

Tychy, 12 czerwiec 2025 rok

RKO.6223.1.20.2025.EO

**DECYZJA 25/2025
PREZYDENTA MIASTA TYCHY**

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 t.j.), art. 181 ust. 1 pkt 1), art. 183, art. 192, art. 214 ust. 5, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 t.j.) po rozpatrzeniu wniosku Kompanii Piwowarskiej S.A. z siedzibą w Poznaniu przy ul. Szwajcarskiej 11 (KRS: 0000086269, NIP: 6460325155, Regon: 270546630) działającej przez pełnomocnika, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Tychy nr 26/2020 znak: RKO.6223.1.2020.EO z dnia 19 czerwca 2020 r. (z późn. zm.) dla instalacji do produkcji piwa Tyskich Browarów Książęcych w Tychach przy ul. Mikołowskiej 5,

zmieniam

za zgodą stron pozwolenie zintegrowane udzielone Kompanii Piwowarskiej S.A. z siedzibą w Poznaniu przy ul. Szwajcarskiej 11 (KRS: 0000086269, NIP: 6460325155, Regon: 270546630) dla instalacji do produkcji piwa Tyskich Browarów Książęcych w Tychach przy ul. Mikołowskiej 5, uwzględniające zezwolenie na przetwarzanie odpadów, wydane decyzją Prezydenta Miasta Tychy nr **26/2020** znak: RKO.6223.1.2020.EO z dnia 19 czerwca 2020 r. (zmienione decyzją nr **12/2021** znak: RKO.6223.1.20. 2021.EO z dnia 11.06.2021r., postanowieniem nr **5/14/2021** znak: RKO.6223.1.20.2021.EO z dnia 05.07.2021 r., postanowieniem nr **9/26/2021** znak: RKO.6223.1.20.2021.EO z dnia 29.10.2021 r., decyzją nr **22/2022** znak: RKO.6223.1.20.2022 z dnia 20.10.2022 r. oraz decyzją nr **33/2024** znak: RKO.6223.1.20.2024.EO z dnia 11.10.2024 r.), w następujący sposób:

I. W dziale I. Rodzaj i parametry instalacji:

I.1. W punkcie 2.1.3. określającym Rodzaje stosowanych maszyn i urządzeń w warzelni podpunkt e. Warzelnia Czeska – BH4, otrzymuje brzmienie:

„e. Warzelnia Czeska – BH4:

- 2 śrutowniki typu MILLSTAR,
- 2 kadzie zacierne,
- kadź filtracyjna,
- zbiornik pośredniczący,
- kocioł warzelny,
- kadź osadowa typu WHIRPOOL.”

I.2. W punkcie 2.8. Stacje uzdatniania wody (instalacje powiązane technologicznie), opis procesu przygotowania wody kotłowej otrzymuje brzmienie:

„Przygotowanie wody kotłowej.

Podstawową funkcją stacji przygotowania wody kotłowej jest korekta składu chemicznego wody zasilającej dwa kotły parowe Babcock Omnibloc DDH 30-18, w stopniu umożliwiającym wytworzenie pary technologicznej.

Przygotowanie wody uzupełniającej prowadzone jest w automatycznej stacji Eurowater o nominalnej wydajności 60 m³/h. Proces preparowania wody surowej polega na:

- filtracji wstępnej prowadzonej w celu usunięcia zanieczyszczeń mechanicznych, przy użyciu zespołu dwóch ciśnieniowych filtrów workowych typu EF 5-F,
- zmiękczeniu jonowymiennym, w węźle wymiany jonowej STFA 17-CSC-2 duplex,

- korekcie chemicznej składu wody i odbywa się w automatycznej stacji dozowania odpowiedniego preparatu o właściwościach alkalicznych.”

I.3. Punkt 2.10. Kotłownia zakładowa (instalacja powiązana technologicznie), otrzymuje brzmienie:

„2.10. Kotłownia zakładowa (instalacja powiązana technologicznie).

Kotłownia zakładowa jest obiektem wolnostojącym zlokalizowanym w południowo-zachodniej części zakładu. Kotłownia eksploatowana jest na potrzeby wytwarzania pary technologicznej oraz dodatkowo w okresie zimowym dla potrzeb centralnego ogrzewania.

