

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), art. 192, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku ENERBIO Sp. z o.o., ul. Wschodnia 23, 99-300 Kutno, REGON: 220752215, NIP: 5932546266 o zmianę pozwolenia zintegrowanego Starosty Kutnowskiego z dnia 26.06.2025 r., znak: RŚ.6222.1.2.2023 dla Biogazowni rolniczej w Kutnie, tj. instalacji IPPC: do odzysku lub unieszkodliwiania z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton na dobę, do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę, zlokalizowanej w Kutnie przy ul. Wschodniej 23

o r z e k a m

- I. zmienić pozwolenie zintegrowane Starosty Kutnowskiego z dnia 26.06.2025 r., znak: RŚ.6222.1.2.2023 wydane ENERBIO Sp. z o.o. ul. Wschodnia 23, 99-300 Kutno, REGON: 220752215, NIP: 5932546266 dla Biogazowni rolniczej w Kutnie, tj. instalacji IPPC:**
- do odzysku lub unieszkodliwiania z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton na dobę,
 - do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę zlokalizowanej w Kutnie przy ul. Wschodniej 23 w następujący sposób:

1. Pkt. II. ppkt 1. decyzji otrzymuje brzmienie:

„1. Rodzaj prowadzonej działalności:

Instalacja biogazowni rolniczej o sumarycznej mocy elektrycznej 1,997 MW i sumarycznej mocy cieplnej 2,255 MW wykorzystuje powstający biogaz do skojarzonej produkcji energii elektrycznej i cieplnej w trzech ciągach technologicznych o nazwach Kutno 1 (K1), Kutno 2 (K2) i Kutno 3 (K3). Ciągi technologiczne K1 i K2 służą do produkcji biogazu, który następnie jest spalany w trzech jednostkach kogeneracji wytwarzających energię elektryczną i ciepłą o następujących jednostkowych mocach:

- K1: moc elektryczna 0,999 MW i moc cieplna 1,121 MW,
- K2: moc elektryczna 0,499 MW i moc cieplna 0,564 MW,
- K3: moc elektryczna 0,499 MW i moc cieplna 0,570 MW.

Przy produkcji biogazu wykorzystywany jest proces fermentacji metanowej, czyli beztlenowego rozkładu substancji organicznej, przy udziale bakterii, do dwutlenku węgla i metanu. Surowcem do produkcji biogazu w procesie fermentacji metanowej są odpady organiczne pochodzenia naturalnego - substraty pochodzenia rolniczego, odpady pochodzenia zwierzęcego, UPPZ kat. 2 i 3 oraz odpady pochodzenia roślinnego (z przetwórstwa spożywczego, przemysłu mleczarskiego, z rolnictwa, z przemysłu piekarniczego i cukierniczego itp.).”

2. Pkt II ppkt 3.1.3 decyzji otrzymuje brzmienie:

„3.1.3. Skojarzona produkcja energii elektrycznej i cieplnej

Biogaz jest kierowany do agregatów kogeneracyjnych w ciągach K1 i K2 oraz w ciągu K3 (dodatkowo odsiarczony). Są to generatory wytwarzające energię elektryczną, do napędu których wykorzystywany jest silnik spalinowy, tłokowy. Energia cieplna jest uzyskiwana z układu chłodzenia silnika. Medium chłodzące na bazie glikolu propylenowego odbiera ciepło wytworzone podczas spalania biogazu w dwóch miejscach:

- w płaszczu silnika,

- w wymienniku spalin,

i oddaje to ciepło na wymienniku. Z wymiennika ciepło odbierane jest na potrzeby biogazowni (ogrzewanie komór fermentacyjnych, pasteryzacja UPPZ kat. 3, higienizacja pozostałości fermentacyjnej, mająca na celu polepszenie właściwości organicznego środka poprawiającego właściwości gleby, suszenie, ogrzewanie pomieszczeń).

W sytuacjach awaryjnych, skutkujących koniecznością zatrzymania silnika agregatu kogeneracyjnego oraz w sytuacjach planowanych wyłączeń, wynikających z konserwacji i obsługi eksploatacyjnej nadmiar biogazu spalany jest w pochodni.

Pochodnia uruchamia się automatycznie po osiągnięciu maksymalnego ciśnienia roboczego w zbiornikach biogazu. W okresach planowanego odstawienia kogeneratora (np. na czas remontu lub konserwacji) do procesu nastąpi ograniczenie zużycia surowców, szczególnie tych o wysokiej wartości energetycznej, co pozwoli na ograniczenie ilości biogazu kierowanego do pochodni.”

