

DECYZJA

Na podstawie art. 217 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r. poz.1691), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez firmę Wojciech Wawrzyniak Destylacje Wawrzyniak Przedsiębiorstwo Handlowo Produkcyjne z siedzibą w m. Niedźwiady 45, 62-800 Kalisz

orzekam

I. Ujednolicić tekst decyzji Starosty Kaliskiego znak OSL.6222.4.2018 z dnia 25 marca 2019r. (zmienionej decyzjami: znak OSL.6222.4.2018 z dnia 26 listopada 2019 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 28 października 2021 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 18 lutego 2022 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 14 listopada 2022 r. oraz znak OSL.6222.1.2024 z dnia 21 lutego 2024 r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do: energetycznego spalania paliwa o łącznej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW zlokalizowanej w m. Zbiersk Cukrownia 61, gm. Stawiszyn.

II. Ustalić:

1. Rodzaj instalacji oraz oznaczenie prowadzącego instalację

Nazwa instalacji	Rodzaj instalacji*	Parametr instalacji	Oznaczenie prowadzącego instalację
Instalacja do energetycznego spalania paliwa o łącznej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW zlokalizowana w m. Zbiersk Cukrownia 61, gm. Stawiszyn	Instalacja do spalania paliw ¹⁾ o nominalnej mocy ²⁾ nie mniejszej niż 50 MW	6 kotłów o łącznej nominalnej mocy cieplnej 70,28 MW	Wojciech Wawrzyniak DESTYLACJE WAWRZYNIAK Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne Niedźwiady 45 62-800 Kalisz NIP: 968-076-75-89 REGON: 250989922

*wg załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r. poz. 1169).

¹⁾Wszelkie stałe, płynne lub gazowe materiały palne.

²⁾Ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji.

1.1. Opis instalacji

- a. Instalację wymagającą pozwolenia zintegrowanego stanowi instalacja do energetycznego spalania paliwa (kotłownia) o łącznej mocy cieplnej powyżej 50 MW zlokalizowana w m. Zbiersk Cukrownia 61, gm. Stawiszyn.
- b. Instalacja do energetycznego spalania paliwa służy do produkcji ciepła w postaci pary, która sprzedawana jest zewnętrznym odbiorcom do wykorzystania w sąsiadujących instalacjach produkcyjnych oraz do zasilania turbozespołu parowego wytwarzającego prąd elektryczny. Instalacja służy również do produkcji ciepła w postaci gorącej wody przeznaczonej do ogrzewania osiedla mieszkaniowego.
Wielkość przewidywanej rocznej produkcji ciepła wynosi około 2 830 000 GJ, a energii elektrycznej około 52 000 MWh.
- c. W skład instalacji wchodzi 6 kotłów, opalanych paliwem stałym – węglem kamiennym:
 - kocioł parowy konwekcyjny typu PR 25/40 z rusztem mechanicznym taśmowym o nominalnej mocy cieplnej 19,37 MW;
 - kocioł parowy typu OR 16-40 z rusztem mechanicznym łuskowym o nominalnej mocy cieplnej 12,73 MW;

- 2 kotły parowe typu OR 16-N z rusztem mechanicznym o nominalnej mocy cieplnej 14,86 MW każdy;
 - 2 kotły wodne ERm 6.5 z rusztem mechanicznym o nominalnej mocy cieplnej 4,23 MW każdy.
- Łączna nominalna moc cieplna instalacji (wszystkich kotłów) wynosi 70,28 MW.
- d. Kotły posiadają kompletną instalację paleniskową obejmującą kosz węglowy z warstwownicą oraz ruszt mechaniczny. Do regulacji procesu spalania na ruszcie służy warstwownica jak również napęd z możliwością regulacji prędkości posuwu taśmy rusztowej oraz układ strefowy rozdziału powietrza podmuchowego wraz z wentylatorem podmuchowym.
 - e. Każdy kocioł opalany jest takim samym węglem kamiennym – energetycznym sortymentu MII lub MI. W kotłach spalany jest miał węgla kamiennego w łącznej maksymalnej ilości 99 000 Mg/rok.
 - f. Opał zgromadzony jest w zasobniku węgla w przedniej części kotła. Z zasobnika węgla przez zasuwę prętową i warstwownicę węgiel kierowany jest na pokład rusztowy. Warstwownica służy do regulacji grubości warstwy paliwa na ruszcie. Wentylator podmuchu umieszczony jest na poziomie 0.0. Powietrze doprowadzone do komory paleniskowej nie jest podgrzewane. Powietrze z wentylatora podmuchu doprowadzone jest do skrzyni powietrznej. Ilość powietrza dostarczanego do skrzyni regulowana jest klapą regulacyjną. Rozdział powietrza podmuchowego do poszczególnych stref rusztu regulowana jest za pomocą zasuw umieszczonych wewnątrz, a uruchamianych z poziomu obsługi na ścianie frontowej kotła.

1.2. Charakterystyka stosowanej technologii

W instalacji do energetycznego spalania paliwa (kotłowni) prowadzony jest proces spalania paliwa, które stanowi węgiel kamienny, w celu wyprodukowania ciepła. Ciepło powstaje w postaci pary i ciepłej wody. Powstałe w instalacji ciepło sprzedawane jest odbiorcom zewnętrznym. Dodatkowo para wykorzystywana jest do zasilania turbozespołu produkującego energię elektryczną.

a. Opis technologiczny nawęglania

Nawęglanie tzn. transport węgla z placu składowego do zasobników kotłowych odbywa się przy pomocy koparko ładowarki. Nagarnięty węgiel do leja zasypowego transportowany jest skośnym przenośnikiem taśmowym o układzie nieckowym do stacji zdawczej

na stacjonarny przenośnik poziomy o układzie poziomym zlokalizowanym na poziomie nad zasobnikiem węgla. Węgiel z poziomego stacjonarnego przenośnika zgarniany jest przy pomocy wózka zrzutowego do poszczególnych zasobników węgla, skąd kierowany jest poprzez rękaw zsypowy do palenisk kotłów.

b. Opis technologiczny odżużlania

Proces odżużlania realizowany jest za pomocą mokrych przenośników zgrzeblowych żużla. Mokry przenośnik zgrzeblowy żużla składa się z zespołów: wanny, części napinającej, łańcucha zgrzeblowego, napędu odżuźlacza.