Kotłownia zakładowa może być opalana gazem ziemnym bądź olejem opałowym lekkim – kotły w ciągu całego roku mogą być opalane wyłącznie gazem ziemnym bądź wyłącznie olejem; istnieje także możliwość zamiennego stosowania obu tych paliw w ciągu roku. Dodatkowo do opalania kotłów stosowany jest biogaz wytwarzany przez zakładową podczyszczalnię ścieków.

Parę technologiczną wytwarzają dwa kotły parowe dwupłomienicowe Babcock Omnibloc DDH 30-18. Kotły są sterowane automatycznie. W zależności od obciążenia następuje samoczynne włączenie do pracy drugiego kotła, a przy spadku obciążenia jego wyłączenie. Do zasilania kotłów wykorzystywana jest woda ze stacji uzdatniania oraz kondensat gromadzony w zbiorniku skroplin.

Kotłownia wyposażona została w instalację automatyki i sterowania, celem trwałego ograniczenia jej mocy do nominalnej mocy cieplnej nie przekraczającej 19,6 MW. Produkcja pary w całej kotłowni wynosi obecnie maksymalnie 30 Mg/h.

Każdy kocioł wyposażony jest w osobny emitor stalowy o średnicy 1,0 m i wysokości 35 m n.p.t. odprowadzający spaliny do atmosfery.”

II. W dziale V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii:

II.1. Punkt 1.1. Źródła emisji, otrzymuje brzmienie:

„1.1. Źródła emisji.

Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza na terenie browaru są:

- kotłownia zakładowa (2 kotły parowe) – źródła energetycznego spalania paliw (E1, E2),
- aspiracja kosza zasypowego, zbiornika wagowego oraz układów transportu słoju i grysu kukurydzianego:
 - aspiracja kosza zasypowego oraz transportu słoju (E4, E5, E7, E8, E9, E10.1, E10.2, E20, E21),
 - aspiracja zbiornika wagowego oraz układów transportu grysu kukurydzianego (E23, E24, E25),
- odpowietrzenie dwóch podziemnych zbiorników do magazynowania oleju opałowego (E17, E18) – źródła emisji węglowodorów,
- pochoźnia biogazu przy podczyszczalni ścieków (E19),
- odpowietrzenie zbiorników kwasu solnego (E22).”

II.2. Punkt 1.2. Charakterystyka emitorów, otrzymuje brzmienie:

„1.2. Charakterystyka emitorów.

Nr emitora	Nazwa źródła	Wysokość [m]	Średnica [m]	Prędkość wylotowa gazów [m/s]	Czas Pracy [h/rok]	Rodzaj wylotu
E1	Kocioł parowy Babcock nr 1 (gaz ziemny + biogaz)	35,0	1,00	11,7	8200	pionowy otwarty
	Kocioł parowy Babcock nr 1 (olej opałowy lekki + biogaz)			13,2		

E2	Kocioł parowy Babcock nr 2 (gaz ziemny + Biogaz)	35,0	1,00	11,7	8200	pionowy otwarty
	Kocioł parowy Babcock nr 2 (olej opałowy lekki + biogaz)			13,2		
E4	Filtr powierzchniowy Neotechnik instalacji aspiracji kosza zasypowego	23,0	0,90	15,1	4131	poziomy
E5	Filtrocyklon ZTO aspiracji układu transportu słoju z rampy do silosów	18,0	0,30	23,0	4131	poziomy
E7	Filtr komorowy, TS1 – aspiracja układu transportu z silosów do warzelni Huppmann I	25,0	0,32	31,7	4910	pionowy otwarty
E8	Filtr komorowy, TS2 – aspiracja układu transportu słoju do warzelni czeskiej oraz warzelni trójki	25,0	0,32	31,7	380	pionowy otwarty
E9	Filtr komorowy, TS3 – aspiracja układu transportu słoju z silosów do warzelni Huppmann II	23,5	0,37	23,7	4910	pionowy otwarty
E10.1	Filtr komorowy, TS4 – wspomaganie aspiracji transportu słoju do warzelni trójki, układu TS2 oraz przyjęcia słoju do części silosów	23,5	0,13	26,4	4910	pionowy otwarty
E10.2	Filtr workowy FOW – aspiracja układu transportu słoju z punktu rozładunku do silosów				36	
E17	Zbiornik oleju opałowego nr 1	1,5	0,05	-	206	pionowy zadaszony
E18	Zbiornik oleju opałowego nr 2	1,5	0,05	-	206	pionowy zadaszony
E 20	Filtr komorowy, TS5 – aspiracja układu transportu słoju – przyjęcie słoju do warzelni Huppmann III	25,0	0,65	15,1	7270	pionowy otwarty
E 21	Filtrocyklon nr 11 – aspiracja układu transportu słoju z silosów do warzelni Huppmann III	25,0	0,80	5,3	7270	pionowy otwarty
E 22	Zbiorniki kwasu solnego	8,0	0,05	-	58	pionowy zadaszony
E 23	Filtrocyklon – aspiracja układu transportu grysu z rampy przyjęcia do silosów	15,4	0,31	-	120	poziomy
E 24	Filtrocyklon – aspiracja układu transportu grysu z silosów do warzelni Huppmann III	12,7	0,23	-	240	poziomy
E 25	Filtr komorowy nad zbiornikiem wagowym	12,5	0,08	-	240	poziomy

