

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 ...2024...<sup>1)</sup>

I. Informacje o składającym sprawozdanie

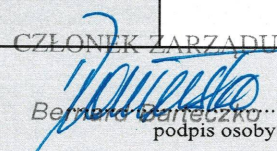
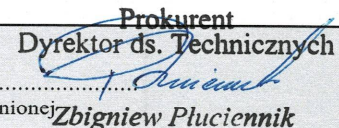
1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego	Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
2. Adres siedziby przedsiębiorstwa energetycznego	ul. Murarska 21, 98-220 Zduńska Wola
3. Adres miejsca prowadzenia działalności przedsiębiorstwa energetycznego	ul. Murarska 21, 98-220 Zduńska Wola
4. Numer identyfikacji 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 <sup>2)</sup>	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

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

<sup>2)</sup> 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 - 24,9% Magistrala parowa Wschód - 25,5% Magistrala wodna Wschód - 86,6%
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 - 1,63 Magistrala parowa Wschód - 1,49 Magistrala wodna Wschód - 1,58
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 - 47 382 GJ Magistrala parowa Wschód - 85 694 GJ Magistrala wodna Wschód - 18 318 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%
<p style="text-align: center;">             CZŁONEK ZARZĄDU            Bełżyno 14/10/2023            podpis osoby upoważnionej         </p> <p style="text-align: center;">             Prokurent            Dyrektor ds. Technicznych            Zbigniew Pluciennik         </p>	