Rozżarzony żużel z leja kotłowego spada do wanny roboczej przenośnika napelnionej wodą. W momencie zetknięcia się żużla z wodą wytwarza się w porach brył żużla para wodna, która na skutek ekspansji powoduje jego rozkruszenie. W ten sposób już ochłodzony żużel o odpowiedniej granulacji zostaje odtransportowany przez ciągnio zgrzeblowe, po dnie wanny roboczej do zsypu. Żużel wyrzucony ze zsypu przez zgrzebła można odtransportować wózkiem, przenośnikiem taśmowym lub hydraulicznie na składowisko.

c. Opis produkcji energii elektrycznej

Do produkcji energii elektrycznej służą zamontowane:

- turbozespół parowy TR 6/4 o mocy 6 MW. Turbozespół składa się z turbiny, generatora, rurociągu pary wylotowej z turbiny, układu oleju smarującego i regulacyjnego, automatycznych odwodnień, chłodnic powietrza generatora, stacji redukcyjno-schładzających pary technologicznej oraz rurociągów pary i wody.
- turbozespół parowy EKOL EST 30B o mocy 9,8 MW składający się z turbiny przeciwprężnej parowej jednopłaszczyznowej, dzielonej poziomo generatora

i osprzętu elektro, obracarki, kondensatora pary uszczelniającej, automatycznych odwodnień, układu oleju smarującego i regulacyjnego, chłodnic powietrza generatora, stacji redukcyjno-schładzających pary technologicznej oraz rurociągów pary i wody.

d. Opis technologiczny odpylania

Wszystkie kotły wyposażone są w urządzenia o wysokiej skuteczności odpylania. Całość instalacji i urządzeń odpylających usytuowana jest na zewnątrz kotłowni. Spaliny po odpyleniu w urządzeniach odpylających kierowane są kanałami spalin do komina. Wydzielony pył gromadzony jest w zbiornikach podcyklonowych oraz w workach skąd opróżniany jest do pojemników, gdzie jest mieszany z żużlem, a następnie wywożony.

– **Kotły ERm 6.5**

Do odpylania gazów odlotowych z kotłów ERm 6.5 służy wspólna instalacja odpylająca, którą stanowi bateria cyklonów CE 4*800 o nominalnej skuteczności odpylania równej 85 %.

– **Kocioł typu PR 25/40**

Do odpylania gazów odlotowych z kotła typu PR 25/40 służy instalacja odpylająca o nominalnej skuteczności odpylania równej 98,4 %. W instalacji odpylania wykorzystywany będzie odpylacz przelotowy 2xOKZ 4x3 oraz filtr workowy MIL 320-6,5. Izolacja kanałów, odpylacz przelotowy i filtr będą w całości izolowane wełną mineralną, natomiast kanały i filtr będą dodatkowo pokryte blachami w celu zabezpieczenia przed stratami ciepła.

– **Kocioł OR 16-40**

Do odpylania gazów odlotowych z kotła OR 16-40 służy instalacja odpylająca, którą stanowi instalacja typu HSO ECO CFI/V1 działająca w układzie 3 stopniowym.

1 stopień odpylania stanowi multicyklon EI MOS-A8/15,

2 stopień odpylania stanowi bateria cyklonów CE/S,

3 stopień odpylania stanowi modułowy filtr workowy typu Eco Instal Flat-Bag.2 i 3 stopień odpylania stanowią wspólny element stanowiący cyklofiltr typu CF (rozwiązanie chronione patentem). Łączna nominalna skuteczność odpylania równa jest 99 %.

– **Kotły OR 16-N**

Do odpylania gazów odlotowych z kotłów OR 16/N służy oddzielna dla każdego kotła instalacja odpylająca. Każda instalacja składa się z dwóch zasadniczych odpylaczy połączonych szeregowo. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon typu MOS, natomiast drugi filtr workowy DFN. Multicyklon MOS jest odmianą odpylacza bateryjnego. Składa się z wielu małych komórek odpylających zamontowanych poziomo w obudowie odpylacza. Komórki te tzw. „zawirowywacze” wykonane są z żeliwa. Filtr workowy typu DFN 1121-3,2/6,0/80 stanowi nowoczesne i ekonomiczne rozwiązanie przeznaczone do oczyszczania zanieczyszczonego powietrza z cząstek stałych. Konstrukcja urządzenia wykorzystuje do oczyszczania worki płaskie. Umieszczenie worków filtracyjnych w osi poziomej umożliwia wprowadzenie zanieczyszczonego powietrza do górnej części filtra. Taki układ przepływu powietrza powoduje, że wprowadzone do filtra pyły opadają częściowo do leja zsypowego pod wpływem siły grawitacji a częściowo osadzają się na workach filtracyjnych. Do usuwania pyłu z worków filtracyjnych służy system regeneracji realizowany za pomocą sprężonego powietrza. Łączna nominalna skuteczność odpylania równa jest 99 %. Producent instalacji odpylającej gwarantuje poziom emisji mniejszy niż 20 mg/m³.

1.3. Charakterystyka techniczna instalacji

- **Kotły typu ERm 6.5-1.0** – kotły wodne z rusztem mechanicznym typu Rtn 1250. Nominalna moc cieplna pojedynczego kotła wynosi 4,23 MW. Sprawność cieplna każdego z kotłów wynosi 78 %, a ciśnienie robocze 0,98 MPa.

Instalacja odprowadzająca gazy odlotowe z kotłów ERm 6.5-1.0 wyposażona jest w urządzenia odpylające, które stanowi bateria cyklonów CE 4*800 o nominalnej skuteczności odpylania równej 85%.

Kotły eksploatowane są przez cały rok, 24 godz./dobę przez 7 dni w tygodniu. Czas pracy każdego z kotłów wynosi 8760 godz./rok (CEMIS = 1).

W kotłach spalany jest miał węglowy w ilości łącznej maksymalnie około 12 000 Mg/rok.

