



WGOŚ.6220.0004.2023  
D2023.07.00168

Kalisz, dnia 04.07.2023 r.

## **O B W I E S Z C Z E N I E**

Stosownie do art. 49 i art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), oraz w związku z art. 74 ust. 3 i art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1094)

### **PREZYDENT MIASTA KALISZA** **zawiadamia**

o wydaniu i udostępnia na 14 dni treść decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 31.05.2023 r. znak WGOŚ.6220.0004.2023 dotyczącej zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza, zmienionej decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r., dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz” projektowanego w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, na działce nr 8/7 (obręb 0118 Rypinek).

Dokumentacja sprawy oraz uzgodnienia i opinie organów, są do wglądu w Wydziale Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska Urzędu Miasta Kalisza, ul. Główny Rynek 20 (Ratusz, I piętro, pokój 30), w godzinach pracy Urzędu.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Prezydenta Miasta Kalisza, ul. Główny Rynek 20, 62 – 800 Kalisz, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Po upływie czternastu dni od wywieszenia niniejszego obwieszczenia (udostępnienie obwieszczenia w Biuletynie Informacji Publicznej) przyjmuje się, że decyzja została stronom doręczona.

Stosownie do treści art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Kalisza. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

z up. Naczelnik Wydziału  
Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska  
Paweł Bąkowski



# Kalisz

Dopisz swoją historię

## Prezydent Miasta Kalisza

### **Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych:**

#### **Administrator danych osobowych.**

Administratorem danych osobowych przetwarzanych w toku prowadzonego postępowania administracyjnego jest Prezydent Miasta Kalisza. Z administratorem można kontaktować się:

- listownie: 62-800 Kalisz, Główny Rynek 20,
- telefonicznie: +48 62 / 765 43 00,
- e-mailowo: [umkalisz@um.kalisz.pl](mailto:umkalisz@um.kalisz.pl).

#### **Inspektor ochrony danych.**

Administrator wyznaczył Inspektora Ochrony Danych (IOD). Z Inspektorem można się kontaktować:

- listownie: Główny Rynek 20 62-800 Kalisz,
- telefonicznie: +48 62 / 765 43 56,
- e-mailowo: [iod@um.kalisz.pl](mailto:iod@um.kalisz.pl).

#### **Cele i podstawy przetwarzania.**

Dane osobowe przetwarzane będą w celu przeprowadzenia postępowania administracyjnego (załatwienia sprawy). Podstawą prawną ich przetwarzania jest wypełnienie obowiązku prawnego ciążącego na Prezydencie Miasta Kalisza wynikającego z przepisów ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego.

#### **Odbiorcy danych osobowych.**

Odbiorcami danych mogą być tylko osoby (podmioty) uprawnione do ich otrzymania na podstawie przepisów prawa.

#### **Przechowywania danych.**

Dane osobowe przechowywane będą do momentu prawomocnego zakończenia prowadzonego postępowania administracyjnego, a następnie przez czas wynikający z przepisów ustawy z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach i wydanych na jej podstawie przepisów wykonawczych.

#### **Prawa osób, których dane dotyczą.**

W związku z przetwarzaniem przez Prezydenta Miasta Kalisza danych przysługuje Państwu:

- prawo dostępu do swoich danych oraz otrzymania ich kopii;
- prawo do sprostowania (poprawiania) swoich danych jeżeli są nieprawidłowe oraz ich uzupełnienia;
- prawo do ograniczenia przetwarzania danych;
- prawo do wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych (ul. Stawki 2, 00 - 193 Warszawa).

Szczegółowych informacji na temat przysługujących praw i możliwości skorzystania z nich udziela Inspektor ochrony danych.

#### **Informacja o wymogu podania danych.**

Podanie danych osobowych jest wymogiem ustawowym. Konsekwencją ich niepodania będzie brak możliwości przeprowadzenia postępowania administracyjnego i załatwienia sprawy. Dane nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany oraz nie będą wykorzystywane do profilowania.