„

II.3. W punkcie 1.3. Dopuszczalna emisja z instalacji IPPC i instalacji powiązanych technologicznie, z tabeli wykreśla się emitor o numerze E3.

II.4. Punkt 1.4. Roczna wielkość emisji dla całego zakładu, otrzymuje brzmienie:

„1.4. Roczna wielkość emisji dla całego zakładu.

Lp.	Substancja	Emisja roczna [Mg/a]
1.	Ditlenek siarki	58,34
2.	Ditlenek azotu	66,68
3.	Pył ogółem	9,695
4.	Pył zawieszony PM10	9,695

5.	Pył zawieszony PM _{2,5}	9,695
6.	Węglowodory alifatyczne	0,0098
7.	Chlorowodór	0,0074

III. W dziale VI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiar i ewidencjonowanie wielkości emisji, punkt 1.1. Źródła spalania paliw, otrzymuje brzmienie:

„1.1. Źródła spalania paliw.

Monitoring emisji substancji do powietrza należy prowadzić zgodnie z wymogami określonymi w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. 2021 poz. 1710, z późn. zm.). Dla źródeł energetycznego spalania paliw (E1, E2), zlokalizowanych na terenie TBK, pomiary emisji substancji do powietrza należy prowadzić dwa razy do roku: w sezonie zimowym (październik – marzec) oraz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień). Okresowe pomiary należy wykonywać na paliwie aktualnie stosowanym w kotłowni.

Króćce pomiarowe zamontowane mają być zgodnie z normą PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu”. Liczba króćców pomiarowych w przekroju pomiarowym winna spełnić wymagania ww. normy. Przekrój pomiarowy zlokalizowany jest w łatwo dostępnym miejscu, umożliwiającym swobodne wykonywanie pomiarów. Wyniki pomiarów należy porównać z dopuszczalnymi wielkościami stężeń, a ich dotrzymanie jest jednoznaczne z dotrzymywaniem standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860).

W przypadku współspalania w kotłowni oleju opałowego i biogazu, uzyskane wyniki pomiarów należy przyrównać do uśrednionych wartości standardów emisyjnych dla współspalania ww. paliw, ważonych względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw – zgodnie z §8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860). Wartości dopuszczalnych standardów powinny być określane „na bieżąco”, każdorazowo podczas wykonywania pomiarów, z uwzględnieniem rzeczywistego udziału poszczególnych paliw (oleju i biogazu) w produkowanej energii cieplnej.

Weryfikacja dotrzymania warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji substancji ze źródeł spalania paliw, prowadzona ma być na drodze pomiarów bezpośrednich i porównania wyników z emisją dopuszczalną. W celu weryfikacji dotrzymania warunków niniejszego pozwolenia w zakresie rocznej wielkości emisji oraz prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji substancji wprowadzanych do powietrza, dla kotłowni zakładowej należy zastosować następującą procedurę: po każdorazowym przeprowadzeniu pomiarów należy wyznaczyć lub zaktualizować indywidualne wskaźniki emisji poszczególnych substancji przypadających na jednostkę spalonego paliwa, osobno dla każdego źródła oraz rodzaju wykorzystywanego paliwa. Na podstawie wyznaczonych wskaźników oraz wielkości zużytego paliwa należy określić roczną rzeczywistą wielkość emisji przypadająca na każde źródło.