- **Kocioł typu OR 16-40** – kocioł parowy z rusztem mechanicznym łuskowym typu RŁ-16. Wydajność znamionowa 12,5 ton pary/godz.

Nominalna moc cieplna kotła wynosi 12,73 MW. Sprawność cieplna kotła wynosi 78 %, a ciśnienie robocze 40 atm.

Instalacja odprowadzająca gazy odlotowe z kotła OR 16-40 wyposażona jest w urządzenia odpylające, które stanowi instalacja odpylająca typu HSO ECO CFI/V1 działająca w układzie 3 stopniowym. Łączna nominalna skuteczność odpylania równa jest 99 %.

Maksymalna ilość spalin uchodzących z kotła (zgodnie z projektem układu odpylania) wynosi 49 000 m³/h.

Kocioł eksploatowany jest przez cały rok, 24 godz./dobę przez 7 dni w tygodniu.

Czas pracy kotła wynosi 8760 godz./rok (CEMIS = 1).

W kotle spalany jest miał węglowy w ilości - maksymalnie około 18 000 Mg/rok.

- **Kocioł typu PR 25/40** – kocioł parowy konwekcyjny typu PR 25/40 z rusztem mechanicznym taśmowym typu Rtw 3365. Kocioł posiada ekranową komorę paleniskową wyposażoną w ruszt taśmowy o powierzchni użytkowej 21,45 m². Ruszt posiada strefową regulację powietrza podmuchowego. Pomiędzy festonem, a powierzchnią konwekcyjną zabudowy jest przegrzewacz pary, zawieszony na rurach wieszakowych, chłodzonych parą nasyconą. Powierzchnię konwekcyjną stanowi pęczek rur łączących poprzecznie zabudowany walczak górny i dolny. Parametry pracy podgrzewacza pary: D = 25 /h, p = 40 atm., t_p = 450°C.

Kocioł wyposażony jest w instalację zdmuchiwalny sadzy pozwalającą na systematyczne oczyszczanie jego powierzchni ogrzewalnych z narostów sadzy i popiołu. Jako czynnik roboczy do zdmuchiwania przewidziano parę przegrzaną o temp. 450°C i ciśnieniu 40 atm.

Nominalna moc cieplna kotła wynosi 19,37 MW. Sprawność cieplna kotła wynosi 78 %, a ciśnienie robocze 40 atm.

Do odpylania gazów odlotowych z kotła typu PR 25/40 służy instalacja odpylająca o nominalnej skuteczności odpylania równej 98,4 %. W instalacji odpylania wykorzystywany będzie odpylacz przelotowy 2xOKZ 4x3 i filtr workowy MIL 320-6,5. Izolacja kanałów, odpylacz przelotowy i filtr będą w całości izolowane wełną mineralną, natomiast kanały i filtr będą dodatkowo pokryte blachami w celu zabezpieczenia przed stratami ciepła.

Przepustowość nominalna odpylacza uwarunkowana jest zastosowanym wentylatorem wyciągu spalin i wynosi 77 300 m³/h.

Kocioł eksploatowany jest przez cały rok 24 godz./dobę przez 7 dni w tygodniu.

Czas pracy kotła wynosi 8760 godz./rok (CEMIS = 1).

W kotle spalany jest miał węglowy w ilości – maksymalnie około 27 000 Mg/rok.

- **Kotły typu OR 16-N** – kotły parowe z paleniskiem rusztowym, wykonane w technologii ścian szczelnych. Kocioł OR 16-N zaprojektowano w układzie trzyciągowym, o samonośnej konstrukcji. Powierzchnia ogrzewalna każdego kotła wykonana jest w technologii ścian szczelnych – komora paleniskowa (I-wszy ciąg), II-gi ciąg wykonany również ze ścian szczelnych, w którym zabudowano podgrzewacz pary, natomiast III-ci ciąg stanowi wolnostojący podgrzewacz wody. Palenisko kotła wyposażone jest w siedmiostrefowy ruszt typu ciężkiego RTW 2,9*7,0. Wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego służące do podawania do kotła powietrza do spalania są zabudowane na poziomie odżużlania, na poduszkach wibroizolacyjnych. Spaliny wylotowe z podgrzewacza wody skierowane są przewodem stalowym bezpośrednio do instalacji odpylania. W kanale spalin, na wylocie z podgrzewacza wody zabudowano pośredni odpylacz spalin typu MOS. Nominalna moc cieplna każdego kotła wynosi 14,86 MW. Sprawność cieplna każdego kotła wynosi 87 %.
- Odpylanie realizowane jest przez oddzielną dla każdego z kotłów instalację typu DFN 1121-3,2/6,0/80 działającą w układzie II stopniowym.
- Łączna nominalna skuteczność odpylania równa jest 99 %.
- Kotły eksploatowane będą przez cały rok, 24 godz./dobę przez 7 dni w tygodniu.
- Czas pracy każdego z kotłów wynosi 8760 godz./rok (CEMIS = 1).

Maksymalna ilość spalin uchodzących z każdego kotła (zgodnie z projektem układu odpylania) wynosi 55 000 m³/h.
W kotłach spalany będzie miał węglowy w ilości łącznej maksymalnie około 42 000 Mg/rok.

2. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów i surowców

Rodzaj wykorzystywanej energii, materiałów i surowców	Jednostka	Zużycie
Energia elektryczna	MWh/rok	5 800
Woda	m ³ /rok	161 000
Węgiel kamienny	Mg/rok	99 000

3. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

- Zapobieganie przedostawaniu się zanieczyszczeń do wód - zabezpieczenie terenu instalacji, w tym składowiska opału w szczelne betonowe podłoże, eliminowanie zanieczyszczeń powierzchniowych.
- Ograniczanie emisji zanieczyszczeń do powietrza - stosowanie opału o niskiej zawartości siarki całkowitej i popiołu, zastosowanie w układach odprowadzania gazów odlotowych urządzeń odpylających zapewniających wysoki stopień oczyszczania gazów odlotowych z pyłów.
- Prowadzenie stałego nadzoru nad stanem technicznym instalacji i urządzeń, który zapewnia emisję hałasu nieistniejącą zagrożenia dla środowiska.
- Ograniczanie ilości powstających odpadów poprzez stosowanie paliwa o wysokich parametrach jakościowych.
- Selektywne magazynowanie powstających odpadów, przekazywanie ich jednostkom posiadającym stosowne decyzje na gospodarowanie odpadami, albo innym odbiorcom w zakresie wynikającym z rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby.
- Wprowadzenie procedur, instrukcji eksploatacyjnych, stanowiskowych, BHP i p.poż. zapewniających racjonalne postępowanie w trakcie eksploatacji instalacji, ponoszenie odpowiedzialności za ochronę środowiska przez wszystkich pracowników.
- Zastosowanie w produkcji ciepła technik takich jak:
 - wysoka sprawność energetyczna źródeł spalania paliwa powodująca mniejsze zużycie paliwa na wyprodukowanie jednostki cieplnej,
 - wyposażenie hal, w których zlokalizowane są źródła spalania paliwa w szczelne nieprzepuszczalne podłoże,
 - wyposażenie wszystkich źródeł spalania paliwa w wysokosprawne urządzenia odpylające zapewniające odpowiedni stopień oczyszczania gazów odlotowych z pyłów.
- Zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowej

4. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania

- Magazynowanie powstających odpadów w sposób selektywny, w specjalnie na ten cel przeznaczonych miejscach do czasu odbioru ich przez uprawnione jednostki.
- Zabezpieczenie terenu instalacji, w tym składowiska opału w szczelne betonowe podłoże, eliminowanie zanieczyszczeń powierzchniowych.

5. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

5.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

5.1.1. Charakterystyka źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Z instalacji do energetycznego spalania paliwa emisja do powietrza występuje ze spalania węgla kamiennego w kotłach z rusztem mechanicznym. Wszystkie kotły wyposażone są w urządzenia o wysokiej skuteczności odpylania. Emisja z instalacji jest zorganizowana i odbywa się za pomocą wspólnego dla całej instalacji (wszystkich kotłów) murowanego komina wolnostojącego – emitora E-1. Emisja występuje przez cały rok. Czas pracy instalacji wynosi 8760 godzin w roku.

Instalacja energetycznego spalania paliwa (kotłownia) wyposażona jest w 6 kotłów:

- kocioł parowy konwekcyjny typu PR 25/40 z rusztem mechanicznym taśmowym o nominalnej mocy cieplnej 19,37 MW i sprawności 78 %;
- kocioł parowy typu OR 16-40 z rusztem mechanicznym łuskowym o nominalnej mocy cieplnej 12,73 MW i sprawności 78 %;
- 2 kotły parowe typu OR 16-N z rusztem mechanicznym o nominalnej mocy cieplnej 14,86 MW każdy i sprawności 87 %;
- 2 kotły wodne typu ERm 6.5 z rusztem mechanicznym o nominalnej mocy cieplnej 4,23 MW każdy i sprawności 78 %.

Łączna nominalna moc cieplna instalacji (wszystkich kotłów) wynosi 70,28 MW.

Kocioł OR 16-40, kocioł PR 25/40 oraz kotły ERm 6.5 były już wcześniej eksploatowane (w Cukrowni Zbiersk). Wobec tego źródła te należy zaliczyć do źródeł istniejących, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano przed dniem 1 lipca 1987 r.

Zgodnie z § 4.1 ust. 7b rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 kwietnia 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018r. poz. 680 z późn. zm.) kotły parowe OR 16-N są źródłami istniejącymi ponieważ stanowią źródła inne niż duże i zostały oddane do użytkowania do dnia 18.12.2018 r.

Zgodnie z § 7.1 rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych standardy emisyjne dla źródła, do którego stosuje się pierwszą, drugą albo trzecią zasadę łączenia, o których mowa w art. 157a ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła, ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła.

5.1.2. Miejsca emisji, ich charakterystyka

Oznaczenie emitora	Rodzaj emitora	Wysokość (m)	Średnica (m)	Prędkość gazów (m/s)	Temperatura gazów (K)
E-1	murowany	65	2,25	16,37	431

5.1.3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

5.1.3.1. z kotła OR 16-40

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne		
	do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
pył całkowity	100	50	50
dwutlenek siarki	1500	1100	1100
dwutlenek azotu	400	400	400

5.1.3.2. z kotła PR 25/40

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne		
	do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
pył całkowity	100	50	50
dwutlenek siarki	1500	1100	1100
dwutlenek azotu	400	400	400

5.1.3.3. z kotła OR 16-N

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne		
	do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
pył całkowity	100	50	50
dwutlenek siarki	1300	1100	1100
dwutlenek azotu	400	400	400

5.1.3.4. z kotła ERm 6.5

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne		
	do 31.12.2024 r.	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 01.01.2030 r.
pył całkowity	200	200	50
dwutlenek siarki	1500	1100	1100
dwutlenek azotu	400	400	400

5.1.3.5. z emitora E-1 (instalacji)

– do 31.12.2024 r.

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja maksymalna stężenie dopuszczalne ważone (mg/m ³)	Emisja roczna (Mg)
pył całkowity	103	69,868
pył zawieszony PM 10	-	9,781
pył zawieszony PM 2.5	-	9,781
dwutlenek siarki	1415	959,832
dwutlenek azotu	400	271,331

– od 01.01.2025r. do 31.12.2029 r.

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja maksymalna stężenie dopuszczalne ważone (mg/m ³)	Emisja roczna (Mg)
pył całkowity	68	46,126
pył zawieszony PM 10	-	6,458
pył zawieszony PM 2.5	-	6,458
dwutlenek siarki	1148	778,719
dwutlenek azotu	400	271,331

– od 01.01.2030 r.