**DECYZJA**  
**O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84, art. 85 i 87 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28.02.2023 r. (wpływ 09.03.2023 r.) Energa Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg, w imieniu której na podstawie udzielonego pełnomocnictwa, działa Pan Maciej Kwiatkowski, o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza, zmienionej decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r., dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz” projektowanego w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, na działce nr 8/7 (obręb 0118 Rypinek)

**stwierdzam**

- I.** Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko w toku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza, zmienionej decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r., wydanej dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz”.
- II.** Zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Kalisza znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza, zmienioną decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r., w następujący sposób:
1. na stronie 1, pkt 1 decyzji WGOŚ.6220.0024.2020 o brzmieniu:  
„Ścieki przemysłowe, powstające podczas eksploatacji instalacji (około 10 dm<sup>3</sup>/rok skroplin układu spalin) należy oczyszczać w neutralizatorze skroplin.  
zastąpić brzmieniem:  
„Ścieki przemysłowe, powstające podczas eksploatacji instalacji (około 580 dm<sup>3</sup>/jedno uruchomienie skroplin układu spalin) należy oczyszczać w neutralizatorze skroplin.”
  2. na stronie 1, pkt 3 decyzji WGOŚ.6220.0024.2020 w brzmieniu:  
„Zbiorniki na olej smarny (2 zbiorniki oleju świeżego o pojemności około 3,5 m<sup>3</sup>, 1 zbiornik oleju zużytego o pojemności około 7m<sup>3</sup>) oraz zbiornik na roztwór mocznika (o pojemności około 30 m<sup>3</sup>) winny być dwupłaszczkowe i wyposażone w sygnalizację przepełnienia i przecieku. ”  
zastąpić brzmieniem:  
„Zbiorniki na olej smarny (zbiornik oleju świeżego o pojemności użytkowej około 7 m<sup>3</sup>, zbiornik oleju zużytego o pojemności użytkowej około 14 m<sup>3</sup>) oraz zbiornik na roztwór mocznika 32,5% (o łącznej pojemności użytkowej około 30 m<sup>3</sup>) winny być dwupłaszczkowe i wyposażone w sygnalizację przepełnienia i przecieku. ”

3. na stronie 1, pkt 4 decyzji WGOŚ.6220.0024.2020 zmieniony decyzją WGOŚ.6220.0030.2021, w brzmieniu:

„Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 35 m n.p.t. i o średnicy wylotu ok. 1,55 m.”

zastąpić brzmieniem:

„Spaliny z każdego układu kogeneracyjnego należy odprowadzać osobnym, pionowym, otwartym emitorem, o wylocie na minimalnej wysokości 35 m n.p.t. i o średnicy wylotu ok. 1,22 m.”

4. na stronie 2, punkty 9, 10 i 11 decyzji WGOŚ.6220.0024.2020 zmienione decyzją WGOŚ.6220.0030.2021, o brzmieniu:

„ 9. Budynek kotłowni rezerowo-szczytowej wyposażać w maksymalnie 1 wylot komina kotła 10 MW o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 83 dB każdy.

10. Budynek kogeneracji wyposażać w maksymalnie 2 wyloty kominów z silników gazowych o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 91 dB każdy, 1 czerpnię powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 70 dB, 1 czerpnię powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 80 dB, 2 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 79,1 dB, 4 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 76,5 dB, 2 wyrzuty powietrza o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 74,1 dB. Ponadto zainstalować maksymalnie 2 wywiewy z budynku wymiennikowni o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 70 dB każdy, 1 nawiew do pomieszczenia sprężarkowni o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 95 dB, 1 wywiew z budynku sprężarkowni o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 82 dB, 4 nawiewy do komór transformatorów o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 77,5 dB każdy, 2 wywiewy z komór transformatorów o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 73 dB każdy, 2 nawiewy do pompowni oleju o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 69,1 dB każdy oraz 1 wywiew z pompowni oleju o poziomie hałasu na wylocie nie wyższym niż 72 dB.

11. W ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować nie więcej niż 1 centralę nawiewną na budynku wymiennikowni o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 70 dB, 1 transformator SN/SN o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 90 dB, 2 chłodnie wentylatorowe o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 83 dB każdy, 3 chłodnie wentylatorowe awaryjnego zrzutu ciepła o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każda oraz 1 chłodnię wentylatorową awaryjnego zrzutu ciepła o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 79 dB.”

zastąpić punktami o brzmieniu:

„9. Eksploatacja instalacji będących przedmiotem przedsięwzięcia nie może powodować przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomu emisji hałasu w środowisku zgodnie z obowiązującym pozwoleniem zintegrowanym,