3. Pkt II ppkt 3.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

„3.2. Wykorzystywane w instalacji urządzenia i maszyny:

W skład instalacji biogazowni stanowiącej zespół stacjonarnych urządzeń powiązanych technologicznie wchodzi:

1. waga przejazdowa,
2. nowy węzeł przyjęcia, przygotowania i magazynowania substratów,
3. Ciąg technologiczny – Kutno 1:
 - Linia do pasteryzacji i upłynniania odpadów,
 - Linia do fermentacji właściwej (pierwotnej i wtórnej),
 - Linia do produkcji biogazu wraz z chłodnicą, filtrem i stacją odsiarczania biogazu,
 - Centrum energetyczne: 1 kontener z kogeneratorem o mocy elektrycznej 0,999 MW i mocy cieplnej 1,121 MW, z kontrolnym układem sterowania oraz układem dystrybucji ciepła, stacja transformatorowa, pochodnia awaryjna biogazu,
4. Ciąg technologiczny - Kutno 2:
 - Linia rozdrabniająca,
 - Linia do fermentacji właściwej,
 - Linia do produkcji biogazu wraz z chłodnicą i filtrem biogazu,
 - Centrum energetyczne: 1 kontener z kogeneratorem o mocy elektrycznej 0,499 MW i mocy cieplnej 0,564 MW z kontrolnym układem sterowania oraz układem dystrybucji ciepła, stacja transformatorowa, pochodnia awaryjna biogazu.
5. Ciąg technologiczny - Kutno 3:
 - Centrum energetyczne: 1 kontener z kogeneratorem o mocy elektrycznej 0,499 MW i mocy cieplnej 0,570 MW z kontrolnym układem sterowania oraz stacją przygotowania biogazu, układem dystrybucji ciepła i stacją transformatorową.
6. Zbiorniki do magazynowania pofermentu.

Ponadto na terenie biogazowni zlokalizowany jest budynek socjalno-biurowy oraz konieczne do prawidłowego funkcjonowania zakładu elementy infrastruktury technicznej i uzbrojenia terenu:

- zjazd z drogi publicznej, drogi wewnętrzne międzyobiektowe, plac manewrowy, parking samochodów osobowych,
- rurociągi międzyobiektowe,
- kable energetyczne do przekazywania energii elektrycznej do sieci,
- ogrodzenie.

Wszystkie układy jednostek ruchowych są zautomatyzowane, a proces technologiczny prowadzony jest z poziomu pulpitu dyspozytorskiego.”

4. Pkt II ppkt 3.3. decyzji otrzymuje brzmienie:

„3.3. Rodzaj i parametry instalacji:

Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego (IPPC) – urządzenia podstawowe			
Kod instalacji	Oznaczenie i rodzaj instalacji IPPC wg załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości	[Mg/d]	Status
II	Ust. 5 pkt 3 lit. c załącznika - instalacje w gospodarce odpadami, dla odpadów innych niż niebezpieczne z wyłączeniem działań realizowanych podczas oczyszczania ścieków komunalnych, do odzysku lub unieszkodliwiania z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton na dobę.	Zdolność przetwarzania 383,6	Biogazownia – instalacja istniejąca, składa się z ciągów technologicznych: Kutno 1: – Oddany do użytkowania dnia 16.09.2015 r. Kutno 2: – Oddany do użytkowania dnia 23.09.2020 r. Węzeł przyjęcia substratów dla K1 i K2 wraz z dwoma zbiornikami: - oddane do użytkowania w maju 2025 r. Kutno 3 – planowany do oddania do użytkowania w 2025 r.”
	Ust. 6 pkt 7 załącznika - Instalacje w innych rodzajach działalności: do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę	Zdolność przetwarzania 120	

5. Pkt III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„III. Ustalić rodzaj i ilość wykorzystywanych substratów, energii elektrycznej, biogazu i wody:

- Substraty: 140 000 Mg/rok,
- Energia elektryczna: 13 000 MWh,
- Biogaz (tylko z produkcji własnej): 7,0 mln m³/rok,
- Woda: 11 000 m³/rok.

Maksymalna sumaryczna zdolność przerobu wsadu dla instalacji biogazowni wynosi 140 000 Mg substratów na rok i nie przekroczy tej wartości bez względu na to czy do procesu przyjmowane będą odpady czy produkty uboczne.