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja maksymalna stężenie dopuszczalne ważone (mg/m ³)	Emisja roczna (Mg)
pył całkowity	50	33,916
pył zawieszony PM 10	-	4,748
pył zawieszony PM 2.5	-	4,748
dwutlenek siarki	1100	746,159
dwutlenek azotu	400	271,331

5.1.4. Usytuowanie stanowisk do pomiarów

Za każdym źródłem emisji – części instalacji, na czopuchu doprowadzającym gazy odlotowe do emitora za urządzeniami oczyszczającymi znajdują się zainstalowane króćce pomiarowe. Usytuowanie króćców zgodne z normą PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

5.2. Gospodarka wodno-ściekowa

5.2.1. Zaopatrzenie w wodę

Dostawcą wody na potrzeby przedmiotowego zakładu jest Grupa AWW Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Spółka komandytowa z siedzibą w m. Niedźwiady 45, gm. Żelazków. Spółka ta na terenie zakładu w m. Zbiersk Cukrownia eksploatuje własne ujęcie wód podziemnych. Dostarczana woda uzdatniana jest przez dostawcę i nie podlega dalszemu uzdatnianiu na terenie zakładu odbiorcy. Woda pobierana jest na cele technologiczne (wytwarzanie pary w kotłowni oraz chłodzenie turbozespołu wytwarzającego prąd elektryczny) i na cele bytowe pracowników zatrudnionych w zakładzie.

Zużycie wody na cele technologiczne:

- 160 000 m³ wody na rok na produkcję pary,
- 750 m³ wody na rok na cele chłodzenia turbozespołu.

Roczny pobór wody na cele bytowe wynosi 241 m³. Całkowite (maksymalne) zapotrzebowanie na wodę na potrzeby funkcjonowania instalacji może rocznie wynieść 161 000 m³.

5.2.2. Ścieki przemysłowe

W związku z eksploatacją instalacji nie powstają ścieki przemysłowe (technologiczne).

5.3. Gospodarka odpadami

5.3.1. Rodzaje i ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania oraz ich podstawowy skład chemiczny i właściwości

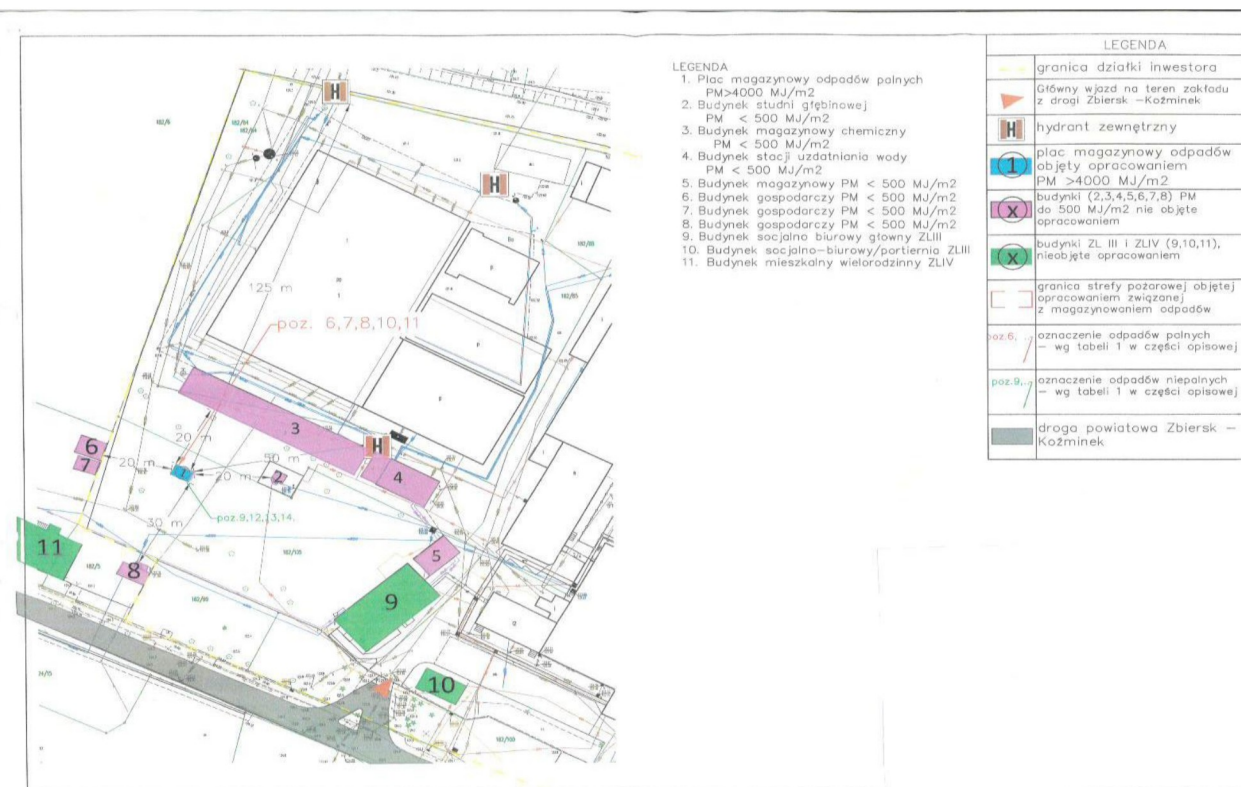
Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	(Mg/rok)	Źródło pochodzenia odpadu/ podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	15 000,0	Odpady powstają w wyniku spalania w instalacji węgla kamiennego. Jest to odpad stały niewykazujący właściwości niebezpiecznych. Skład chemiczny: nieorganiczny materiał skalny (SiO ₂ , CaO ₂), pozostałości niespalonego węgla, śladowe ilości związków metali.
2.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	10,0	Odpad powstaje podczas wymiany oleju mineralnego stosowanego do smarowania i chłodzenia łożysk w turbozespołach parowych wytwarzających prąd elektryczny. Stosowany olej (Turbineks TU46) oraz jego odpad to mieszanina olejów bazowych i dodatków uszlachetniających. W jego skład wchodzi destylaty ciężkie parafinowe obrabiane wodorem (ropa naftowa). Odpady mogą wykazywać właściwości drażniące i szkodliwe.
3.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	1,0	Na odpad składa się głównie czysto niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Czystości to tkaniny z bawełny, lnu, wełny, poliamidów, wiskozy i innych. Odpad nie wykazuje właściwości niebezpiecznych.
4.	Żelazo i stal	17 04 05	100,0	Odpad może powstać w wyniku prowadzenia okresowych remontów instalacji oraz bieżących napraw. Jest to odpad stały niewykazujący właściwości niebezpiecznych. Skład chemiczny odpadu to żelazo oraz jego stopy.

