ
9. Procentowy udział ciepła odpadowego w sumie końcowego zużycia energii cieplnej brutto w systemie ciepłowniczym	Wszystkie magistrale ciepłownicze - 0%
..... podpis osoby upoważnionej	