Ilość ta nie przekroczy sumarycznie ani 140 000 Mg na rok, ani 383,6 Mg/dobę dla procesów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej, ani 120 Mg/dobę dla procesu odzysku odpadów i ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego. Przyjmowane do procesu odzysku produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego substraty trafiają po procesie pasteryzacji do zbiorników fermentacyjnych, więc ilość 120 Mg na dobę wchodzi w sumę 383,6 Mg/dobę do procesu

z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej i sumarycznie substraty te nie przekroczą 140 000 Mg na rok.”

6. Pkt IV.A. ppkt 1, 2, 3 decyzji otrzymują brzmienie:

„1. Źródła emisji substancji do powietrza

Głównym źródłem emisji w Biogazowni w Kutnie jest spalanie biogazu w trzech silnikach kogeneratorów, z których emitowane są dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, pył i tlenek węgla.

Źródłami emisji niezorganizowanej są:

- źródła transportu,
- awaryjna pochodnia gazowa,
- stacja przyjęć i higienizacji odpadów pochodzenia zwierzęcego – źródło mogące powodować uciążliwe zapachy.

W pozwoleniu zintegrowanym nie ustala się dopuszczalnej emisji wprowadzanej w sposób niezorganizowany (zgodnie z art. 202 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska), jeżeli poziom tej emisji nie został określony w przepisach w sprawie standardów emisyjnych w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza, oraz jeżeli nie został on określony w konkluzjach BAT.

2. Charakterystyka źródeł powstawania emisji oraz miejsc ich wprowadzania do powietrza

Kogenerator K1	
Opis i charakterystyka techniczna źródeł powstawania emisji substancji	
• Typ źródła • Ilość źródeł • Nominalna wydajność (moc elektryczna) [MW] • Sprawność układu [%] • Nominalna moc cieplna (w paliwie) [MW] • Urządzenia odpylające	• Kogenerator nr 1 • 1 • 0,999 • 42,1 • 2,37 • brak
Paliwo	Biogaz (zawartość metanu około 65%)
• Wartość opałowa [MJ/m³] • Zawartość siarki [%] • Roczne zużycie [mln m³/rok]	• 21,0 • 0,005 • 3,0
Emitory: E-1	
• Typ • Wysokość [m] • Przekrój [m] • Prędkość wylotu gazów [m/s] • Temperatura gazów [K]	• Otwarty • 7,9 • 0,35 • 3,0 • 453,2
Czas pracy źródła i emitora [h/rok]	8790
Kogenerator K2	
Opis i charakterystyka techniczna źródeł powstawania emisji substancji	
• Typ źródła • Ilość źródeł • Nominalna wydajność (moc elektryczna) [MW] • Sprawność układu [%] • Nominalna moc cieplna (w paliwie) [MW] • Urządzenia odpylające	• Kogenerator nr 2 • 1 • 0,499 • 39,6 • 1,26 • brak
Paliwo	Biogaz (zawartość metanu około 65%)
• Wartość opałowa [MJ/m³] • Zawartość siarki [%] • Roczne zużycie [mln m³/rok]	• 21,0 • 0,005 • 2,0
Emitory: E-1	
• Typ • Wysokość [m] • Przekrój [m] • Prędkość wylotu gazów [m/s]	• Otwarty • 6,8 • 0,2 • 28,5

Temperatura gazów [K]	453,2
Czas pracy źródła i emitora [h/rok]	8790
Kogenerator K3	
Opis i charakterystyka techniczna źródeł powstawania emisji substancji	
• Typ źródła • Ilość źródeł • Nominalna wydajność (moc elektryczna) [MW] • Sprawność układu [%] • Nominalna moc cieplna (w paliwie) [MW]	• Kogenerator nr 3 • 1 • 0,499 • 39,6 • 1,26
Urządzenia odpylające	brak
Paliwo	Biogaz (zawartość metanu około 65%)
• Wartość opałowa [MJ/m³] • Zawartość siarki [%] • Roczne zużycie [mln m³/rok]	• 21,0 • 0,005 • 2,0
Emitory: E-1	
• Typ • Wysokość [m] • Przekrój [m] • Prędkość wylotu gazów [m/s] • Temperatura gazów [K]	• Otwarty • 6,1 • 0,25 • 11,8 • 453
Czas pracy źródła i emitora [h/rok]	8790