* - odpad niebezpieczny

5.3.2. Miejsca i sposoby magazynowania wytwarzanych odpadów oraz dalszy sposób gospodarowania nimi

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania	Sposób gospodarowania
1.	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpad gromadzony w boksie obok kotłowni.	Odpad okresowo odbierany przez uprawniony podmiot.
2.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	Odpad gromadzony w paletopojemnikach o pojemności 1000 litrów na placu magazynowym.	Odpad okresowo odbierany przez uprawniony podmiot.
3.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	Odpad gromadzony w pojemnikach na placu magazynowym.	Odpad okresowo odbierany przez uprawniony podmiot.
4.	Żelazo i stal	17 04 05	Odpad gromadzony w pojemnikach na placu magazynowym.	Odpad okresowo odbierany przez uprawniony podmiot.

*Odpady niebezpieczne



Rys. nr 1 Miejsce magazynowania odpadów – plac magazynowy oznaczony nr 1

5.3.3. Sposób zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

Wytwarzane w instalacji odpady wynikają ze specyfiki prowadzonej działalności gospodarczej i technologii. Podstawowym odpadem powstającym w instalacji jest żużel paleniskowy. Jego ilość zależna jest od zapotrzebowania na ciepło wytwarzane w instalacji, a tym samym od ilości spalonego węgla. Stosowanie paliwa o wysokich parametrach jakościowych zapewnia ograniczanie ilości powstających odpadów.

Ograniczanie ilości powstających odpadów oleju wykorzystywanego w turbozespołe do wytwarzania prądu elektrycznego zapewnia się dzięki stosowaniu bardzo dobrych jakościowo preparatów, co pozwala wydłużyć czas ich użytkowania i zmniejszyć częstotliwość wymiany.

Odpowiednio wyznaczone miejsca gromadzenia odpadów uniemożliwiają przenikanie jakichkolwiek substancji do środowiska.

Eksploatacja instalacji nie wiąże się z prowadzeniem przez wytwórcę odpadów działalności w zakresie transportu, unieszkodliwiania i odzysku odpadów.

5.3.4. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego

Warunki ochrony przeciwpożarowej określa operat przeciwpożarowy dla placu magazynowego opracowany we wrześniu 2022 r. przez specjalistę ds. ochrony przeciwpożarowej [REDAKTOWANE] oraz uzgodnione przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Kaliszu postanowienie z dnia 3 października 2022 r. znak PZ.5268.12.2022.2, w którym wyraża się zgodę na zastosowanie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym dla ww. obiektu. Do operatu przeciwpożarowego sporządzony został aneks opracowany w październiku 2022 r. wraz z postanowieniem Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Kaliszu z dnia 24 października 2022 r. znak PZ.5268.12.2022.4.

Plac magazynowy stanowi jedną strefę pożarową zakwalifikowaną do kategorii PM o gęstości obciążenia ogniowego ponad 4000 MJ/m² o łącznej powierzchni strefy pożarowej 24 m². Plac magazynowy w zakresie odległości względem granic działki oraz budynków sąsiadujących będzie spełniać wymagania przepisów. Droga pożarowa zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami dla rozpatrywanej strefy pożarowej nie jest wymagana. Wjazd na teren działki możliwy jest poprzez zjazd z drogi publicznej od strony południowej. Do placu magazynowego prowadzi wewnątrzzakładowa droga o utwardzonej nawierzchni. Zaopatrzenie wodne do zewnętrznego gaszenia pożaru dla strefy pożarowej obejmującej plac magazynowy wynosi co najmniej 20 dm³/s. Na terenie zakładu w odległości 50 m i 120 m od placu magazynowego zlokalizowane są na sieci DN250 hydranty zewnętrzne DN80. Przedmiotowy plac przeznaczony do magazynowania wytwarzanych odpadów spełnia wymagania w zakresie bezpieczeństwa pożarowego.

5.4. Emisja hałasu do środowiska

5.4.1. Dopuszczalny poziom hałasu

Ponieważ dla znajdujących się najbliżej instalacji terenów chronionych brak jest planu zagospodarowania przestrzennego, a dominującymi terenami są tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej oraz tereny zabudowy zagrodowej ustala się następujące dopuszczalne poziomy emisji hałasu z instalacji:

- $L_{Aeq D}$ - równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 kolejno po sobie następującym najmniej korzystnym godzinom pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) – **55dB**,
- $L_{Aeq N}$ - równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) – **45dB**,

5.4.2. Źródła hałasu oraz ich czasy pracy

Źródło hałasu	Czas pracy źródła
Budynki kotłowni	Dzień: do 16 godzin Noc: do 8 godzin
Budynek turbozespołu	Dzień: do 16 godzin Noc: do 8 godzin
Instalacje odpylające kotłów	Dzień: do 16 godzin Noc: do 8 godzin

5.4.3. Metody ochrony przed hałasem

Jak wykazały przeprowadzone pomiary oraz analiza obliczeniowa oddziaływania instalacji na środowisko, hałas jaki powstaje w związku z eksploatacją instalacji na granicy terenów chronionych jest znacznie niższy od poziomów dopuszczalnych.

6. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji w zakresie, w jakim wykraczają one poza wymagania, o których mowa w art. 147 i 148 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska

6.1. Monitoring emisji do powietrza

W skład instalacji do energetycznego spalania paliwa wchodzi źródła emisji substancji zanieczyszczających do powietrza, dla których zgodnie z obowiązującymi przepisami, prowadzący instalację jest zobowiązany do wykonywania okresowych pomiarów emisji substancji zanieczyszczających w gazach odlotowych (dot. wszystkich kotłów).

Pomiary emisji do powietrza w gazach odlotowych z instalacji należy wykonywać dla substancji:

- dwutlenek azotu,
- dwutlenek węgla,
- pył całkowity.

Zgodnie z wymogami prawnymi, okresowe pomiary emisji należy wykonywać dwa razy w roku kalendarzowym, raz w sezonie zimowym (październik – marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień).