Roczna wielkości emisji będzie sumą rocznych emisji obliczonych dla poszczególnych źródeł energetycznego spalania paliw. Otrzymane wielkości należy porównać z dopuszczalną roczną wielkością emisji.”

III. Pozostałe punkty pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Kompania Piwowarska S.A. z siedzibą w Poznaniu przy ul. Szwajcarskiej 11, działająca przez pełnomocnika [REDAKTOWANE] (pełnomocnictwo z dnia 16.11.2017 r.), przedłożyła wniosek z dnia 29.05.2025 r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta

Tychy nr **26/2020** znak: RKO.6223.1.2020.EO z dnia 19.06.2020 r. (zmienionego decyzją nr **12/2021** znak: RKO.6223.1.20. 2021.EO z dnia 11.06.2021 r., postanowieniem nr **5/14/2021** znak: RKO.6223.1.20. 2021.EO z dnia 05.07.2021 r., postanowieniem nr **9/26/2021** znak: RKO.6223.1.20.2021.EO z dnia 29.10.2021 r., decyzją nr **22/2022** znak: RKO.6223.1.20.2022.EO z dnia 20.10.2022 r. oraz decyzją nr **33/2024** znak: RKO.6223.1.20.2024.EO z dnia 11.10.2024 r.), dla instalacji do produkcji piwa eksploatowanej na terenie Tyskich Browarów Książęcych przy ul. Mikołowskiej 5. Pozwolenie obejmuje zezwolenie na przetwarzanie odpadów oraz warunki poboru wód z ujęć wód podziemnych na potrzeby przedmiotowej instalacji IPPC.

Wniosek został złożony w wyniku zmian wprowadzonych w kotłowni zakładowej będącej instalacją powiązaną technologicznie z instalacją IPPC.

W skład kotłowni zakładowej wchodzi dwa kotły parowe o łącznej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 39,4 MW. Wnioskowane zmiany w zakresie tej instalacji polegają na wprowadzeniu trwałego ograniczenia mocy kotłowni do łącznej nominalnej mocy cieplnej nie przekraczającej 20 MW.

Limitacja mocy kotłowni polega na ciągłym monitorowaniu przepływu energii cieplnej za pomocą przepływomierzy pary zainstalowanych bezpośrednio na głównych rurociągach wylotu pary każdego z kotłów, obliczaniu sumarycznej mocy cieplnej, a po przekroczeniu ustalonego limitu, wyłączeniu kotłów w trybie awaryjnym. Praca kotłowni nadal odbywać się będzie w układzie sekwencyjnym – praca jednego kotła, drugi kocioł w rezerwie lub praca obu kotłów jednocześnie. Zasadniczo pracuje jeden z kotłów, drugi natomiast stanowi gorącą rezerwę energetyczną. Kotły przełączane są okresowo na tryb praca – rezerwa, aby utrzymać pełną gotowość do pracy. Kotły nadal zasilane są gazem ziemnym lub olejem opałowym lekkim. W kotłowni spalany jest także biogaz wytwarzany przez zakładową podczyszczalnię ścieków. Biogaz spalany jest niezależnie od stosowanego paliwa (gaz ziemny czy olej opałowy lekki).

Wnioskowane zmiany spowodowane są również zaprzestaniem użytkowania kotła zaciernego Huppmann, który wykorzystywany był niegdyś przy warzeniu konkretnych gatunków piwa. Podczas zacierania część brzeczki była przetaczana do kotła Huppmann, gdzie następowało jej podgrzanie za pomocą palników gazowych o łącznej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 3,1 MW. Kocioł Huppmann od lat nie jest eksploatowany i nie planuje się jego ponownego uruchomienia. W związku z trwałym wyłączeniem z użytkowania kotła Huppmann, wnioskowano o usunięcie z pozwolenia zapisów dotyczących tego urządzenia.