3. Ustalić dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji IPPC

Lp.	Źródło emisji	Emitor			Czas pracy	Substancja	Emisja	
		nr	h	d	h/rok		kg/h	mg/m ³ _u
			m	m				
Instalacja IPPC								
1	Kogenerator nr 1	E-1	7,9	0,35	8760	dwutlenek azotu	-	190
						dwutlenek siarki	-	40
						pył	0,070	-
						tlenek węgla	0,288	-
2	Kogenerator nr 2	E-2	6,8	0,2	8760	dwutlenek azotu	0,105	-
						dwutlenek siarki	0,008	-
						pył	0,040	-
						tlenek węgla	0,168	-
3	Kogenerator nr 3	E-2	6,8	0,2	8760	dwutlenek azotu	0,105	-
						dwutlenek siarki	0,008	-
						pył	0,040	-
						tlenek węgla	0,168	-
Łącznie dla całej instalacji IPPC								
4.						dwutlenek azotu	Mg/rok	2,439
						dwutlenek siarki	Mg/rok	0,266
						pył	Mg/rok	1,300
						tlenek węgla	Mg/rok	5,467

h – wysokość liczona od poziomu terenu

d – średnica wylotu

v – prędkość wylotu dla emitatorów pionowych z otwartym wylotem

T – temperatura wylotu [K]”

9. Pkt IV.D. ppkt 1 decyzji otrzymuje brzmienie:

„1. Charakterystyka źródeł hałasu

Źródłami hałasu są:

- źródła hałasu typu budynek – tj. budowle, wewnątrz których pracują urządzenia hałasujące, pracujące w sposób ciągły lub okresowo, i charakteryzowane przez bryłę budowli, poziom hałasu przy zewnętrznych ścianach wewnątrz budowli oraz średnią izolacyjność przegród zewnętrznych,
- punktowe źródła hałasu – urządzenia techniczne zainstalowane na zewnątrz budynków, emitujące hałas w sposób ciągły lub okresowo, charakteryzowane przez swoją lokalizację i poziom mocy akustycznej. Punktowe źródła hałasu występujące na terenie zakładu to: chłodnice wentylatorowe silnika kogeneracyjnego, układ wydechowy gazów spalinowych, mulda przyjęciowa - układ podający substraty stałe, silniki napędowe mieszadeł, wentylatory,
- liniowe źródła hałasu – pojazdy, które poruszają się po terenie zakładu w związku z jego obsługą (zamieniony na zastępcze źródła hałasu), emitujące hałas okresowo, charakteryzowane przez swoją lokalizację i poziom mocy akustycznej. Źródłami hałasu o charakterze ruchomym na terenie zakładu są pojazdy wjeżdżające na jego teren, poruszające się w obrębie wewnętrznego placu manewrowego, a następnie wyjeżdżające z terenu obiektu. Ruch komunikacyjny samochodów ciężarowych na terenie zakładu odbywać się będzie w czasie pory dnia w godzinach 6-22. Nie planuje się ruchu pojazdów w porze nocy.

Charakterystyka akustyczna źródeł hałasu znajdujących się w budynkach				
SYMBOL	RODZAJ POMIESZCZENIA	RODZAJ URZĄDZENIA	POZIOM MOCY AKUSTYCZNEJ W dB	
			PORA DNIA	PORA NOCY
K1	Kontener z kogeneratorem nr 1	Kogenerator nr 1	109	109
K2	Kontener z kogeneratorem nr 2	Kogenerator nr 2	103	103
BP1	Pompownia nr 1	Pompa	85	85
BP2	Pompownia nr 2	Pompa	85	85
BP3	Pompownia nr 3	Pompa	85	85
BP4	Pompownia nr 4	Pompa	85	85
BP5	Pompownia nr 5	Pompa	85	85
HTS	Hala techniczno-socjalna (część techniczna)	Mulda - układ podający substraty stałe	100	-
		Pompa	85	85
		Pompa	85	85
HS	Hala suszarni	Pompa	85	85
		Pompa	85	85
		Pompa	85	85
		Wentylator (hala suszarni)	85	85
K3	Kontener z kogeneratorem nr 3	Kogenerator nr 3	103	103

Charakterystyka zewnętrznych źródeł hałasu o charakterze stacjonarnym				
Lp.	SYM BOL	RODZAJ URZĄDZENIA	POZIOM MOCY AKUSTYCZNEJ [dB]	
			PORA DNIA	PORA NOCY
1.	UW1	Układ wydechowych silnika kogeneratora nr 1	85	85
2.	Ch1	Chłodnica kogeneratora nr 1	70	70
3.	UW2	Układ wydechowych silnika kogeneratora nr 2	85	85
4.	Ch2	Chłodnica kogeneratora nr 2	70	70
5.	M	Mulda - układ podający substraty stałe	100	-
6.	W1	Wentylator (biofiltr)	70	70
7.	M1	Silnik mieszadła (zbiornik magazynowy)	75	75
8.	M2	Silnik mieszadła (zbiornik magazynowy)	75	75