Prowadzący instalację zobowiązany jest do prowadzenia rocznej ewidencji wszystkich emitowanych do powietrza substancji zanieczyszczających i przedstawiania jej Marszałkowi Województwa.

Instalacja objęta jest systemem monitorowania i raportowania gazów cieplarnianych (CO₂). Plan monitorowania emisji CO₂ zatwierdzony został decyzją Starosty Kaliskiego znak OSL.6226.1.2017 z dnia 06.02.2017 r. zmienioną decyzją z dnia 20.04.2018 r. oraz z dnia 20.11.2018 r.

6.2. Monitoring zużywanego wody

Monitoring zużycia wody prowadzony jest w oparciu o odczyty wodomierzy rejestrujących ilość wody zużywanego do uzupełnienia obiegu kotłowych oraz ilości wody pobieranej na cele bytowe pracowników.

Rejestracja wskazań z częstotliwością raz na miesiąc.

6.3. Monitoring emisji ścieków

Eksploatacja instalacji nie powoduje powstawania ścieków technologicznych.

6.4. Monitoring hałasu

Monitoring emisji hałasu polega na wykonywaniu okresowych pomiarów emisji hałasu do środowiska z instalacji. Pomiary powinny być wykonywane na terenach chronionych akustycznie, tj. przy najbliższych budynkach mieszkalnych. Zgodnie z wymogami prawnymi pomiary winny być wykonywane z częstotliwością raz na dwa lata.

6.5. Monitoring odpadów

Monitoring odpadów prowadzony jest w oparciu o karty ewidencyjne wytwarzanych odpadów i karty przekazania odpadów.

Zakład zobowiązany jest do przedstawiania zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilościach odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi Marszałkowi Województwa.

6.6. Monitoring procesów technologicznych

Stan techniczny instalacji znajduje się pod stałym nadzorem służb technicznych, a prawidłowość przebiegu procesu technologicznego jest monitorowana na bieżąco.

6.7. Monitoring parametrów technicznych

Należy prowadzić rejestrację:

- zużycia surowców (ilości spalonego węgla kamiennego),
- zużycia wody,
- zużycia energii elektrycznej,
- wyrobu gotowego (ilości wyprodukowanego ciepła).

7. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji z prowadzonego monitoringu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami.

8. Zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska

Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

9. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz informowanie o wystąpieniu awarii

Ewentualne awarie urządzeń technologicznych mogą wiązać się z przerwaniem procesu spalania paliwa. Nie spowoduje to wzrostu emisji.

W instalacji energetycznego spalania paliwa mogą mieć miejsce stany awaryjne:

- uszkodzenie kotłów - uszkodzenie któregoś z istotnych elementów kotła grzewczego powoduje konieczność jego natychmiastowego zatrzymania. Po wyłączeniu kotła z eksploatacji brak emisji zanieczyszczeń do powietrza,
- uszkodzenie urządzeń odpylających - awaria urządzeń odpylających może polegać na przetarciu ściany cyklonu lub uszkodzeniu tkaniny worka filtracyjnego. Eksploatacja nieszczelnego urządzenia odpylającego jest niedopuszczalna (może powodować występowanie zwiększonej emisji pyłu spowodowanej spadkiem skuteczności odpylania nieszczelnego urządzenia odpylającego).
- awaria wentylatorów wyciągowych - brak ciągu wytwarzanego przez wentylator wyciągowy powoduje osłabienie procesu spalania. Ze względu na niemożność osiągnięcia odpowiedniej wydajności, kocioł utrzymywany jest na podtrzymaniu spalania do czasu usunięcia awarii (możliwość wzrostu stężeń CO w spalinach, bez wzrostu wartości emisji),
- zużycie napędu wentylatorów - w przypadku zużycia wirnika, łożysk czy silnika może wystąpić podwyższona emisja hałasu.

Na terenie zakładu mogą wystąpić awarie nie wynikające z samej eksploatacji instalacji:

- pożar instalacji lub pomieszczeń wchodzących w skład elektrociepłowni, Minimalizacja skutków awarii polegała będzie na zawiadomieniu właściwych jednostek ratowniczych.
- rozlanie transportowanych substancji ciekłych lub odpadów. Minimalizacja skutków awarii polegała będzie na ograniczaniu terenu zanieczyszczonego siłami własnymi lub przy pomocy jednostki Straży Pożarnej.

W przypadku wystąpienia awarii powiadomione zostaną zakładowe służby BHP, dyrekcja zakładu, a w zależności od rodzaju awarii właściwe jednostki ratownicze.

W przypadku awarii, których skutkiem może być zanieczyszczenie środowiska – Państwowa Straż Pożarna, Burmistrz Stawiszyna i Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska.

10. Transgraniczne oddziaływanie na środowisko

W przypadku przedmiotowej instalacji nie zachodzi transgraniczne oddziaływanie na środowisko

11. Informacja o okresach funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Nie przewiduje się pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych. W przypadku wystąpienia awarii źródła spalania lub instalacji odpylających proces spalania węgla kamiennego ulega zatrzymaniu i nie jest kontynuowany do czasu pełnej naprawy instalacji.

12. Sposób postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

Aktualnie nie planuje się zakończenia eksploatacji instalacji.

Zakończenie eksploatacji instalacji polegało będzie na jej demontażu i sprzedaży lub likwidacji jako całości. Ewentualny demontaż instalacji związany będzie jedynie z wystąpieniem

niezorganizowanej emisji substancji zanieczyszczających z procesów cięcia palnikami instalacji i spalania paliw w środkach transportowych.

W przypadku demontażu:

- elementy metalowe instalacji (zbiorniki, rurociągi itp.) mogą być traktowane jako złom po oddzieleniu niemetali (np. wykładzin ogniotrwałych),
- konstrukcje żelbetowe po wyburzeniu będą traktowane jako gruz.

Dla instalacji typu IPPC przed zakończeniem eksploatacji konieczne będzie uzyskanie pozwolenia na rozbiórkę zgodnie z ustawą *Prawo budowlane*.