10. Dla układu kotłowni rezerwowo - szczytowej w zakresie kotła 10 MWt, stanowiącego jedno z głównych źródeł hałasu należy:

- zapewnić poziom mocy akustycznej na wylocie komina kotła 10MWt nie wyższy niż 74 dB,
- wyposażać układ w 1 centralę wentylacyjną o poziomie mocy akustycznej nie wyższej niż 67 dB,
- wyposażać układ w kratę wentylacyjną na elewacji budynku o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 68 dB/m<sup>2</sup>,

11. Dla układu kogeneracji stanowiącego jedno z głównych źródeł hałasu należy:

- zapewnić poziom mocy akustycznej na wylocie kominów nie wyższy niż 84 dB każdy,
- zapewnić izolacyjność akustyczną ścian pomieszczenia silników gazowych nie mniejszą niż 62 dB,
- zapewnić izolacyjność akustyczną krat w pomieszczeniu tłumika nie mniejszą niż 40 dB,
- zapewnić poziom mocy akustycznej krat wentylacyjnych w drzwiach transformatorów nie większy niż 92 dB,
- zapewnić poziom mocy akustycznej transformatora nie większy niż 80 dB,
- zapewnić poziom mocy akustycznej chłodni HT nie większy niż 70 dB każda, chłodni LT – 71 dB każda,
- zapewnić poziom mocy akustycznej chłodnicy gazu nie większy niż 77 dBA oraz zabudowę ekranu akustycznego wokół urządzeń o minimalnej wysokości 6 m
- wyposażyć rozdzielnię SN I NN w 6 klimatyzatorów (pracujące zamiennie) o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 73 dB każdy,
- wyposażyć budynek kogeneracji w 7 czerpni powietrza o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 75 dB każda,
- wyposażyć budynek kogeneracji w 7 wyrzutni powietrza o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 89 dB każda,
- wyposażyć budynek kogeneracji w 2 centrale nawiewne o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 73 dB każda,
- wyposażyć budynek kogeneracji w 1 wentylator dachowy o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 91 dB.

5. Charakterystykę przedsięwzięcia ze strony 6, całkowicie zastąpić charakterystyką stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

## **UZASADNIENIE**

Na wniosek z dnia 28.02.2023 r. (wpływ 09.03.2023 r.) Energa Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg, wystąpiła o zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak WGOŚ.6220.0024.2020 z dnia 21.10.2020 r. wydanej przez Prezydenta Miasta Kalisza, zmienionej następnie decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r., dla przedsięwzięcia pn. „Zabudowa kotła olejowo – gazowego o mocy ok. 10MWt, dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą budowlaną i technologiczną oraz modernizacja istniejących dwóch kotłów węglowych na terenie EC Kalisz” projektowanego w Kaliszu przy ulicy Torowej 115, na działce nr 8/7 (obręb 0118 Rypinek).

Wniosek o zmiany objęte niniejszą Kartą Informacyjną wynika z dokonanego wyboru wykonawcy zadania i obejmował:

- zmiany ilości, lokalizacji oraz parametrów akustycznych urządzeń wentylacyjnych,
- zmniejszenie średnicy wylotowej kominów układu kogeneracyjnego – wg informacji od wykonawcy instalacji kominy będą miały średnicę ok. 1,22 m, a nie jak wcześniej zakładano ok. 1,55 m,
- zmiany ilości skroplin z instalacji – wg. informacji uzyskanych od wykonawcy instalacji, wartość wymaga zmiany ze względu na jej wcześniejsze niedoszacowanie,
- zmiany konfiguracji ilościowej i pojemnościowej zbiorników na olej i roztwór mocznika,
- doprecyzowanie zapisów dotyczących przedsięwzięcia, w tym mocy silników planowanych do zabudowy.

Przedmiotem całego przedsięwzięcia realizowanego na terenie Energa Kogeneracja Sp. z o.o. przy ulicy Torowej 115 jest:

- zabudowa jednego kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt (etap II),
- zabudowie dwóch jednostek kogeneracyjnych tj. dwóch silników gazowych o mocy ok. 11,414 MWe/10,33 MWt każdy (etap III),
- modernizacji 2 kotłów węglowych KW-1 i KW-2 w zakresie obniżenia ich sumarycznej mocy w paliwie poniżej 50 MWt (etap I - zrealizowany).