9.	M3	Silnik mieszadła (zbiornik magazynowy)	75	75
10.	M4	Silnik mieszadła (komora fermentacji wtórnej)	75	75
11.	M5	Silnik mieszadła (komora fermentacji wtórnej)	75	75
12.	M6	Silnik mieszadła (komora fermentacji wtórnej)	75	75
13.	M7	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
14.	M8	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
15.	M9	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
16.	M10	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
17.	M11	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
18.	M12	Silnik mieszadła (komora fermentacji pierwotnej)	75	75
19.	M13	Silnik mieszadła (zbiornik homogenizacji)	75	75
20.	M14	Silnik mieszadła (zbiornik homogenizacji)	75	75
21.	M15	Silnik mieszadła (zbiornik homogenizacji)	75	75
22.	ML16	Silnik mieszadła (zbiornik homogenizacji)	75	75
23.	ML17	Silnik mieszadła (zbiornik homogenizacji)	75	75
24.	ML18	Silnik mieszadła (zbiornik buforowy)	75	75
25.	W2	Wentylator (hala suszarni)	92	92
26.	W3	Wentylator (hala suszarni)	82	82
27.	UW3	Układ wydechowy silnika kogeneratora nr 3	85	85
28.	Ch3	Chłodnica kogeneratora nr 3	70	70''

Pkt IV.D ppkt 3 decyzji otrzymuje brzmienie:

„3. Dopuszczalne poziomy hałasu poza zakładem – wielkość emisji hałasu wyrażona wskaźnikami LAeq D i LAeq N

Najbliższy obszar podlegający ochronie akustycznej stanowi zabudowa zagrodowa usytuowana w odległości ok. 250 m w kierunku wschodnim od granicy zakładu.

W związku z powyższym oddziaływanie akustyczne Biogazowni w Kutnie ma wpływ w granicach dopuszczalnych na najbliższy obszar chroniony akustycznie, dla którego dopuszczalne wielkości hałasu wynoszą:

punkt P1, P2, P3 – zabudowa zagrodowa

- $L_{Aeq D} = 55 \text{ dB(A)}$ dla pory dnia (6⁰⁰ – 22⁰⁰),
- $L_{Aeq N} = 45 \text{ dB(A)}$ dla pory nocy (22⁰⁰ - 6⁰⁰).

Przeznaczenie (rodzaje) terenów w sąsiedztwie zakładu	Punkt pomiarowy	Dopuszczalny poziom hałasu [dB]	
		LAeq D	LAeq N
Tereny zabudowy zagrodowej	P1	55	45
Tereny zabudowy zagrodowej	P2	55	45
Tereny zabudowy zagrodowej	P3	55	45''

Pkt XI. ppkt 3 decyzji otrzymuje brzmienie:

„3 Monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Należy prowadzi ewidencję ilości wszystkich substancji gazowych i pyłowych wprowadzanych przez zakład do powietrza – w zakresie wymaganym do ustalenia opłat w tym względzie, wg przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przeprowadzać okresowe pomiary emisji do powietrza, wynikającym z zakresu ww. przepisów (tzn. obowiązującym obligatoryjnie, czyli bezpośrednio z mocy prawa) dla Kogeneratora nr 1 i emitora E-1. Emitory E-1, E-2 i E-3 wyposażone są w króćce pomiarowe.”

II. Pozostałe zapisy pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 25.07.2025 roku Enerbio Sp. z o. o., ul. Wschodnia 23, 99 – 300 Kutno, REGON: 220752215, NIP: 5932546266, działająca przez pełnomocnika, wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, znak: RŚ.6222.1.2.2023 z dnia 26.06.2025 r. dla biogazowni rolniczej, zlokalizowanej w Kutnie przy ul. Wschodniej 23.

Zgodnie z zapisem art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.), w dniu 31.07.2025 r. do Ministra Klimatu i Środowiska został przesłany elektroniczny zapis wniosku, złożony przez Enerbio Sp. z o.o., dotyczący zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Powyższy wniosek został uzupełniony w dniu 20.08.2025 r. o potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej (dopłaty) za wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego. Ponadto, w dniu 26.08.2025 r. do tut. Organu wpłynęła informacja (e-mail) dot. podstawy, wg której Wnioskodawca uznał, że wnioskowana zmiana nie jest zmianą istotną w instalacji.