Odpady powstałe na etapie likwidacji instalacji (elementy konstrukcyjne i wyposażenie nie nadające się do ponownego wykorzystania) stanowiąc będą głównie odpady z grupy 17 „Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)”.

Wymagana jest dokładna segregacja odpadów powstałych podczas likwidacji instalacji. Dzięki segregacji większość wyodrębnionych odpadów nie będzie klasyfikowana jako niebezpieczne i będą skierowane do recyklingu (metale, szkło, tworzywa sztuczne). Odpady betonu i gruzu, nie klasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obojętnych lub wykorzystane w pracach budowlanych.

13. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Efektywne wykorzystanie energii zapewnione zostanie poprzez:

- ustalenie i systematyczne monitorowanie sprawności energetycznej poszczególnych urządzeń i procesów,
- systematyczne badanie możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na energię, sukcesywne zastępowanie urządzeń energetycznych urządzeniami o coraz wyższej sprawności energetycznej o wysokim standardzie działania i o niższym zapotrzebowaniu na energię elektryczną,
- dostosowanie wielkości urządzeń do konkretnych potrzeb (optymalizacja urządzeń z możliwością regulacji),
- stosowanie nowoczesnych urządzeń kontrolno-pomiarowych,
- zapewnienie użycia wszystkich nowych urządzeń w instalacji charakteryzujących się maksymalną osiągalną sprawnością energetyczną.

III. Udzielić niniejszego pozwolenia na czas nieoznaczony.

IV. Stwierdzić wygaśnięcie decyzji Starosty Kaliskiego znak OSL.6222.4.2018 z dnia 25 marca 2019 r. (zmienionej decyzjami znak OSL.6222.4.2018 z dnia 26 listopada 2019 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 28 października 2021 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 18 lutego 2022 r., znak OSL.6222.4.2018 z dnia 14 listopada 2022 r. oraz znak OSL.6222.1.2024 z dnia 21 lutego 2024 r.)

Uzasadnienie

W dniu 18 czerwca 2026 r. do Starosty Kaliskiego wpłynął wniosek firmy Wojciech Wawrzyniak Destylacje Wawrzyniak Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne z siedzibą w m. Niedźwiady 45, 62-800 Kalisz o ujednolicenie tekstu pozwolenia zintegrowanego z uwzględnieniem wszystkich wprowadzonych dotychczas zmian.

Firma Wojciech Wawrzyniak Destylacje Wawrzyniak Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne posiada decyzję wydaną przez Starostę Kaliskiego znak OSL.6222.4.2018 z dnia 25 marca 2019 r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do: energetycznego spalania paliwa o łącznej mocy cieplnej przekraczającej 50 MW zlokalizowanej w m. Zbiersk Cukrownia 61, gm. Stawiszyn, zmienioną decyzjami:

- znak OSL.6222.4.2018 z dnia 26 listopada 2019 r.
- znak OSL.6222.4.2018 z dnia 28 października 2021 r.
- znak OSL.6222.4.2018 z dnia 18 lutego 2022 r.
- znak OSL.6222.4.2018 z dnia 14 listopada 2022 r.
- znak OSL.6222.1.2024 z dnia 21 lutego 2024 r.

Na podstawie art. 217 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska organ (Dz.U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) (dalej Poś) właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać

nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia, od dnia jego wydania.

Zgodnie z treścią art. 217 ust. 2 Poś w ramach postępowania administracyjnego w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, właściwy organ dokonuje ujednolicenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia

W przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie 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 (Dz. U. 2026 r. poz. 670). Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Zgodne z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska, organ pismem z dnia 25 czerwca 2026 r. przekazał Ministrowi Klimatu i Środowiska zapis wniosku o ujednolicenie tekstu decyzji ww. pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) (dalej Kpa) zawiadomieniem znak OSL.6222.7.2026 z dnia 7 lipca 2026 r. poinformowano Stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia. Jednocześnie stosownie do art. 10 § 1 Kpa Organ poinformował Wnioskodawcę o zebraniu materiałów i dowodów niezbędnych do wydania decyzji kończącej postępowanie, a także wyznaczył termin siedmiu dni, w którym Strona mogła się wypowiedzieć, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji kończącej postępowanie. Strona nie skorzystała z możliwości przedstawienia swego stanowiska przed wydaniem rozstrzygnięcia w sprawie.

W wyznaczonym terminie do organu nie wpłynęły uwagi ani dodatkowe informacje w sprawie.

Zgodnie z art. 217 ust. 2 pkt 2 ustawy Poś, organ w punkcie IV niniejszej decyzji stwierdził wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia udzielonego decyzją Starosty Kaliskiego znak OSL.6222.4.2018 z dnia 25 marca 2019 r. wraz z późniejszymi zmianami.

W celu przygotowania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego organ uwzględnił wszystkie zmiany przedmiotowego pozwolenia zawarte w wyżej wskazanych decyzjach administracyjnych. Konstrukcja przepisów nie pozwala na wprowadzenie do tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego dodatkowych zmian. Ujednolicenie pozwolenia ma charakter porządkowy i służy odzwierciedleniu aktualnie obowiązującej treści pozwolenia z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych od dnia jego wydania.

Po przeanalizowaniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Organ przychylił się do żądania Strony w przedmiocie ujednolicenia pozwolenia zintegrowanego oraz stwierdzenia wygaśnięcia dotychczas obowiązującej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Starosty Kaliskiego, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 127 Kodeksu postępowania administracyjnego).

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 tut. organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z up. STAROSTY
Adam Jakóbczak
Z-ca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska
Rolnictwa i Leśnictwa

Otrzymują:

1. Wojciech Wawrzyniak Destylacje Wawrzyniak
Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjne
2. aa

Do wiadomości: (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

1. Minister Klimatu i Środowiska
2. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu
Departament Zarządzania Środowiskiem i Klimatu
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu
Delegatura w Kaliszu

Adam Jakóbczak; Starostwo
Powiatowe w Kaliszu

Elektronicznie podpisany przez Adam
Jakóbczak; Starostwo Powiatowe w
Kaliszu
Data: 2026.07.15 07:55:09 +02'00'