W zakresie przedsięwzięcia wykonana będzie również niezbędna infrastruktura budowlana i technologiczna. Instalacje zlokalizowane będą na terenie Elektrociepłowni w Kaliszu na działkach, do których Energa Kogeneracja Sp. z o.o. posiada tytuł prawny (użytkowanie wieczyste) - obręb ewidencyjny: 0117,117 i 0118,118 Rypinek o numerze ewidencyjnym: 4/5, 4/6, 6/4, 7/6, 7/7, 7/9, 7/11, 7/12, 7/15, 8/5, 8/6, 8/7, 10/7, 10/9, 4/8, 4/9, 4/10, 4/11 i gdzie znajdują się wszystkie obiekty EC. Przedsięwzięcie realizowane będzie głównie na działce nr 8/7, na której planuje się zlokalizowanie w istniejącej kotłowni kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt (nominalna moc w paliwie ok. 10,5 MW). W tym obiekcie realizowane są obecnie 2 kotły gazowe, dla których wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Na działce o numerze ewidencyjnym 8/7 planuje się również zabudowanie w istniejącym budynku po byłej rozdzielni elektrycznej (obecnie pełniący funkcję warsztatowo-biurową) 2 układów kogeneracyjnych wraz z instalacjami pomocniczymi.

Dodatkowo doprowadzone zostaną instalacje takie jak np.: przyłącze gazowe, stąd prace prowadzone będą również na działce nr 4/8, 4/9, 4/10, 4/11.

Instalacja gazowa zostanie włączona do istniejącego rurociągu gazowego. Nowa instalacja gazowa do zasilania układu kogeneracji będzie składała się z: rurociągu gazowego średniego ciśnienia, stacji pomiarowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, układu sprężania gazu wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rurociągu gazowego podwyższonego średniego ciśnienia. Dodatkowo planuje się przeprowadzenie linii kablowej wyprowadzenia mocy oraz przyłącze energetyczne zgodnie z uzyskanymi warunkami przyłączenia.

Modernizacja dwóch istniejących kotłów węglowych KW1- i KW-2, przeprowadzona została na działce o numerze ewidencyjnym 8/7. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w północnej oraz centralnej części terenu EC.

Prace budowlane związane będą głównie z instalacjami silników kogeneracyjnych. W budynku byłej rozdzielni zlokalizowane będą 2 zespoły kogeneracyjne wraz z układami odprowadzania spalin zakończonymi indywidualnymi kominami. Nad zespołami agregatów kogeneracyjnych zlokalizowane będą pomieszczenia na centrale nawiewno - wywiewne. W niższej części zlokalizowane zostaną pomieszczenia związane z przetwarzaniem energii tj. rozdzielnie elektryczne, pomieszczenie wymiennikowni oraz pomieszczenie sprężarek powietrza. Na północ od planowanego obiektu zaprojektowano pole chłodni wentylatorowych awaryjnego zrzutu ciepła.

W budynku silników zlokalizowany będzie magazyn oleju smarnego (zbiornik oleju świeżego o pojemności około 7 m<sup>3</sup>, zbiornik oleju zużytego o pojemności około 14 m<sup>3</sup>) oraz mocznika (zbiornik na roztwór mocznika 32,5% o łącznej pojemności około 30 m<sup>3</sup>).

Istniejące obiekty posiadają dojścia i dojazdy od istniejącej drogi komunikacji wewnętrznej, znajdującej się wokół terenu inwestycji. Jedynie przy budynku silników zostanie utwardzony teren pod komunikację wewnętrzną.

Zmiany przedsięwzięcia objęte niniejszą Kartą Informacyjną powodują zmiany w zakresie dodatkowej powierzchni planowanej do zabudowy oraz powierzchni utwardzonej. Na potrzeby przedsięwzięcia planuje się zabudowanie dodatkowo ok. 220 m<sup>2</sup> powierzchni a nie jak wskazano pierwotnie 200 m<sup>2</sup> (rozbudowa budynku silników) oraz utwardzenie ok. 1400 m<sup>2</sup> powierzchni terenu przeznaczonej pod inwestycję. Prace prowadzone będą głównie przed budynkiem silników. Teren ten jest niezagospodarowany i pokryty roślinnością zielną.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia układy kogeneracyjne będą jednym z podstawowych źródeł produkcji energii elektrycznej i ciepłej, które wspomagane będą również zmodernizowanymi kotłami węglowymi oraz kotłami gazowymi.