Organ po przeanalizowaniu złożonego wniosku stwierdził, iż przedstawione we wniosku informacje wymagają wyjaśnień. W związku z powyższym, w dniu 29.08.2025 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku oraz dokonania stosownych wyjaśnień.

W odpowiedzi na wezwanie, pismem z dnia 11.09.2025 r. ENERBIO Sp. z o.o. złożyła stosowne wyjaśnienia, odnosząc się również do podstawy prawnej, na podstawie której Wnioskodawca uznał, że wnioskowana zmiana nie jest zmianą istotną, wyjaśniając iż istotna zmiana w instalacji zdefiniowana jest w art. 214 ust. 3 ustawy z 27.04.2001 r. Prawo ochrony środowiska. Zmianę w instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2. Ogólna definicja istotnej zmiany wskazana jest w art. 3 pkt 7 ww. ustawy i rozumiana jako taka zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowa, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, jednakże art. 214 ust. 3 ww. ustawy nie warunkuje istotności zmiany w instalacji w oparciu o tę definicję. W przypadku dodania jednostki kogeneracyjnej przesłanki kwalifikacji zmiany w instalacji do zmiany istotnej nie zachodzą ze względu na próg kwalifikacyjny zmian do instalacji IPPC. Nie następuje również zwiększenie negatywnych oddziaływań na środowisko, ponieważ zgodnie z przeprowadzoną analizą po dodaniu nowej jednostki kogeneracyjnej nie nastąpi ponadnormatywne oddziaływanie na środowisko (dodatkowo w biogazowni spalany jest biogaz, co jest traktowane jako OZE – odnawialne źródła energii, które same w sobie są proekologiczne).

Zgodnie z zapisem art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w dniu 18.09.2025 r. do Ministra Klimatu i Środowiska została przesłana korekta wniosku, złożona przez Enerbio Sp. z o.o., dotycząca zmiany pozwolenia zintegrowanego.

W dniu 02.10.2025 r., tut. Organ, na podstawie art. 7b ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) w związku z prowadzonym postępowaniem, na wniosek ENERBIO Sp. z o.o., ul. Wschodnia 23, 99-300, działającej przez pełnomocnika, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Biogazowni rolniczej w Kutnie, znak: RŚ.6222.1.2.2023 z dnia 26.06.2025 r., zwrócił się do Prezydenta Miasta Kutno z prośbą o zajęcie stanowiska w zakresie obowiązku uzyskania przez Spółkę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na potrzeby planowanych zmian, o któreawnioskowano we wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

W odpowiedzi na powyższe pismo, Prezydent Miasta Kutno, pismem z dnia 28.10.2025 r., znak: OZ.620.14.2025.DP.3 poinformował tut. Organ, iż realizacja inwestycji nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 31.10.2025 r. na stronie BIP oraz tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego zamieszczona została informacja o prowadzonym postępowaniu w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Biogazowni rolniczej w Kutnie, tj. instalacji IPPC: do odzysku lub unieszkodliwiania z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton na dobę; do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego o zdolności produkcyjnej ponad 10 ton na dobę, zlokalizowanej w Kutnie przy ul. Wschodniej 23, eksploatowanej przez Enerbio Sp. z o.o., znak: RŚ.6222.1.2.2023 z dnia 26.06.2025r.

W dniu 18.12.2025 r. do tut. Organu wpłynęło kolejne uzupełnienie wniosku, które zgodnie z zapisem art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, zostało przesłane do Ministra Klimatu i Środowiska.

Organ na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) zawiadomił stronę o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do materiałów i dowodów oraz zgłoszonych żądań.

W wyznaczonym terminie nie wniesiono żadnych uwag.

Na podstawie przeprowadzonego postępowania organ stwierdził, co następuje:

Organ przeanalizował przedłożony przez ENERBIO Sp. z o.o. wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego i jego uzupełnienie dotyczące zmiany pozwolenia i uznał, że stanowią one podstawę do zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Biogazowni rolniczej w Kutnie.

W oparciu o dane zawarte w skorygowanym wniosku oraz wyjaśnieniach organ stwierdził, że przedmiotowa zmiana instalacji nie stanowi istotnej zmiany w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, nie spowoduje znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest z planowanym oddaniem do eksploatacji jednostki kogeneracyjnej (zwanej dalej Kutno 3 lub K3) do produkcji energii elektrycznej o zainstalowanej mocy elektrycznej 499 kWe i energii cieplnej o mocy 570 kWt w skojarzeniu przy zastosowaniu technologii spalania paliwa gazowego – biogazu wyprodukowanego w ciągach technologicznych K1 i K2 przedmiotowej biogazowni.