Trwałe ograniczenie mocy kotłowni zakładowej oraz trwałe wyłączenie z użytkowania kotła zaciernego Huppmann ma na celu uprawnienie Kompani Piwowarskiej S.A. Tyskie Browary Książęce do wystąpienia do KOBiZE z wnioskiem informującym, że instalacja przestała spełniać kryteria uczestnictwa w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku, w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), instalacja do produkcji piwa sklasyfikowana została w pkt 6.5 b) załącznika do rozporządzenia jako instalacja do obróbki i przetwórstwa, poza wyłącznym pakowaniem, produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę lub 600 ton wyrobów gotowych na dobę, przy założeniu, że instalacja jest eksploatowana nie dłużej niż przez 90 kolejnych dni w danym roku. Powyższe zobowiązuje prowadzącego instalację do posiadania pozwolenia zintegrowanego o którym mowa w art. 181 ust. 1 pkt 1) ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) instalacja do produkcji piwa należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, sklasyfikowanych w § 3 ust. 1 pkt 100) rozporządzenia (browary o wydajności nie mniejszej niż 50 000 hl na rok lub słodownie o wydajności nie mniejszej niż 50 000 t na rok).

Na podstawie art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 t.j.) organem właściwym w sprawach, o których mowa w art. 183 w związku z art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy jest starosta.

Wnioskowane zmiany nie posiadają charakteru „istotnej zmiany instalacji” w rozumieniu przepisów art. 3 ust.7) ustawy Prawo ochrony środowiska tj. takiej, która powoduje znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez wzrost emisji zanieczyszczeń lub pogorszenie parametrów emitowanych substancji do środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, organ administracji nie był zobowiązany do zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, którego przedmiotem jest zmiana pozwolenia zintegrowanego, gdyż art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska nakłada taki obowiązek tylko w przypadku zmiany pozwolenia zintegrowanego w związku z istotną zmianą instalacji.

Planowane zmiany nie wpływają na określoną w pozwoleniu zintegrowanym maksymalną wielkość produkcji piwa wynoszącą 8,25 mln hl piwa w skali roku, jak również przebieg procesów technologicznych, nie spowodują zmiany dotychczasowej wielkości poboru wód podziemnych, emisji hałasu i odpadów, gospodarowania odpadami i gospodarki wodno-ściekowej.

Ograniczenie mocy kotłowni oraz trwale wyłączenie z użytkowania kotła zaciernego Huppmann wpłynie na zmniejszenie wielkości emisji dla całego zakładu w tym dopuszczalnych ilości emitowanego ditlenku siarki, ditlenku azotu i pyłu, do wartości określonych w dziale V pkt. 1.4 niniejszej decyzji zmieniającej.

Na podstawie art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska w dniu 06.06.2025 r. wniosek został przekazany do Ministerstwa Klimatu i Środowiska.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki: zmiana dotyczy decyzji, na mocy, której strona nabyła prawo, strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji, przepisy szczegółowe nie sprzeciwiają się zmianie decyzji, za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony. Po analizie wniosku ustalono, że zostały spełnione wszystkie warunki wymienione powyżej.

Niniejszą decyzją, dokonano aktualizacji i zmian w pozwoleniu zintegrowanym zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu przepisów szczególnych. W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Tychy, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji. Zgodnie z art. 127a Kpa 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 ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 57 § 5 pkt 2 Kpa, termin uważa się za zachowany, jeżeli przed jego upływem pismo zostało:

- 1) wysłane w formie dokumentu elektronicznego do organu administracji publicznej, a nadawca otrzymał urzędowe poświadczenie odbioru,
- 2) nadane w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe albo placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej albo państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym,
- 3) złożone w polskim urzędzie konsularnym,

- 4) złożone przez żołnierza w dowództwie jednostki wojskowej,
- 5) złożone przez członka załogi statku morskiego kapitanowi statku,
- 6) złożone przez osobę pozbawioną wolności w administracji zakładu karnego.

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 1.005,50 zł. zgodnie z Załącznikiem do ustawy z dnia 11 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 t.j. z późn. zm.) - część III ust. 46 pkt 1) z związku z ust. 40 pkt 1) – przelew na rachunek Urzędu z dnia 19.05.2025 r.

z up. PREZYDENTA MIASTA
NACZELNIK
Wydziału Komunalnego,
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
Anna Warzecha
/dokument podpisany elektronicznie/

Otrzymują:

1. Kompania Piwowarska S.A.
ul. Szwajcarska 11, 61-285 Poznań
pełnomocnik:
[REDAKTED]
Tyskie Browary Książęce
ul. Mikołowska 5, 43-100 Tychy
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Katowicach
Pl. Grunwaldzki 8-10, 40-127 Katowice
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
4. Marszałek Województwa Śląskiego
ul. Ligon 46, 40-037 Katowice
5. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Damrota 16, 40-022 Katowice
6. RKO aa