Modernizacja kotłów węglowych (etap I zrealizowany) polegała wyłącznie na technicznym obniżeniu mocy 2 kotłów wodnych WR-25 do mocy wprowadzanej w paliwie ok. 24,9 MWt każdy. Tym samym, całkowita sumaryczna moc cieplna źródła dla obu kotłów spadła < 50 MWt. Do każdego z kotłów zabudowany został indywidualny odpylacz w postaci cyklofiltra (połączenie cyklonu i filtra workowego). W ramach modernizacji kotłów nie były wykonywane żadne prace budowlane wymagające pozwolenia na budowę.

Projektowane zamierzenie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony. Przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 4 w związku z § 3 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839).

Na omawianym terenie nie obowiązuje żaden miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Prezydent Miasta Kalisza prowadząc przedmiotowe postępowanie wystąpił do organów współdziałających o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w toku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W odpowiedzi uzyskano:

1. Opinię Sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kaliszu, znak ON-NS.9011.3.27.2023 z dnia 13.04.2023 r. o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
2. Opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu, znak PO.ZZŚ.2.4901.93.2023.JS z dnia 14.04.2025 r. nie stwierdzającą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
3. Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 18.04.2023 r. znak WOO-IV.4220.409.2023.DG.1 stwierdzające, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, oraz określające zakres Raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Opinie powyższych organów wzięto pod uwagę i ujęto w niniejszej decyzji.

Planowane nowe układy kogeneracyjne przejmą część mocy starych kotłów, zatem ich realizacja przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza przy jednoczesnym pozyskiwaniu energii elektrycznej i ciepłej, nastąpi zatem poprawa efektywności energetycznej. Projektowane przedsięwzięcie opiera się na wysokiej sprawności procesu produkcji energii dzięki zastosowaniu układu odzysku ciepła powstającego w trakcie produkcji energii elektrycznej. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie zmieni się emisja niezorganizowana związana z transportem komunikacyjnym, natomiast zredukowana zostanie emisja pochodząca z pylenia składowanego mialu węgla kamiennego.

Opierając się na wydanych opiniach, wniosku Inwestora i uzupełnieniach, karcie informacyjnej przedsięwzięcia (dalej KIP), należy stwierdzić, iż w omawianym przypadku nie występuje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i możliwa jest zmiana środowiskowych uwarunkowań zawartych w decyzji z dnia 21 października 2020 r. znak: WGOŚ.6220.0024.2020, zmienionej następnie decyzją znak WGOŚ.6220.0030.2021 z dnia 23.06.2022 r.,

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono wszystkie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Analizując w szczególności: rodzaj planowanego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zajmowany teren, przewidywane emisje, planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo – wodne, wody powierzchniowe, zastosowane możliwości ograniczenia oddziaływania, przyjęty sposób gospodarowania powstającymi ściekami bytowo – gospodarczymi i powstającymi odpadami, brak znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, stwierdzono, że nie ma przesłanek do uznania, iż omawiane przedsięwzięcie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

W przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia w sposób wystarczający opisano planowane przedsięwzięcie oraz jego oddziaływanie na otoczenie. Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.), w odległości ok. 4 km od obszaru Natura 2000 Dolina Swędrni PLH300034.

Biorąc pod uwagę lokalizację projektowanej inwestycji na obszarze który jest już przekształcony, przewiduje się, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na obszary chronione, w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Projektowana inwestycja nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu. W żaden istotny sposób nie wpłynie na walory krajobrazowe obszaru.

Zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, strony prowadzonego postępowania zostały zawiadomione o jego wszczęciu, o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji, poprzez stosowne obwieszczenia. W wyniku powyższego nie wpłynęły żadne uwagi czy wnioski dot. planowanej inwestycji.

Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, iż planowane przedsięwzięcie przy spełnieniu wymagań niniejszej decyzji nie powinno negatywnie oddziaływać na środowisko zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji. Po rozpatrzeniu wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także opinii organów uzgadniających postanowiono orzec jak w sentencji decyzji.