W skład jednostki kogeneracyjnej K3 wchodzi również elementy infrastruktury towarzyszącej do produkcji energii z biogazu takie jak:

- Stacja przygotowania biogazu
- Kontener techniczny (magazynowy)
- Drogi, place utwardzone i fundamenty
- Stacja transformatorowa
- Instalacja elektryczna wewnętrzna
- Przyłącze energetyczne
- 3 zbiorniki retencyjne wód deszczowych i kondensatu (podziemne, szczelne, zadaszone, opróżnialne).

Instalacja biogazowni rolniczej aktualnie o sumarycznej mocy elektrycznej 1,498 MW i sumarycznej mocy cieplnej 1,685, a po oddaniu do eksploatacji przedmiotowej jednostki kogeneracyjnej odpowiednio 1,997 MW i 2,255 MW, wykorzystuje powstający biogaz do skojarzonej produkcji energii elektrycznej i cieplnej w dwóch ciągach technologicznych o nazwach Kutno 1 (K1) i Kutno 2 (K2), a będzie wykorzystywał również w ciągu technologicznym Kutno 3 (K3). Ciągi technologiczne K1 i K2 służą do produkcji biogazu, który następnie jest spalany w jednostce kogeneracji wytwarzającej energię elektryczną i ciepłą w ciągach K1, K2, a po oddaniu do eksploatacji również K3. Przy produkcji biogazu wykorzystywany jest proces fermentacji metanowej, czyli beztlenowego rozkładu substancji organicznej, przy udziale bakterii, do dwutlenku węgla i metanu. Surowcem do produkcji biogazu w procesie fermentacji metanowej są odpady organiczne pochodzenia naturalnego - substraty pochodzenia rolniczego, odpady pochodzenia zwierzęcego, UPPZ kat. 2 i 3 oraz odpady pochodzenia roślinnego (z przetwórstwa spożywczego, przemysłu mleczarskiego, z rolnictwa, z przemysłu piekarniczego i cukierniczego itp.). Obydwa ciągi technologiczne mają wspólny zbiornik do magazynowania pofermentu, wspólną instalację biogazu oraz będą miały wspólny węzeł przyjęcia i przygotowania substratów wraz z dwoma zbiornikami buforowymi. Na potrzeby wykorzystania energii wybudowano przyłącze ciepłe z Kutna 2 i Kutna 3 do węzła cieplnego na terenie Kutna 1 – przyłącze jest wykorzystywane do procesu pasteryzacji, produkcji biogazu oraz ogrzewania zaplecza socjalnego. Zdolność przetwarzania odpadów w instalacji IPPC wynosi 140 000 Mg rocznie.

Skojarzona produkcja energii elektrycznej i cieplnej: biogaz jest kierowany do agregatu kogeneracyjnego w ciągu K1 i K2 (dodatkowo odsiarczony), a po oddaniu do eksploatacji również w nowej jednostce kogeneracyjnej K3. Są to generatory wytwarzające energię elektryczną, do napędu do którego wykorzystywany jest silnik spalinowy, tłokowy. Energia cieplna jest uzyskiwana z układu chłodzenia silnika. Medium chłodzące na bazie glikolu propylenowego odbiera ciepło wytworzone podczas spalania biogazu w dwóch miejscach: w płaszczu silnika, w wymienniku spalin, i oddaje to ciepło na wymienniku.

W związku z powyższym, zgodnie z wnioskiem w pkt II pozwolenia uwzględniono obecny rodzaj prowadzonej działalności, skojarzoną produkcję energii elektrycznej i cieplnej, wykorzystywane w instalacji urządzenia i maszyny oraz rodzaj i parametry instalacji.

W związku z oddaniem do eksploatacji nowej jednostki kogeneracyjnej K3 przewiduje się, że zwiększy się zapotrzebowanie na biogaz (z produkcji własnej) do wartości 7,0 mln m³/rok. Zmiany te zostały uwzględnione w pkt III pozwolenia zintegrowanego.

Z uwagi na dodanie do eksploatacji jednostki kogeneracyjnej (zwanej dalej Kutno 3 lub K3) do produkcji energii elektrycznej, zawnioskowano o zmianę dotyczącą emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza. W związku z powyższym, zgodnie z wnioskiem w pkt IV. A. pozwolenia uwzględniono obecne źródła emisji substancji do powietrza wraz z charakterystyką źródeł powstawania oraz miejsc ich wprowadzania do powietrza oraz dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji IPPC.

Zawnioskowano także o uwzględnienie nowej jednostki kogeneracyjnej w zapisach dotyczących emisji hałasu. Źródła hałasu w Biogazowni w Kutnie dzielą się na stacjonarne i ruchome. Głównymi źródłami hałasu na terenie Biogazowni są: silnik kogeneracyjny, układ podający substraty stałe do komór fermentacyjnych, silniki napędowe mieszadeł, układ wydechowy gazów spalinowych. Źródła ruchome to głównie samochody. Ze względu na rodzaj wykorzystania analizowanego zespołu obiektów potencjalne niekorzystne oddziaływanie akustyczne może wystąpić zarówno w porze dnia jak i nocy. Wnioskodawca wskazał, iż wyniki analiz wykazują, że źródła hałasu nie stanowią zagrożenia akustycznego dla najbliższego obszaru podlegającego ochronie akustycznej w porze dnia ani w porze nocy.

Zawnioskowano także o zmniejszenie ilości punktów pomiarowych, z uwagi na znaczną ich odległość od przedmiotowej instalacji, wpływ innych źródeł hałasu takich jak droga i instalacje innego podmiotu oraz koszt prowadzenia pomiarów w 10 punktach. Zawnioskowano, aby w pozwoleniu pozostawić punkty P4, P5 i P10. Zmiany te zostały uwzględnione w pkt IV.D. pozwolenia zintegrowanego.

Natomiast oddanie do użytkowania nowej jednostki kogeneracyjnej nie spowoduje zmian w zakresie oddziaływania na środowisko przyrodnicze. Wnioskodawca wskazał, iż na podstawie przeanalizowanych materiałów można ocenić, że eksploatacja instalacji IPPC na terenie Biogazowni w Kutnie przez ENERBIO Sp. z o.o. nie spowoduje znaczącego oddziaływania na florę i faunę w jej otoczeniu, co znajduje potwierdzenie w nieprzekraczaniu przez zakład, a więc i instalację IPPC, obowiązujących standardów jakości środowiska. Analiza obliczeń wykazała, że dla przyjętych do obliczeń danych, w wyniku emisji substancji z zakładu, a więc i instalacji IPPC, nie wystąpią przekroczenia standardów jakości powietrza poza terenem, do którego ENERBIO Sp. z o.o. posiada tytuł prawny.

Zagadnienia gospodarki wodno-ściekowej, gospodarka odpadami oraz poziom realizacji wymagań konkluzji BAT pozostają bez zmian.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony; przepis art. 154 § 2 stosuje się odpowiednio.

Zgodnie z art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków.

Po wnikliwej analizie złożonego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego i załączonych dokumentów organ uwzględnił w całości wniosek i dokonał zmiany pozwolenia zintegrowanego we wnioskowanym zakresie.

Uznając słuszny interes strony orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na wniosek strony zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 – część III ust. 46 pkt 1) załącznika do ustawy) za wydanie ww. decyzji dokonano w dniu: 25.07.2025 r., 20.08.2025 r.. zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 253,00 zł na konto: 26 2030 0045 1110 0000 0158 3550.

Z up. STAROSTY

Kamila Rogacka

GŁÓWNY SPECJALISTA

Otrzymują:

- | | | |
|---------------------|------------------|--------------|
| 1. Ewa Stanisławiak | ul. 1 Maja 37/5, | 45-068 Opole |
| pełnomocnik | | |
| ENERBIO Sp. z o.o. | ul. Wschodnia 23 | 99-300 Kutno |
| 2. Aa. | | |

Do wiadomości:

- | | | |
|--|---------------------|---------------------|
| 1. Prezydent Miasta Kutno | Pl. Piłsudskiego 18 | 99- 300 Kutno |
| 2. Urząd Marszałkowski w Łodzi | al. Piłsudskiego 8 | 90 - 051 Łódź |
| 3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi | | |
| Delegatura w Skierniewicach | al. Rataja 11 | 96-100 Skierniewice |
| 4. Ministerstwo Klimatu i Środowiska | ul. Wawelska 52/54 | 00-922 Warszawa |
| 5. Krajowy Ośrodek Bilansowania | | |
| i Zarządzania Emisjami | ul. Słowicza 32 | 02-170 Warszawa |