### **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Kalisza, Główny Rynek 20, 62 – 800 Kalisz, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Stosownie do przepisu art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Kalisza. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 tejże ustawy oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a w cytowanym powyżej przepisie. Złożenie wniosku o wydanie decyzji administracyjnej lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b wyżej wymienionej ustawy.

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

z up. Paweł Bąkowski

Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska

#### **Załącznik:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

#### **Otrzymują:**

1. Energa Kogeneracja Spółka z o.o. z siedzibą w Elblągu przy ulicy Elektrycznej 20A, 82 – 300 Elbląg
2. Strony postępowania (poprzez obwieszczenie na podstawie art. 49 Kpa)
3. aa

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kaliszu, ul. Kościuszki 6, 62-800 Kalisz
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu  
ul. Skarszewska 42a, 62 – 800 Kalisz

Za wydanie decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł oraz za wniesione pełnomocnictwo 17,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych oraz siedemnaście zł) na konto Urzędu Miasta Kalisza, Główny Rynek 20, 62-800 Kalisz. Potwierdzenie transakcji z dnia 10.03.2023 r. w aktach sprawy.

## Charakterystyka przedsięwzięcia

### 1. Lokalizacja.

Działki zlokalizowane w Kaliszu, (obręb ewidencyjny: 0117 i 0118) o numerze ewidencyjnym: 4/5, 4/6, 6/4, 7/6, 7/7, 7/9, 7/11, 7/12, 7/15, 8/5, 8/6, 8/7, 10/7, 10/9, 4/8, 4/9, 4/10, 4/11 to teren Elektrociepłowni w Kaliszu, gdzie znajdują się wszystkie obiekty EC. Przedsięwzięcie realizowane będzie głównie na działce nr 8/7, na której planuje się zlokalizowanie w istniejącej kotłowni kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt (nominalna moc w paliwie ok. 10,5 MW). W tym obiekcie realizowane są obecnie 2 kotły gazowe, dla których wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Na działce o numerze ewidencyjnym 8/7 planuje się również zabudowanie w istniejącym budynku po byłej rozdzielni elektrycznej (obecnie pełniący funkcję warsztatowo-biurową) 2 układów kogeneracyjnych wraz z instalacjami pomocniczymi.

Dodatkowo doprowadzone zostaną instalacje takie jak np.: przyłącze gazowe, stąd prace prowadzone będą również na działkach nr 4/8, 4/9, 4/10, 4/11.

### 2. Opis przedsięwzięcia oraz powierzchnia inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w 3 etapach:

**etap I** – ZREALIZOWANY - modernizacja dwóch kotłów węglowych WR-25 obejmująca obniżenie ich mocy do ok. 24,9 MWt każdy - dla każdego z kotłów należy zabudować indywidualny układ oczyszczania spalin.

**etap II** – zabudowa kotła gazowego o mocy ok. 10 MWt stanowiącego element realizowanej na terenie EC kotłowni gazowej,

**etap III** – zabudowa 2 układów kogeneracyjnych stanowiących źródło do skojarzonej wysokosprawnej produkcji energii cieplnej i elektrycznej uzyskiwanej ze spalania gazu ziemnego w postaci indywidualnych agregatów prądotwórczych pracujących w oparciu o indywidualne dwa silniki gazowe (o mocy ok. 11,8 MWe/10,1 MWt każdy) z generatorami prądu.

Dodatkowo powstanie niezbędna infrastruktura budowlana i technologiczna.

W skład infrastruktury budowlanej wchodzić będą m.in. przebudowa istniejącego budynku przeznaczonego pod jednostki kogeneracyjne, wykonanie fundamentów pod silniki oraz indywidualne kominy, wykonanie konstrukcji wsporczej pod centrale wentylacyjne. W zakresie infrastruktury technologicznej planuje się głównie: wykonanie przyłączy gazowych oraz olejowych, przyłącza energetyczne, układy rurociągów ciepłowniczych, układ dozowania roztworu mocznika, instalacje wentylacji, instalacje sprężonego powietrza oraz odprowadzenia spalin.

Na potrzeby przedsięwzięcia planuje się zabudowanie dodatkowo ok. 200 m<sup>2</sup> powierzchni (rozbudowa budynku silników) oraz utwardzenie ok. 1400 m<sup>2</sup> powierzchni terenu przeznaczonej pod inwestycję.

Prezydent Miasta Kalisza

/-/

z up. Paweł Bąkowski

Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska