

MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 28 maja 2025 r.

ŚG-IV.7222.1.24.2024

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, z dnia 30 lipca 2024 r. (data wpływu: 31 lipca 2024 r.), znak: DOB/TES.260.02.2024/AD, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Sebastiana Wasilewskiego, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm.,

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienioną decyzjami z dnia 7 października 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.13.2016.SN, z dnia 20 listopada 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.13.2017, z dnia 4 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.5.2018, z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, z dnia 23 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020, z dnia 15 listopada 2022 r. znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022 oraz z dnia 27 października 2023 r., znak: ŚG-IV.7222.1.15.2023, udzielającą PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału Elektrociepłowni w Bydgoszczy – EC Bydgoszcz II, przy ul. Energetycznej 1, 85-950 Bydgoszcz, w następujący sposób:

1. Zmienia się w całości punkt II.1. decyzji i nadaje brzmienie:

II.1. Rodzaj prowadzonej działalności i ogólna charakterystyka instalacji

II.1.1. Rodzaj prowadzonej działalności

PGE Energia Ciepła S.A., na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, na terenie EC Bydgoszcz II, prowadzi działalności gospodarczą w zakresie: wytwarzania ciepła, wytwarzania energii elektrycznej, przesyłu ciepła oraz dystrybucji ciepła i energii elektrycznej. EC Bydgoszcz II jest podstawowym i największym źródłem ciepła dla aglomeracji bydgoskiej.

Wytwarzane jest ciepło w postaci wody grzewczej na cele komunalne i pary technologicznej o ciśnieniu 0,9 MPa oraz energia elektryczna w skojarzeniu z ciepłem. Produkowana jest

również energia elektryczna w układzie kondensacyjnym. Produkcja ciepła i energii elektrycznej odbywa się z wykorzystaniem węgla kamiennego i gazu ziemnego.

II.1.2. Charakterystyka instalacji i urządzeń

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia, układy i systemy:

- **Kotłownia węglowa**

W EC Bydgoszcz II zainstalowanych jest 5 kotłów parowych; cztery OP-230 i jeden kocioł olejowy rozruchowy TOMA TDA 10000/10 (pracuje dla celów rozruchowych oraz na potrzeby własne w czasie postoju instalacji).

Rozpalanie kotłów OP-230 odbywa się za pomocą palników mazutowych (8 szt.). Na kotłach OP-230 Nr 1 i 2 wykorzystywane są do rozpalania wyłącznie palniki mazutowe, natomiast w kotłach OP-230 Nr 3 i 4 rozpalanie jest dwustopniowe poprzez palniki mazutowe, które są zapalane za pomocą palników propanowych.

Wszystkie jednostki kotłowe OP-230 opalane węglem kamiennym wyposażone są w elektrofiltry, redukujące emisję pyłu do powietrza. Ponadto kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 podłączone są do indywidualnych instalacji odsiarczania spalin (IOS) współpracujących z filtrami workowymi oraz do indywidualnych instalacji odazotowania spalin (SCR).

- **Nawęglanie**

Układ technologiczny nawęglania składa się z następujących elementów:

- punktu rozładunku węgla,
- układu przenośników taśmowych przeznaczonych do przenoszenia miazgi węglowej z rozładunku wagonów kolejowych na hałdę węglową, z hałdy węglowej do zasobników przykotłowych lub bezpośrednio z rozładunku wagonów kolejowych do zasobników przykotłowych (awaryjnie),
- budynków przesypowych nr 1 i nr 2,
- urządzeń zwałujących,
- urządzeń pobierających węgiel ze zwału,
- hałd węgla nr I, II i III,
- dołów awaryjnego zasypu,
- separatorów elektromagnetycznych,
- wag taśmowych,
- zasobników przykotłowych węgla,
- centralnej nastawni nawęglania,
- systemu telewizji przemysłowej,
- instalacji do zmechanizowanego przygotowania laboratoryjnej próby węgla,
- stacjonarnego urządzenia podciśnieniowego.

- **System suchego odżużlania MAC wraz z instalacją transportu pneumatycznego żużla**

Jest to system odbioru żużla dla kotłów OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4. W skład systemu wchodzi następujące urządzenia:

- odżużlacz,
- kruszarka wstępna,
- przenośnik schładzający,

- młyn bijakowy i mieszadło łopatkowe,
- podajnik komorowy,
- zbiornik magazynowy o pojemności 100 m³,
- instalacja technologiczna załadunku żużla na samochody,
- instalacja rurociągów transportu pneumatycznego żużla, rurociągów sprężonego powietrza transportowego i sterowniczego wraz z osuszaczem adsorpcyjnym.

- **Jednostka kogeneracyjna**

Jednostka kogeneracyjna obejmuje pięć agregatów, każdy składający się z silnika gazowego i generatora elektrycznego, posadowionych na dedykowanych wibroizolatorach, znajdujących się na wspólnym fundamencie. Urządzenia zasilane są gazem ziemnym z rurociągu na terenie zakładu. Dla każdego agregatu zrealizowany został kompletny system odzysku ciepła, zapewniający maksymalną produkcję energii cieplnej w procesie kogeneracji. Każdy agregat będzie posiadał dedykowany kanał spalin wyposażony w system katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR).

- **Kotłownia gazowa**

Kotłownia gazowa składa się z kotła wodnego, stanowiącego źródło rezerwowo-szczytowe oraz kotła parowego, pełniącego funkcję wytwornicy pary.

Kocioł rezerwowo-szczytowy został przewidziany jako uzupełnienie mocy cieplnej i będzie uruchamiany w przypadku niskich temperatur, remontów lub ewentualnych awarii pozostałych źródeł EC Bydgoszcz II. Źródło jest przystosowane do częstych odstawień i uruchomień, zapewniając zarówno pracę w funkcji szczytowej oraz podszczytowej, jak również długotrwałą pracę ze stałym i zmiennym obciążeniem.

Wytwornicę pary stanowi kocioł parowy, produkujący parę technologiczną głównie na potrzeby odbiorców zewnętrznych. W okresie zimowym, tj. w sezonie grzewczym wytwornica będzie pracować jako jednostka szczytowa lub rezerwowa w przypadku awarii urządzeń podstawowych, natomiast w okresie letnim kocioł parowy będzie stanowił jednostkę podstawową produkcji pary na technologię.

- **Instalacja odsiarczania spalin (IOS)**

Instalacja odsiarczania spalin (IOS) ma na celu oczyszczanie spalin kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4 ze składników kwaśnych oraz pyłu przy jednoczesnym minimalizowaniu zużycia mediów procesu w tym wody, powietrza, sorbentu i energii elektrycznej. Metodą odsiarczania zastosowaną w IOS jest proces suszenia rozpyłowego w kanale (NID). Proces odsiarczania w instalacji NID oparty jest na absorpcji kwaśnych składników spalin przy użyciu absorbenta, którym jest wapno palone. Instalacja odsiarczania spalin (IOS) umożliwia jednoczesną pracę obu kotłów z maksymalnym obciążeniem.

Głównymi węzłami oraz aparatami i urządzeniami wchodzącymi w skład instalacji odsiarczania spalin (IOS) są:

- instalacja przepływu spalin,
- reaktory,
- mieszalnik,
- filtry workowe,
- wentylatory wspomagające,
- komin spalin odsiarczonych (E-IOS),
- instalacja rozładunku, transportu i dawkowania sorbentu,

- instalacja transportu, magazynowania i załadunku na cysterny produktu końcowego,
- system recyrkulacji produktu poprocesowego,
- instalacja sprężonego powietrza,
- instalacja wody procesowej,
- urządzenia dźwigowo-transportowe,
- punkty poboru próbek.

- **Instalacja odazotowania spalin (SCR)**

W EC Bydgoszcz II eksploatowane są dwa osobne systemy odazotowania spalin (SCR):

- dla kotłów węglowych OP-230 Nr 3 i Nr 4, z wodą amoniakalną jako reagentem,
- dla agregatów kogeneracyjnych A1 – A5, z wodnym roztworem mocznika jako reagentem.

Instalacja odazotowania pracuje w technologii selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) polegającej na redukcji tlenków azotu do wolnego azotu w wyniku reakcji tlenków azotu z reagentem w obecności katalizatora.

Głównymi urządzeniami i aparatami wchodzącymi w skład instalacji odazotowania spalin (SCR) są:

- reaktory katalityczne,
- układ rozładunku, magazynowania, transportu, przygotowania i wtrysku reagenta (wody amoniakalnej) wspólny dla obu kotłów węglowych,
- układ rozładunku, magazynowania i transportu reagenta wspólny dla jednostki kogeneracyjnej (roztwór mocznika) oraz układ przygotowania i wtrysku dedykowany dla każdego kanału spalin agregatu,
- instalacja sprężonego powietrza.

- **Miejsca Magazynowania Odpadów Paleniskowych**

EC Bydgoszcz II posiada dwa eksploatowane naprzemiennie miejsca magazynowania odpadów:

- MMO przy ul. Toruńskiej (dwie kwatery, w tym jedna nieeksploatowana),
- MMO przy ul. Nowotoruńskiej (jedna kwatera).

Miejsca magazynowania odpadów paleniskowych przeznaczone są do wstępnego magazynowania odpadu mieszanek popiołowo-żużlowej. W pierwszej kolejności następuje okres eksploatacji kwatery podczas którego następuje sedymentacja cząstek stałych i zawiesin zawartych w nośniku pulpy, a woda nadosadowa kierowana jest do studni zbiorczych, skąd rurociągami grawitacyjnie spływa do pompowni wody powrotnej. Stamtąd pompami i rurociągami zostaje przetłoczona do EC Bydgoszcz II, gdzie jest użyta ponownie jako woda spłuczna w układzie hydraulicznego odpopielania i odżużlania. Po zakończeniu okresu eksploatacji kwatery i sedymentacji cząstek stałych oraz ich odwodnieniu powstaje odpad w postaci mieszanek popiołowo-żużlowej, który jest wstępnie magazynowany, a następnie przekazywany odbiorcom do zagospodarowania. Głównymi węzłami oraz aparatami i urządzeniami wchodzącymi w skład MMO są:

- obwałowanie,
- wał działowy,
- instalacja drenażowa,
- rów podskarpowy,

- ujęcie wody nadosadowej,
- drogi komunikacyjne,
- urządzenia kontrolno-pomiarowe,
- repery,
- piezometry,
- rurociągi pulpy.

- **Maszynownia**

W Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II zainstalowane są 4 turbozespoły: TG-2, TG-3, TG-4 i TG-5. Dwa z nich są turbinami upustowo-przeciwprężnymi ciepłowniczymi (TG-3/5), a jeden jest turbiną upustowo-przeciwprężną (TG-4). Turbozespół TG-2 jest turbiną kondensacyjną typu 1 K35.

- **Gospodarka mazutowa**

W skład gospodarki mazutowej wchodzi:

- gospodarka olejem opałowym ciężkim (mazut),
- łapacz mazutu.

Obiekty wchodzące w skład ww. gospodarki:

- stanowisko rozładunku mazutu,
- rurociągi przesyłowe dla produktów ropopochodnych,
- zbiornik mazutu V-200,
- pompownia produktów ropopochodnych,
- instalacja grzewcza,
- kanalizacja,
- urządzenie elektroenergetyczne,
- urządzenia zabezpieczające przed skażeniem środowiska (łapacz mazutu).

Gospodarka mazutowa przeznaczona jest do:

- zapewnienia ciągłości dostaw oleju opałowego ciężkiego do instalacji palników przykotłowych kotłów parowych OP-230 Nr 1, Nr 2, Nr 3 i Nr 4 celem uruchomienia kotłów,
- zapewnienia ciągłości dostaw oleju opałowego ciężkiego do instalacji kotła „TOMA” celem zapewnienia pracy kotła,
- odzysku oleju opałowego ciężkiego z łapacza mazutu,
- oczyszczania ścieków zaolejonych w łapaczu mazutu,
- magazynowania oleju opałowego ciężkiego w zbiorniku V-200,
- rozładunku oleju opałowego ciężkiego.

- **Stacja przygotowania gazu**

Gaz ziemny wysokometanowy dostarczany będzie z sieci gazowej wysokiego ciśnienia, poprzez stację przyłąceniową zlokalizowaną na terenie EC Bydgoszcz II, zrealizowaną i obsługiwaną przez PSG Sp. z o.o. Rurociąg wylotowy ze stacji przyłąceniowej PSG zostanie doprowadzony do kontenerowej Stacji Przygotowania Gazu (SPG), skąd po odpowiednim przygotowaniu zostanie skierowany do poszczególnych źródeł instalacji gazowej: jednostki kogeneracyjnej (5 agregatów) oraz kotłowni gazowej (kocioł wodny i parowy).

- **Stacja gazu propan-butan**

Gaz propan-butan dostarczany jest do EC Bydgoszcz II transportem samochodowym w butlach 33 kg i rozładowany zostaje w magazynie gazów technicznych. Stacja gazu propan-butan jest wyposażona w instalację elektryczną w wykonaniu przeciwwybuchowym, uziemienie i instalację odgromową.

Przedmiotowa stacja zapewnia ciągłość dostaw gazu propan-butan do instalacji palników przykotłowych kotłów parowych OP-230 Nr 3 i 4 oraz do palnika kotła „TOMA”, celem umożliwienia zapalenia oleju opałowego.

- **Oddział ruchu elektrycznego**

W Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II zainstalowane jest 9 generatorów oraz 11 transformatorów. Zadaniem gospodarki elektroenergetycznej jest produkcja energii elektrycznej przy racjonalnym minimalizowaniu potrzeb własnych EC Bydgoszcz II, wyprowadzenie wyprodukowanej energii elektrycznej oraz zapewnienie zasilania potrzeb własnych.

- **Gospodarka wodna**

W skład gospodarki wodnej wchodzi następujące elementy:

- ujęcie i odprowadzenie wody surowej z rzeki Brdy – pompownia,
- pompownia wody chłodzącej nr 1,
- urządzenia techniczne do uzdatniania wody (dekarbonizacja, demineralizacja wody),
- zbiorniki magazynowe wody zdemineralizowanej V-2000.

- **Gospodarka ściekowa**

Urządzenia technologiczne gospodarki ściekowej:

- dwa zbiorniki ścieków poregeneracyjnych,
- dwa zbiorniki ścieków popłucznych,
- zbiornik retencyjny z instalacją rozsączania,
- dwie pompy ścieków poregeneracyjnych,
- dwie pompy ścieków popłucznych,
- separatory substancji ropopochodnych,
- podczyszczalnia ścieków deszczowo-przemysłowych, w skład której wchodzi m.in. osadniki szlamu, separatory substancji ropopochodnych,
- podczyszczalnia ścieków przemysłowych z instalacji gazowej z układem korekcji pH i temperatury,
- łapacz mazutu.

II.1.3. Opis technologii

W Elektrociepłowni Bydgoszcz II prowadzone są procesy technologiczne związane z energetycznym spalaniem węgla kamiennego, mazutu oraz gazu ziemnego.

Proces technologiczny obejmujący spalanie węgla kamiennego w kotłach OP-230 oraz mazutu w kotle olejowym TOMA TDA 10000/10 składa się z następujących elementów:

- uzdatniania wody,
- układu chłodzenia,
- kotłowni
- obieg oleju rozpalkowego na kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2,

- obieg oleju rozpałkowego na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4,
- systemu odpopielania i odżużlania
 - odpopielanie pneumatyczne,
 - sprężarkownia,
 - stacje wysyłkowe,
 - zespół zbiorników retencyjnych popiołu,
 - system suchego odżużlania MAC firmy MAGALDI wraz z instalacją transportu pneumatycznego żużla,
 - instalacja transportu pneumatycznego i magazynowania zmielonego żużla z kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4,
 - odpopielanie i odżużlanie hydrauliczne,
- miejsc magazynowania odpadów paleniskowych,
- pompowni wody powrotnej przy ul. Chemicznej,
- pompowni wody powrotnej przy ul. Toruńskiej,
- układu sieci ciepłowniczej.

W EC Bydgoszcz II zainstalowanych jest 5 kotłów parowych: cztery OP-230 i jeden kocioł TOMA TDA 10000/10. Ponadto w EC Bydgoszcz II eksploatowane są również dwa ciepłownicze turbozespoły upustowo-przeciwprężne (TG-3 i TG-5), turbozespół przeciwprężny TG-4 dla celów technologiczno-ciepłowniczych oraz turbozespół kondensacyjny TG-2.

Wszystkie jednostki kotłowe opalane węglem kamiennym wyposażone są w elektrofiltry, redukujące emisję pyłu do powietrza. Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 podłączone są do instalacji odsiarczania spalin (IOS) współpracującej z filtrem workowym, umożliwiającej odsiarczanie pełnej ilości spalin przy jednoczesnej pracy obu kotłów z maksymalnym obciążeniem, a także podłączone są do instalacji odazotowania spalin (SCR). Przedmiotowe instalacje służą do redukcji stężenia tlenków siarki, tlenków azotu i dodatkowo pyłu zawartych w spalinach. Do 31 grudnia 2025 r., kotły OP-230 Nr 1 i Nr 2 będą pracować jako źródła szczytowe, których czas pracy wynosić będzie do 500 godzin w ciągu roku dla każdego kotła.

W wyniku spalania węgla powstają uboczne produkty spalania w postaci popiołu lotnego oraz żużla, jak również odpady paleniskowe w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej, zawierającej około 85% popiołu i 15% żużla. Popiół lotny, będący ubocznym produktem spalania zatrzymywany w elektrofiltrach, transportowany jest za pomocą stacji wysyłkowych do zbiorników retencyjnych, skąd przekazywany jest do odbiorców. Pozostały popiół wraz z żużlem odprowadzany jest hydraulicznie do aktualnie eksploatowanej kwatery mieszanki popiołowo-żużlowej przy ul. Toruńskiej lub ul. Nowotoruńskiej, gdzie po zakończeniu okresu eksploatacji kwatery, sedymentacji cząstek stałych oraz ich odwodnieniu powstaje odpad w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej. Następnie odpad jest wstępnie magazynowany oraz przekazywany odbiorcom do zagospodarowania.

Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 posiadają system suchego odżużlania MAC - MAGALDI wraz z instalacją transportu pneumatycznego żużla. Żużel w stanie suchym jako uboczny produkt spalania przekazywany jest odbiorcy (kontrahentowi), który wykorzystuje go w procesie produkcyjnym wyrobów ceramicznych, zgodnie ze złożonym zgłoszeniem uznania żużla za produkt uboczny. Istnieje możliwość odprowadzenia żużla z pominięciem przedmiotowego

systemu i wówczas żużel wraz z popiołem kierowane są hydrotransportem do kwatery mieszanki popiołowo-żużlowej przy ul. Toruńskiej lub ul. Nowotoruńskiej, gdzie po zakończeniu okresu eksploatacji kwatery, sedymentacji cząstek stałych oraz ich odwodnieniu powstaje odpad w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej. Następnie odpad jest wstępnie magazynowany oraz przekazywany odbiorcom do zagospodarowania.

W sezonie letnim eksploatowany jest także kocioł olejowy „TOMA”. Kocioł olejowy pracuje na potrzeby własne, głównie w czasie postoju elektrociepłowni oraz wykorzystywany jest do celów rozruchowych. Nośnikiem energii cieplnej w EC Bydgoszcz II jest woda, pobierana z rzeki Brdy – własne ujęcie brzegowe. Woda surowa poddawana jest procesom fizykochemicznym, w celu uzyskania odpowiednich parametrów jakościowych dla zasilania kotłów parowych i uzupełnienia sieci ciepłowniczej (filtrowanie, dekarbonizacja, demineralizacja).

W Elektrociepłowni Bydgoszcz II wytworzona w kotłach przegrzana para wodna, o ciśnieniu 13,8 MPa i temperaturze 535°C, kierowana jest poprzez kolektor pary świeżej, do trzech turbin parowych, z czego dwie turbiny są turbinami upustowo-przeciwprężnymi ciepłowniczymi – TG-3 (13UP55-0-5) i TG-5 (13UP55-0-7), a jedna jest turbiną przeciwprężną – TG-4 (13P32-10). Ww. turbiny przewidziane są do pracy w układzie skojarzonej gospodarki cieplnej. W EC Bydgoszcz II zainstalowana jest także turbina kondensacyjna typu 1K35 – TG-2, która jest zasilana z kolektora pary o ciśnieniu 0,9 MPa. Para wylotowa z tej turbiny schładzana jest, aż do jej skroplenia w kondensatorze KO-2. Kondensator zasilany jest wodą krążącą w obiegu zamkniętym, chłodzoną w chłodni wentylatorowej nr 2. Turbozespoły upustowo-przeciwprężne (TG-3/4/5) produkują, oprócz energii elektrycznej, energię cieplną w postaci pary. Para 0,9 MPa wykorzystywana jest dla celów technologicznych. Dodatkowo para z ostatnich upustów turbin ciepłowniczych (TG-3/5) wykorzystywana jest dla celów grzewczych (woda sieciowa) poprzez wymienniki ciepłownicze. Odbiorcą jest Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Bydgoszczy. Woda sieciowa dodatkowo może być podgrzewana w wymiennikach: szczytowym XS-1 i rezerwowym XR-1.

Turbozespół upustowo-przeciwprężny TG-4 pracuje przeważnie z turbozespołem TG-2, tzn. większość pary wylotowej z turbiny TG-4 kierowana jest na zasilanie turbiny TG-2 poprzez kolektor pary 0,9 MPa.

W EC Bydgoszcz II eksploatowana jest także instalacja opalana gazem ziemnym, obejmująca pięć agregatów kogeneracyjnych, kocioł wodny oraz wytwornicę pary (kocioł parowy). Agregaty i kotły mogą pracować w dowolnej konfiguracji, obejmującej współpracę ze źródłami węglowymi lub pracę niezależnie od nich, umożliwiając tym samym wykonywanie remontów w sezonie letnim.

Podstawowym źródłem energii jest pięć jednostek kogeneracyjnych, każda składająca się z silnika gazowego i generatora elektrycznego, posadowionych na dedykowanych wibroizolatorach, znajdujących się na wspólnym fundamencie. Silnik wyposażony jest w indywidualny system monitorowania ciśnienia w cylindrze, pomiar temperatury spalin oraz rozrusznik na sprężone powietrze – uruchamia silnik gdy powietrze do spalania i gaz ziemny są zasysane do cylindrów. Indywidualne mieszanie gazów uzyskane przez wtrysk pośredni w połączeniu z czujnikami dedykowanymi dla danych cylindrów umożliwia sterowanie każdym cylindrem z optymalną wydajnością.

Dla każdego agregatu zrealizowano kompletny system odzysku ciepła, zapewniający maksymalną produkcję energii cieplnej w procesie kogeneracji. W celu uzyskania jak najlepszych parametrów, zastosowano kilkustopniowy układ wymienników, ogrzewający wodę sieciową etapowo. Ciepło z jednostki kogeneracyjnej pozyskiwane jest z układu chłodzenia oraz spalin, w związku z czym system składa się z dwóch zasadniczych części.

Pierwszym elementem jest system chłodzenia, w którym czynnik roboczy krążący w obiegu zamkniętym odbiera energię cieplną z poszczególnych części silnika, oleju smarowego oraz układu dolotowego powietrza. Jako czynnik roboczy przewidziano wodny roztwór glikolu etylowego o stężeniu 40%, który poprzez wymiennik separacyjny, oddaje ciepło na zewnątrz układu.

Drugą część stanowi dwustopniowy układ odzysku ciepła ze spalin, składający się z połączonych szeregowo wymienników woda sieciowa-spaliny, obejmujący wymiennik wysokotemperaturowy (HT) oraz niskotemperaturowy (LT).

Wszystkie wymienniki odzysku ciepła stanowią trzystopniowy podgrzew wody sieciowej, w konfiguracji zapewniającej maksymalną sprawność całego układu. Woda sieciowa z kolektora wody zimnej najpierw trafia do wymiennika spalinowego LT i wymiennika separacyjnego, po czym ostatecznie kierowana jest do wymiennika spalinowego HT.

Agregaty włączone będą w ogólny układ wyprowadzania ciepła, jednak pozostawiono możliwość całkowicie niezależnej pracy. W tym celu, na obiegu zamontowano chłodnie wentylatorowe, których zadaniem jest obniżenie temperatury czynnika roboczego w momencie, gdy z różnych przyczyn nie może zostać odebrane ciepło na układzie wymienników. Wówczas nie jest również odzyskiwane ciepło ze spalin, które są odprowadzane oddzielnym przewodem, tworzącym obejście głównego przewodu spalinowego, tzw. by-pass wymiennika. Takie rozwiązanie zapewnia nieprzerwaną pracę agregatu, który w dalszym ciągu może wytwarzać energię elektryczną.

Kocioł wodny (KRS) został wyposażony w palniki gazowe oraz urządzenia pomocnicze i wszystkie instalacje przyłączeniowe doprowadzające/odprowadzające niezbędne media. W celu obniżenia emisji tlenków azotu, zastosowano układ z niskoemisyjnymi palnikami modułowanymi, które zostaną dopasowane do płomienicy w sposób zapewniający optymalny przebieg procesu spalania, dzięki czemu ograniczona zostanie także emisja pozostałych substancji. Modulacja umożliwia automatyczne sterowanie mocą urządzenia, na bieżąco dostosowywaną do aktualnych potrzeb grzewczych.

Kocioł parowy (WP) podobnie jak kocioł wodny (KRS) zostanie wyposażony w modułowany palnik niskoemisyjny. Regulacja i utrzymywanie zadanego ciśnienia na parze wylotowej z kotła odbywa się poprzez zwiększanie/zmniejszanie mocy palnika, zależnie od wydajności kotła. Wytwornica produkuje parę głównie na potrzeby odbiorców zewnętrznych, jednak może pracować jako źródło wykorzystywane na potrzeby własne.

Na każdym kotle zabudowano również podgrzewacz wody, tzw. ekonomizer, służący do odbioru ciepła ze spalin i wstępnego podgrzewu wody na dolocie. Uzyskana w ten sposób energia ze spalin prowadzi do podwyższenia sprawności cieplnej kotła i jednoczesnej redukcji zużycia paliwa przy lepszych wartościach emisji spalin.

Woda na potrzeby uzupełnień pobierana jest z istniejącej stacji demineralizacji (DEMI) i będzie podgrzewana w dwóch wymiennikach, z których jeden będzie zasilany parą technologiczną z wytwornicy. Drugim odbiornikiem pary będzie układ odgazowania wody uzupełniającej.

Zadaniem układu będzie przede wszystkim usunięcie gazów niekondensujących z wody zdemineralizowanej oraz procesowe magazynowanie wody zasilającej. Układ obejmuje zbiornik wody zasilającej stanowiący bufor pojemnościowy dla zasilania kotła parowego i uzupełniania sieci oraz odgazowywacz termiczny wody DEMI zabudowany na tym zbiorniku.

2. Zmienia się punkt II.2. decyzji i nadaje brzmienie:

II.2. Parametry produkcyjne instalacji

Praca instalacji odbywa się w ruchu ciągłym. Czas pracy instalacji do spalania paliw wynosi 8760 h w ciągu roku.

Sumaryczna nominalna moc cieplna instalacji do 31 grudnia 2025 r. wynosić będzie 921,6 MW w paliwie. Od 1 stycznia 2026 r., po okresie trwałego wyłączenia kotłów OP-230 nr 1 i 2 z eksploatacji, sumaryczna nominalna moc cieplna w paliwie dla instalacji do spalania paliw wyniesie 548,6 MW.

Parametry techniczne kotłów OP-230

Wyszczególnienie	Jednostka	Kocioł			
		K-1	K-2	K-3	K-4
TYP	-	Kotły parowe OP-230			
Rok uruchomienia	-	1971	1971	1976	1983
Moc znamionowa	MW	166	166	166	166
Nominalna moc cieplna	MW	186,5	186,5	186,5	186,5
Sprawność termiczna (eksploatacyjna)	%	89,0	89,0	89,0	89,0
Sprawność elektrofiltru	%	99,85	99,78	99,86	99,20
Wydajność zainstalowana	Mg/h	230	230	230	230
Temperatura wody zasilającej	°C	200/140	200/140	200/140	200/140
Temperatura pary na wylocie z kotła	°C	540	540	540	540
Ciśnienie wody zasilającej	MPa	16,6	16,6	16,6	16,6
Ciśnienie pary za kotłem	MPa	13,8	13,8	13,8	13,8

Parametry techniczne kotła olejowego TOMA typ TDA 10000/10

Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Rok uruchomienia	-	1992
Wydajność znamionowa	Mg/h	10
Moc znamionowa	MW	6,5
Sprawność termiczna (eksploatacyjna)	%	90
Nominalna moc cieplna	MW	7,2
Temperatura wody zasilającej	°C	20/100
Temperatura pary nasyconej	°C	183

Parametry techniczne pojedynczego źródła kogeneracyjnego

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc produkcyjna – cieplna	MWt	10,435
Moc produkcyjna – elektryczna	MWe	10,584
Nominalna moc cieplna (w paliwie)	MW	22,78
Minimalna sprawność elektryczna	%	42,0
Minimalna sprawność ogólna	%	89,3
Paliwo	-	Gaz ziemny wysokometanowy

Parametry techniczne kotła wodnego gazowego

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc produkcyjna	MWt	38,0
Nominalna moc cieplna (w paliwie)	MW	39,8
Sprawność ogólna przy pełnym obciążeniu (z ekonomizerem)	%	95,5%
Paliwo	-	Gaz ziemny wysokometanowy

Parametry techniczne wytwornicy pary

Parametr	Jednostka	Wartość
Moc produkcyjna	MWt	14,0
Nominalna moc cieplna (w paliwie)	MW	14,7
Sprawność ogólna przy pełnym obciążeniu (z ekonomizerem)	%	95,0
Wydajność parowa	Mg/h	20,0
Ciepłota pary na wylocie	MPa(g)	1,15
Maks. temperatura pary na wylocie	°C	255
Paliwo	-	Gaz ziemny wysokometanowy

3. Zmienia się punkt II.3.1. decyzji i nadaje brzmienie:

II.3.1. Podstawowe surowce, paliwo

Materialy, surowce, energia, paliwa	Jednostka miary	Zużycie w ciągu roku
Węgiel kamienny	Mg	450 000,0
Gaz ziemny wysokometanowy	mln Nm ³	110
Olej opałowy ciężki	Mg	1 200,0
Woda do celów technologicznych	m ³	6 370 000,0
Woda pitna	m ³	90 000,0
Energia elektryczna	MW	145 824,0
Kwas solny	Mg	597,0

Materialy, surowce, energia, paliwa	Jednostka miary	Zużycie w ciągu roku
Ług sodowy	Mg	400
Wapno	Mg	200
Siarczan żelazowy	Mg	200
Olej transformatorowy	Mg	2,5
Olej turbinowy	Mg	30,0
Oleje smarowe	Mg	151,0
Inne oleje	Mg	30,0
Wodór	m ³	20 000,0
Dwutlenek węgla	kg	10 000,0
Propan-butan	kg	1 000
Wodzian hydrazyny	kg	2 000
Fosforan trójsodowy	kg	1 897,0
Wapno palone – sorbent IOS	Mg	15 000
Woda amoniakalna	Mg	2 000
Mocznik	m ³	800
Glikol etylenowy	m ³	70
Hydrazyd karboksylowy	kg	1 100

Podstawowe parametry wykorzystywanych paliw:

- węgiel kamienny:
 - wartość opałowa 20-24 GJ/Mg,
 - zawartość popiołu 18-28%,
 - zawartość siarki całkowitej 0,4-1,5%;
- węgiel kamienny na potrzeby pracy źródeł szczytowych:
 - wartość opałowa 20-24 GJ/Mg,
 - zawartość popiołu 18-28%,
 - zawartość siarki całkowitej $\leq 1,5\%$;
- olej opałowy:
 - wartość opałowa 39-43 GJ/Mg,
 - zawartość siarki całkowitej $\leq 1\%$;
- gaz ziemny wysokometanowy typ E:
 - wartość opałowa $\geq 31,0 \text{ MJ/m}^3$,
 - zawartość siarki całkowitej $\leq 40 \text{ mg/m}^3$.

4. Zmienia się punkt II.3.3.2. decyzji i nadaje brzmienie:

II.3.3.2. Gospodarka ściekowa

Elektrociepłownia EC Bydgoszcz II jest źródłem ścieków:

- przemysłowo-technologicznych:
 - wód chłodniczych,

- z prac porządkowych i obiektów gospodarki olejowej,
- z hydrotransportu,
- z uzdatniania wody,
- z eksploatacji źródeł gazowych,
- z układu rozładunku i magazynowania substancji;
- wód opadowych,
- bytowych,
- z miejsc magazynowania odpadów (MMO).

EC Bydgoszcz II wyposażona jest w następujące układy kanalizacji:

- kanalizację sanitarną wykonaną z rur kamionkowych o średnicy 0,25 m z odpływem do kanalizacji miejskiej,
- kanalizację ogólnospławną prowadzącą wody z odwodnienia terenu EC Bydgoszcz II, ścieki technologiczne, wody chłodnicze i deszczowe wykonaną z rur betonowych o średnicy od 0,15 do 0,80 m. Kanalizacja ogólnospławną EC Bydgoszcz II prowadzi głównie wody chłodnicze, niewykorzystane powtórnie do hydrotransportu, odsoliny z chłodni nr 2 lub pochodzące z upustów chłodni wentylatorowej nr 1, w okresach wysokich temperatur powietrza. Do kanalizacji wprowadzane są też wody opadowe oraz ścieki z prac porządkowych i ścieki z rejonu mazutowni,
- odrębną kanalizację w obiegu zamkniętym do hydrotransportu pulpy popiołowo-żuźłowej do kwatery magazynowania przy ul. Toruńskiej i Nowotoruńskiej. Czynnikiem nośnym mieszaniny popiołu i żużla są zneutralizowane ścieki ze stacji uzdatniania wody uzupełniane wodami płucznymi z kotłowni, wodami chłodniczymi i wodami pochodzącymi z odwodnienia budynków. Nadmiar ścieków filtrowanych przez obwałowanie miejsca magazynowania, odbierany systemem drenażu odprowadzany jest do rzeki Brdy:
 - wylotem W-1 z miejsca magazynowania przy ul. Toruńskiej, poprzez rów otwarty,
 - za pośrednictwem kolektora W-2 z miejsca magazynowania przy ul. Nowotoruńskiej.
 Wylotem W-2 do rzeki Brdy w kilometrze 4+170 drogi wodnej Wisła-Odra odprowadzane są także ścieki przemysłowe, wody chłodnicze i wody opadowe z terenu zakładu.

Kanalizacja ogólnospławną (wylot W-2)

Wody chłodnicze

Pobrana na cele chłodzenia urządzeń, z rzeki Brdy, woda surowa wykorzystywana jest na uzupełnienie bezzwrotnych strat chłodni wentylatorowych nr 1 i nr 2 oraz chłodzenie w obiegach otwartych pozostałych urządzeń. Woda chłodnicza z chłodni nr 1 podawana jest następnie do uzdatniania, a ścieki ze stacji uzdatniania wykorzystywane są na potrzeby hydrotransportu.

Maksymalne ilości wody chłodniczej zrzucanej z powrotem do kolektora ogólnospławnego, bez powtórnego wykorzystania, nie przekraczają wartości ok. $Q = 4780 \text{ m}^3/\text{d}$ oraz ok. $3600 \text{ m}^3/\text{d}$ – upust wody z chłodni wentylatorowej nr 1, w okresach wysokich temperatur.

Ścieki z prac porządkowych i obiektów gospodarki olejowej

Źródłem powstawania ww. ścieków są:

- wody płuczne z nawęglania w ilości ok. 250 m³/d w okresie zimowym i ok. 100 m³/d w okresie letnim. Wody te, pochodzące z mycia pomieszczeń, zawierać mogą znaczne ilości zawiesiny w postaci pyłu węglowego. Oczyszczane są, łącznie z wodami opadowymi, w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych,
- ścieki z pomieszczeń maszynowni oraz ścieki z gospodarki olejowej oleju turbinowego i oleju uszczelniającego w ilości ok. 30 m³/d. Ścieki z maszynowni, pochodzące z prac porządkowych, a zwłaszcza mycia tac gospodarki olejowej zawierać mogą zanieczyszczenia ropopochodne,
- ścieki i zanieczyszczone wody opadowe z mazutowni w ilości ok. 100 m³/d w sezonie zimowym i ok. 50 m³/d w sezonie letnim.

Ścieki z uzdatniania wody

Ścieki z uzdatniania wody pochodzące z płukania filtrów żwirowych i regeneracji wymienników jonitowych (po neutralizacji i wymieszaniu) oraz prac porządkowych w ilości ok. $Q_{\max h} = 130 \text{ m}^3/\text{h}$, kierowane są do:

- zbiorników ścieków popłucznych, szt. 2 o pojemności 890 m³ każdy,
- zbiorników ścieków poregeneracyjnych, szt. 2 o pojemności 1400 m³ każdy, z których przepompowywane są do rurociągów pulpy popiołowo-żuźlowej lub bagrowni na uzupełnienie obiegu hydrotransportu.

Ścieki z eksploatacji źródeł gazowych

W okresie zimowym, odsoliny i odmuliny oraz spusty technologiczne, odprowadzane będą do istniejącej instalacji wody chłodzącej znajdującej się przy blokach węglowych. W okresie letnim, ścieki te odprowadzane będą do zbiornika wody gorącej, skąd poprzez instalację filtrów zostaną zawrócone do rurociągu powrotnego wody sieciowej lub mogą być odprowadzone do istniejącej instalacji wody chłodzącej zlokalizowanej przy blokach węglowych. Skropliny z układu wyprowadzenia spalin kierowane będą na podczyszczalnię ścieków, gdzie nastąpi korekta pH i temperatury. Podczyszczone ścieki technologiczne wraz z wodami zmywnymi z budynku głównego, trafią następnie na separator substancji ropopochodnych z osadnikiem, a stamtąd do zakładowej sieci kanalizacji deszczowo-przemysłowej. Ich ilość nie przekroczy 8 m³/d.

Wody opadowe z rozładunku i magazynowania substancji

Wody opadowe z tacy rozładunkowej oraz z tac ociekowych zbiorników magazynowych glikolu i mocznika, kierowane będą do zbiornika bezodpływowego przy węźle rozładunku. Na dopływie do tego zbiornika przewidziano montaż systemu detekcji obecności tych substancji. Jeżeli detekcja nie wykryje obecności glikolu lub mocznika, woda ze zbiornika zostanie przepompowana do przyłącza kanalizacji deszczowej wyposażonej w separator substancji ropopochodnych z osadnikiem. W przypadku wykrycia w wodzie glikolu i mocznika, zawartość bezodpływowego zbiornika zostanie wywieziona do utylizacji. Do tego samego przyłącza zostanie również skierowana woda z tacy ociekowej oleju. Po podczyszczeniu w separatorze całość również trafi do zbiornika retencyjnego. Trzecim

strumieniem zasilającym zbiornik retencyjny będą wody opadowe i roztopowe. Oczyszczone wody ze zbiornika będą rozsączone, a ich ilość nie przekroczy 4 m³/d.

Wody zmywne z budynków i obiektów będą kierowane do bezodpływowego zbiornika, skąd zostaną wypompowane i wywiezione do utylizacji.

Wody opadowe

Całkowita powierzchnia zlewni deszczowej wynosi 30,2 ha jednak w bezpośrednim zasięgu ciągów kanalizacyjnych, wyposażonych w typowe wpusty uliczne, znajduje się nie więcej niż 30% utwardzonych powierzchni placów i jezdni zakładu (głównie drogi wewnętrzne). Do kanalizacji spływają też czyste wody opadowe z połaci dachowych budynków technologicznych i administracyjnych.

Wody opadowe z powierzchni utwardzonych i dachów instalacji gazowej odprowadzane będą do zbiornika retencyjnego, który na wlotach będzie wyposażony w separatory substancji ropopochodnych z osadnikami. Zbiornik retencyjny wyposażony będzie w instalację rozsączania.

Kanalizacja sanitarna

Ścieki bytowe

Ścieki bytowe odprowadzane są do miejskiej sieci kanalizacyjnej na podstawie obowiązującej umowy o zaopatrzenie w wodę i odprowadzanie ścieków zawartej z gestorem sieci.

Skład i stan ścieków bytowych będzie zbliżony do typowego składu tego rodzaju ścieków.

Miejsce Magazynowania Odpadów (MMO)

Z miejsca magazynowania do kolektora W-2, spływać będzie:

- nadmiar odcieków z MMO przy ul. Nowotoruńskiej,
- wody opadowe z czaszy miejsca magazynowania,
- odcieki z systemu drenażu MMO poprzez rów opaskowy.

Do kolektora W-1, spływa:

- nadmiar odcieków paleniskowych z MMO przy ul. Toruńskiej,
- wody deszczowe z czaszy miejsca magazynowania.

5. Zmienia się punkt II.4. decyzji i nadaje brzmienie:

II.4. Emisja hałasu

Źródła wszechkierunkowe

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
W-W1	Chłodnia wentylatorowa 1 - Dyfuzor 1	99,6	24
W-W2	Chłodnia wentylatorowa 1 - Dyfuzor 2	100,6	24
W-W3	Chłodnia wentylatorowa 1 - Dyfuzor 3	101,6	24
W-W4	Chłodnia wentylatorowa 1 - Wentylator 1	101,9	24
W-W5	Chłodnia wentylatorowa 1 - Wentylator 2	96,7	24

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
W-W6	Chłodnia wentylatorowa 1 - Wentylator 3	98,3	24
W-W7	Chłodnia wentylatorowa 2 - Dyfuzor 1	99,1	24
W-W8	Chłodnia wentylatorowa 2 - Dyfuzor 2	98,6	24
W-W9	Chłodnia wentylatorowa 2 - Dyfuzor 3	100,8	24
W-W10	Chłodnia wentylatorowa 2 - Wentylator 1	94,8	24
W-W11	Chłodnia wentylatorowa 2 - Wentylator 2	95	24
W-W12	Chłodnia wentylatorowa 2 - Wentylator 3	100,2	24
W-W13	Czerpnia powietrza kotła K3	101,8	24
W-W14	Czerpnia powietrza kotła K3	98,4	24
W-W15	Czerpnia powietrza kotła K4	92,8	24
W-W16	Czerpnia powietrza kotła K4	101,8	24
W-W17	SCR kotła K3	96,4	24
W-W18	SCR kotła K4	93,4	24
W-W19	Transformator T3	92,5	24
W-W20	Transformator T5	94,7	24
W-W21	Transformator TR1	89,9	24
W-W22	Transformator TR2	91,5	24
W-W23	Wentylator 1 IOS	89,4	24
W-W24	Wentylator 2 IOS	97,9	24
W-W25	Wentylator spalin	105,6	24
W-W26	Wentylator spalin	95	24
W-W27	Wentylator spalin	98,6	24
W-W28	Wentylator spalin	93,6	24
W-W29 – W-W34	Wentylator dachowy (6 szt.)	97,3	24
W-W37	Filtr układu nawęglania maszynowni	97	24
W-W39	Wydmuch z pompowni nr 2	87	24
Sp	Spychacz	108,8	24
ZŁ	Zwałowarko Ładowarka	100,3	24
G-W1	Wylot przewodu kominowego KRS	103	24
G-W2 – G-W6	Wyloty przewodów kominowych SG (5 szt.)	85	24
G-W7	Wylot przewodu kominowego WP	98	24
G-W8 – G-W17	Centrale nawiewne hali SG (10 szt.)	81	24
G-18 – G-W22	Systemy wentylacji komory SG (5 szt.)	104	24
G-W23 – G-W25	Systemy wentylacji hali SG (3 szt.)	99	24
G-W26 – G-W31	Układy grzewczo-wentylacyjne hali SG (6 szt.)	90	24
G-W32	System wentylacji hali KG	98	24
G-W33	Centrala nawiewna hali KG	97	24

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
G-W34	Wyrzut powietrza hali sprężarkowni	90	24
G-W35	Centrala nawiewna hali sprężarkowni	86	24
G-W36 – G-W40	Chłodnie wentylatorowe (5 szt.)	98	24
G-W41	Transformator blokowy	100	24
G-W42	Stacja rozładunku	90	24

Źródła kierunkowe

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
W-K1	Czerpnia powietrza sprężarkowni	94,8	24
W-K2	Wydmuch układu nawęglania maszynowni	109,5	24
W-K3	Wydmuch z TG4 i TG5 na maszynowni	113,8	24

Źródła liniowe

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
W-L1	Przenośnik placowy węgla	97,5	24

Źródła powierzchniowe

Symbol	Źródło hałasu	Równoważny poziom dźwięku A w czasie trwania T [dB]	Czas pracy źródła w [h]
W-S1	Chłodnia wentylatorowa 1 – Okno wlotowe E	107,7	24
W-S2	Chłodnia wentylatorowa 1 – Okno wlotowe W	106,1	24
W-S3	Chłodnia wentylatorowa 2 – Okno wlotowe E	110,8	24
W-S4	Chłodnia wentylatorowa 2 – Okno wlotowe W	110,6	24
W-S5	Maszynownia – okna	107	24
W-S7	Nadbudówka nad maszynownią 1 – elewacja S	90	24
W-S8	Nadbudówka nad maszynownią 1 – elewacja N	90	24
W-S9	Nadbudówka nad maszynownią 2 – elewacja S	90	24
W-S10	Nadbudówka nad maszynownią 2 – elewacja N	90	24
W-S11	Akcelerator – okno N	83,4	24
W-S12	Akcelerator – okno NE	83,4	24
W-S13	Akcelerator – okno SE	83,4	24
W-S14	Akcelerator – okno S	83,4	24
W-S15	Akcelerator – okno SW	83,4	24
W-S16	Akcelerator – okno NW	83,4	24

Źródła kubaturowe

Symbol	Źródło/obiekt	Równoważny poziom dźwięku A w odległości 1 m od przegrody [dB]	Czas pracy źródła w [h]
G-B1.1	Budynek główny – hala silników	ściana W i dach – 110 pozostałe ściany – 85	24
G-B1.2	Budynek główny – hala kotłowni	85	24
G-B1.3	Budynek główny – hala sprężarkowni	85	24
G-B4	Budynek pompowni	85	24

Dopuszczalny poziom hałasu przenikającego do środowiska

Teren zakładu i najbliższe tereny sąsiednie zgodnie z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego stanowią tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów oraz zabudowy usługowej.

Najbliżej położone, w stosunku do przedmiotowego zakładu i instalacji, tereny podlegające ochronie akustycznej występują przy ul. Pionierów – zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna i zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna oraz przy ul. Hutniczej – zabudowa związana ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży.

Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A ($L_{Aeq D}$ i $L_{Aeq N}$) przenikającym z instalacji do środowiska na tereny podlegające ochronie przed hałasem nie przekroczy niżej określonych wartości:

- na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej:
 - ✓ $L_{Aeq D} = 55$ [dB] w przedziale czasu odniesienia (od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) równym 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym;
 - ✓ $L_{Aeq N} = 45$ [dB] w przedziale czasu odniesienia (od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) równym 1 najmniej korzystnej godzinie nocy;
- na terenach zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży:
 - ✓ $L_{Aeq D} = 50$ [dB] w przedziale czasu odniesienia (od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) równym 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym;
- na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej:
 - ✓ $L_{Aeq D} = 50$ [dB] w przedziale czasu odniesienia (od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰) równym 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym;
 - ✓ $L_{Aeq N} = 40$ [dB] w przedziale czasu odniesienia (od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰) równym 1 najmniej korzystnej godzinie nocy.

6. Zmienia się punkt II.5.1. decyzji i nadaje brzmienie:

II.5.1. Energetyczne źródła emisji

- kotły parowe OP-230 Nr 1, Nr 2, Nr 3 i Nr 4 o nominalnej mocy cieplnej 186,5 MW w paliwie każdy, opalane węglem kamiennym,
- kocioł parowy TOMA o nominalnej mocy cieplnej 7,2 MW w paliwie, opalany olejem opałowym,

- pięć agregatów kogeneracyjnych A1 – A5 o nominalnej mocy cieplnej każdego silnika 22,78 MW w paliwie, w tym maksymalnej mocy elektrycznej 10,584 MWe, opalanych gazem ziemnym,
- kocioł wodny KRS o nominalnej mocy cieplnej 39,8 MW w paliwie, opalany gazem ziemnym,
- wytwornica pary (kocioł parowy) WP o nominalnej mocy cieplnej 14,7 MW w paliwie, opalana gazem ziemnym.

7. Zmienia się punkt II.7. decyzji i nadaje brzmienie:

II.7. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Do warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zalicza się przede wszystkim:

- rozruch kotłów,
- wyłączanie kotłów,
- awarię instalacji,
- awarię urządzeń redukujących emisję.

Elektrociepłownia EC II posiada plan zarządzania w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania oraz plan profilaktycznej konserwacji instalacji.

Eksploatacja instalacji węglowej w warunkach odbiegających od normalnych

Zatrzymanie instalacji technologicznych na czas przeglądów i postoju remontowego wiąże się z koniecznością:

- opróżnienia obiegu chłodni nr 2, którego pojemność wynosi 2500 m³, ze skierowaniem wody obiegowej, zdekarbonizowanej bezpośrednio do kanalizacji ogólnospławnej lub zbiorników magazynowych przy stacji uzdatniania,
- skierowania do kanalizacji ogólnospławnej odsolin i odmulin z kotłów. Z wyjątkiem podwyższonej zawartości substancji rozpuszczonych i zawiesiny, skład odsolin nie odbiega znacząco od jakości ścieków odprowadzanych w warunkach normalnej pracy instalacji,
- zwiększenia ilości ścieków odprowadzanych do rzeki Brdy wylotem W-2 do $Q_{\max d} = 12\,000 \text{ m}^3/\text{d}$.

Zatrzymanie instalacji spowoduje również konieczność opróżnienia rurociągów służących do hydrotransportu mieszaniny popiołu i żużla z przepłukaniem ich wodą czystą pobraną z Brdy i skierowaniem pulpy oraz popłuczyn do aktualnie eksploatowanej kwatery magazynowania odpadów. Nie spowoduje to znaczącego wzrostu zapotrzebowania na wodę oraz zwiększenia ilości odcieków kierowanych do wylotu W-1 z miejsca magazynowania przy ul. Toruńskiej bądź wylotu W-2 z miejsca magazynowania przy ul. Nowotoruńskiej.

Rozruch instalacji technologicznych EC Bydgoszcz II prowadzony jest stopniowo. Rozpoczyna się od przygotowania niezbędnych ilości wody zdekarbonizowanej i zdemineralizowanej. Kolejnym etapem jest trwający trzy doby proces napełniania rurociągów do hydrotransportu pulpy popiołowo-żużlowej łącznie z zalaniem wodą aktualnie eksploatowanej kwatery (warunek niezbędny do uruchomienia obiegu zamkniętego hydrotransportu).

Rozłożony w czasie etap rozruchu nie wymaga zwiększonego zapotrzebowania wody ponad wartości maksymalne, przewidziane dla normalnej pracy instalacji.

Ze zwiększonym zapotrzebowaniem na wodę lub zwiększoną ilością ścieków wiązać się mogą również sytuacje obejmujące:

- awarię urządzeń chłodni nr 2 (pompy, wentylatory) – jednorazowy zrzut wód pochłoniczych do kanalizacji ogólnospławnej w ilości do 2500 m³/d,
- wzrost ilości wód nadosadowych, np. na skutek gwałtownych opadów deszczu, przekraczający możliwości odbioru przez pompownię wody pierwotnej – zrzut nadmiaru wód nadosadowych z obiegu hydrotransportu do wylotu W-1 w ilości do 500 m³/d.

Dla emitora E-1 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-1 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-2 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-2 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-IOS rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-IOS i stanowi jego rozruch.

Eksploracja instalacji gazowej w warunkach odbiegających od normalnych

Uruchomienie silnika będzie mogło nastąpić dopiero po włączeniu wentylacji i wszystkich urządzeń pomocniczych, natomiast układ odzysku spalin osiąga swoją pełną sprawność po odpowiednim nagrzaniu się czynnika roboczego. Zakres normalnej pracy jednostki kogeneracyjnej wynosi 50 -100% mocy silnika i poniżej minimalnej wartości jego pracę należy uznać za warunki odbiegające od normalnych.

Minimalna wydajność kotła gazowego wynosi 20%, w związku z czym należy ją uznać za wartość mocy progowej obciążenia, określającej zarówno punkt końcowy okresu rozruchu jak i punkt początkowy okresu wyłączenia. Wyposażenie kotła będzie umożliwiać bezpieczne planowe oraz awaryjne odstawianie bez ryzyka wystąpienia uszkodzeń. Kocioł będzie przygotowany do wielokrotnych startów i naborów mocy w zależności od wymagań sieci ciepłej i pozostałych źródeł z nią współpracujących.

Temperatura nominalna pary utrzymywana będzie w granicach 40-100% obciążenia kotła, natomiast podobnie jak w przypadku kotła wodnego, minimalna wydajność wynosi 20% i od tego zakresu należy uznać eksploatację kotła parowego za pracę w warunkach normalnych. Remonty lub ewentualne sytuacje awaryjne będą wymagać skierowania do kanalizacji ogólnospławnej odsolin i odmulin z kotłów oraz zrzutu wody sieciowej z urządzeń i rurociągów. Nie spowoduje to znaczącego wzrostu zapotrzebowania na wodę oraz zwiększenia ilości ścieków kierowanych do wylotu W-1, a skład zrzucanych ścieków nie będzie obiegał od warunków podczas normalnej eksploatacji.

Monitorowany jest cały proces, w tym emisja do powietrza i wody podczas innych niż normalne warunki eksploatacji instalacji. Prowadzony jest ciągły pomiar parametrów technologicznych, ilości odprowadzanych ścieków oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza z emitora E-IOS (kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4), E-1 (kocioł OP- 230 Nr 2), E-2 (kocioł OP-230 Nr 1) oraz emitatorów E1-A1, E1-A2 i E2-A3, E2-A4, E2-A5 (agregaty kogeneracyjne).

8. Zmienia się w całości punkt III.1. decyzji i nadaje brzmienie:

III.1. Określam rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania oraz miejsca i warunki ich wprowadzania

III.1.1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 do dnia 31 grudnia 2025 r.

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Parametry emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
												%
EMITOR E-IOS												
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4												
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna każdego kotła 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowym, SCR	E-IOS	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodór Fluorowodór Rtęć Amoniak	-	12 ^{1)/20} 2 ^{2)/20} 6 ⁶⁾ 130 ^{1)/205} 2 ^{2)/200} 6 ⁶⁾ 150 ^{1)/200} 2 ^{2)/200} 6 ⁶⁾ 100 ³⁾ 5 ⁴⁾ 3 ⁴⁾ 4 µg/m _u ⁴⁾ 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760 (emitor) 5400 (każdy kocioł)
EMITOR E-1												
Kocioł OP-230 Nr 2 (źródło szczytowe)												
2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla	-	25 ^{2*)} 6 ⁶⁾ 800 ^{2*)} 6 ⁶⁾ 450 ^{2*)} 6 ⁶⁾ -	73	3,6	503734,7	19,71	391	<500

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Parametry emitora					
					kg/h	mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
		%					m	m	m ³ _u /h	m/s	K	h/rok
				Chlorowodór Fluorowodór Rtęć Amoniak		40 ^{4*)} 7 ^{4*)} 9 µg/m _u ⁴⁾ -						
EMITOR E-2												
Kocioł OP-230 Nr 1 (źródło szczytowe)												
3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodór Fluorowodór Rtęć Amoniak	-	25 ^{2*) 6)} 800 ^{2*) 6)} 450 ^{2*) 6)} - 40 ^{4*)} 7 ^{4*)} 9 µg/m _u ⁴⁾ -	76	3,9	503734,7	16,80	391	<500
EMITOR E-3												
Kocioł TOMA												
4	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc cieplna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁷⁾ 850 ⁷⁾ 400 ⁷⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	500

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Parametry emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
						m	m	m ³ _u /h	m/s	K	h/rok	
EMITOR E1-A1 i E1-A2**												
Agregat kogeneracyjny 1 i 2												
5	Agregat kogeneracyjny A1 i A2 Nominalna moc cieplna każdego agregatu 22,78 MW	SCR	E1-A1 E1-A2	Dwutlenek azotu Tlenek węgla Amoniak	-	85 ^{2)/75} ^{1)/75} ⁸⁾ 100 ³⁾⁸⁾ 3 ⁵⁾	45	1,25	69781	14,11	353	8760
EMITOR E2-A3, E2-A4, E2-A5**												
Agregat kogeneracyjny 3, 4 i 5												
6	Agregat kogeneracyjny A3, A4 i A5 Nominalna moc cieplna każdego agregatu 22,78 MW	SCR	E2-A3 E2-A4 E2-A5	Dwutlenek azotu Tlenek węgla Amoniak	-	85 ^{2)/75} ^{1)/75} ⁸⁾ 100 ³⁾⁸⁾ 3 ⁵⁾	45	1,25	69781	14,11	353	8760
EMITOR E3-KRS i E3-WP***												
Kocioł wodny KRS												
7	Kocioł wodny KRS Nominalna moc cieplna 39,8 MW	-	E3-KRS	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 ⁹⁾ 35 ⁹⁾ 5 ⁹⁾	30	1,4	40000	9,93	408	2000

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Parametry emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
						m	m	m ³ _u /h	m/s	K	h/rok	
Kocioł parowy WP												
8	Kocioł wodny WP Nominalna moc cieplna 14,7 MW	-	E3-WP	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 ⁹⁾ 35 ⁹⁾ 5 ⁹⁾	30	0,9	15760	8,63	408	3500
Źródła technologiczne												
9	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-4	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	41,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
10	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-5	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	40,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
11	Zbiornik retencyjny żużla	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-6	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,430 0,129 0,129	-	20,0	0,2	1360,0	0,0	288	3400
12	Zbiornik magazynowy wapna nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-7	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,5	0,66	796,0	0,0	288	48

13	Zbiornik magazynowy wapna nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-8	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,0	0,66	796,0	0,0	288	48
14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
16	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
17	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
18	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
19	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
20	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 98	E-16A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520
21	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 98	E-17A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520

22	Laboratorium badań fizyko-chemicznych	Odpylacz pulsacyjny 96	E-18A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,01 0,01 0,01	-	3,1	0,25	2000,0	0,0	293	2800
23	Pomieszczenie mielenia żużla	-	E-19A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,0075 0,0075 0,0075	-	2,8	0,16	900,0	0,0	293	700
24	Zbiornik magazynowy sorbentu	Filtr workowy >99	E-20	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,2	1,00	300,0	0,0	303	8760
25	Zbiornik magazynowy produktu poprocesowego	Filtr tkaninowy pulsacyjny >99	E-21	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,020 0,014 0,014	-	37,9	1,00	2000,0	0,0	303	8760
26	Zbiornik magazynowy sorbentu nr 2	Filtr workowy >99	E-22	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,5	1,00	300,0	0,0	303	8760

Objaśnienia:

- poziomy emisji substancji do powietrza określone na podstawie decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO,
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek,

* poziomy emisji powiązane z BAT-AELs o charakterze wskaźnikowym;

- poziomy emisji substancji do powietrza określone zgodnie z rozporządzeniem 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:

- 6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony jako średnia miesięczna w mg/m³u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych,

7) standard emisyjny ze spalania oleju opałowego, wyrażony w mg/m^3 u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych,

8) standard emisyjny ze spalania gazu ziemnego, wyrażony jako średnia miesięczna w mg/m^3 u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych dla silników gazowych,

9) standard emisyjny ze spalania gazu ziemnego, wyrażony jako średnia wartość uzyskana w wyniku pomiaru, w mg/m^3 u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych dla kotłów gazowych z wyłączeniem turbin gazowych i silników;

** Źródło spalania paliw, o którym mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dwa lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (druga zasada łączenia);

*** Źródło spalania paliw, o którym mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dwa lub więcej źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r., do których nie ma zastosowania pkt 1 albo 2, i które odprowadzają gazy odlotowe przez wspólny komin lub zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia lub przyjęcia zgłoszenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych poszczególnych części, przy czym w przypadku, gdy suma ta wynosi nie mniej niż 50 MW, przyjmuje się, że całkowita nominalna moc cieplna źródła nie osiąga wartości 50 MW (trzecia zasada łączenia).

Dla emitora E-1 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-1 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-2 rozpalanie kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-2 i stanowi jego rozruch.

Dla emitora E-IOŚ rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-IOŚ i stanowi jego rozruch.

Dla emitorów E1-A1, E1-A2, E2-A3, E2-A4, E2-A5 uruchamianie i wyłączanie agregatów (obciążenie < 50%) jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy.

Dla emitorów E3-KRS i E3-WP uruchamianie i wyłączanie kotłów (obciążenie < 20%) jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy.

III.1.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od 1 stycznia 2026 r

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
												%
EMITOR E-IOS												
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4												
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna każdego kotła 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowym, SCR	E-IOS	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodór Fluorowodór Rtęć Amoniak	-	12 ^{1)/20} 2)/20 ⁶⁾ 130 ^{1)/205} 2)/200 ⁶⁾ 150 ^{1)/200} 2)/200 ⁶⁾ 100 ³⁾ 5 ⁴⁾ 3 ⁴⁾ 4 µg/m _u ⁴⁾ 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760 (emitor) 5400 (każdy kocioł)
EMITOR E-3												
Kocioł TOMA												
2	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc cieplna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁷⁾ 850 ⁷⁾ 400 ⁷⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	500

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
						m	m	m ³ _u /h	m/s	K	h/rok	
EMITOR E1-A1 i E1- A2*												
Agregat kogeneracyjny 1 i 2												
3	Agregat kogeneracyjny A1 i A2 Nominalna moc cieplna każdego agregatu 22,78 MW	SCR	E1-A1 E1-A2	Dwutlenek azotu Tlenek węgla Amoniak	-	85 ^{2)/75 ^{1)/75 ⁸⁾ 100 ^{3) 8)} 3 ⁵⁾}}	45	1,25	69781	14,11	353	8760
EMITOR E2-A3, E2- A4, E2-A5*												
Agregat kogeneracyjny 3, 4 i 5												
4	Agregat kogeneracyjny A3, A4 i A5 Nominalna moc cieplna każdego agregatu 22,78 MW	SCR	E2-A3 E2-A4 E2-A5	Dwutlenek azotu Tlenek węgla Amoniak	-	85 ^{2)/75 ^{1)/75 ⁸⁾ 100 ^{3) 8)} 3 ⁵⁾}}	45	1,25	69781	14,11	353	8760
EMITOR E3-KRS i E3-WP**												
Kocioł wodny KRS												
5	Kocioł wodny KRS Nominalna moc cieplna 39,8 MW	-	E3-KRS	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 ⁹⁾ 35 ⁹⁾ 5 ⁹⁾	30	1,4	40000	9,93	408	2000

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
		kg/h			mg/m ³ _u	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku	
						m	m	m ³ _u /h	m/s	K	h/rok	
Kocioł parowy WP												
6	Kocioł wodny WP Nominalna moc cieplna 14,7 MW	-	E3-WP	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 ⁹⁾ 35 ⁹⁾ 5 ⁹⁾	30	0,9	15760	8,63	408	3500
Źródła technologiczne												
7	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-4	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	41,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
8	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-5	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,680 0,204 0,204	-	40,2	0,32	2150,0	0,0	288	8760
9	Zbiornik retencyjny żużla	Filtr tkaninowy pulsacyjny 99,0	E-6	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,430 0,129 0,129	-	20,0	0,2	1360,0	0,0	288	3400
10	Zbiornik magazynowy wapna nr 1	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-7	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,5	0,66	796,0	0,0	288	48

11	Zbiornik magazynowy wapna nr 2	Filtr tkaninowy pulsacyjny 96,0	E-8	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,336 0,084 0,084	-	12,0	0,66	796,0	0,0	288	48
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
16	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
17	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
18	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 98	E-16A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520
19	Pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych	Filtr odpylający kasetowy 98	E-17A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5 Tlenek węgla	0,080 0,040 0,040 0,46	-	37,0	2,25 x 1,5	40000,0	0,0	288	8520

20	Laboratorium badań fizyko-chemicznych	Odpylacz pulsacyjny 96	E-18A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,01 0,01 0,01	-	3,1	0,25	2000,0	0,0	293	2800
21	Pomieszczenie mielenia żużla	-	E-19A	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,0075 0,0075 0,0075	-	2,8	0,16	900,0	0,0	293	700
22	Zbiornik magazynowy sorbentu	Filtr workowy >99	E-20	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,2	1,00	300,0	0,0	303	8760
23	Zbiornik magazynowy produktu poprocesowego	Filtr tkaninowy pulsacyjny >99	E-21	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,020 0,014 0,014	-	37,9	1,00	2000,0	0,0	303	8760
24	Zbiornik magazynowy sorbentu nr 2	Filtr workowy >99	E-22	Pył ogółem Pył zawieszony PM10 Pył zawieszony PM2,5	0,003 0,002 0,002	-	26,5	1,00	300,0	0,0	303	8760

Objaśnienia:

- poziomy emisji substancji do powietrza określone na podstawie decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowo średnioroczny poziom emisji CO,
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek;

- poziomy emisji substancji do powietrza określone zgodnie z rozporządzeniem 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:

6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego, wyrażony jako średnia miesięczna w mg/m^3_u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych,

7) standard emisyjny ze spalania oleju opałowego, wyrażony w mg/m^3_u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych,

8) standard emisyjny ze spalania gazu ziemnego, wyrażony jako średnia miesięczna w mg/m^3_u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych dla silników gazowych,

9) standard emisyjny ze spalania gazu ziemnego, wyrażony jako średnia wartość uzyskana w wyniku pomiaru, w mg/m^3_u gazów odlotowych odniesionych do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych dla kotłów gazowych z wyłączeniem turbin gazowych i silników

* Źródło spalania paliw, o którym mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dwa lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (druga zasada łączenia);

** Źródło spalania paliw, o którym mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. dwa lub więcej źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r., do których nie ma zastosowania pkt 1 albo 2, i które odprowadzają gazy odlotowe przez wspólny komin lub zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia lub przyjęcia zgłoszenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych poszczególnych części, przy czym w przypadku, gdy suma ta wynosi nie mniej niż 50 MW, przyjmuje się, że całkowita nominalna moc cieplna źródła nie osiąga wartości 50 MW (trzecia zasada łączenia).

Dla emitora E-IOŚ rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-IOŚ i stanowi jego rozruch.

Dla emitorów E1-A1, E1-A2, E2-A3, E2-A4, E2-A5 uruchamianie i wyłączanie agregatów (obciążenie < 50%) jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy.

Dla emitorów E3-KRS i E3-WP uruchamianie i wyłączanie kotłów (obciążenie < 20%) jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy.

III.1.3. Dopuszczam wprowadzenie do powietrza w ciągu roku następujących rodzajów oraz ilości gazów i pyłów, łącznie z całej instalacji zgodnie z poniższym zestawieniem

Nazwa emitowanej substancji	Emisja [Mg/rok]	Emisja [Mg/rok]
	do 31.12.2025 r.	od 1.01.2026 r.
Kwas siarkowy (IV)	0,012	0,012
Ditlenek azotu (dwutlenek azotu)	966,90	722,16
Ditlenek siarki (dwutlenek siarki)	863,33	428,24
Pył ogółem	68,99	55,40
Pył zawieszony PM10	26,78	21,35
Pył zawieszony PM2,5	13,53	11,49
Tlenek węgla	628,84	628,84
Chlorowodór	37,52	15,77
Fluorowodór	13,27	9,46
Rtęć	0,018	0,013
Amoniak	40,71	40,71

III.1.4. Urządzenia ochrony powietrza

Za każdym kotłem opalanym węglem zainstalowane są odpylacze elektrostatyczne (elektrofiltry). Zapyłone gazy odlotowe skierowane są do elektrofiltra przez odpowiednio ukształtowany dyfuzor z elementami kierująco-dławiącymi zapewniającymi wymagany rozkład prędkości przepływu gazów w przekroju poprzecznym. Proces elektrostatycznego oczyszczania gazów następuje w komorze elektrofiltra pomiędzy rzędami elektrod ulotowych i elektrod zbiorczych. Wytrącony na powierzchni elektrod zbiorczych pył jest usuwany w wyniku drgań mechanicznych do lejów zsypowych pod elektrofiltrem.

Przy kotle OP-230 Nr 1 zainstalowany jest elektrofiltr HKE 39 - 1400/3 x 4,0 x 11,6/395 o skuteczności odpylania 99,85%.

Przy kotle OP-230 Nr 2 zainstalowany jest elektrofiltr HKE 39 - 1400/3 x 4,0 x 11,6/395 o skuteczności odpylania 99,78 %.

Przy kotle OP-230 Nr 3 zainstalowany jest elektrofiltr HK24-1200/ 4,0+4,5+4,0 x 14,0/400 o skuteczności odpylania 99,86 %.

Przy kotle OP-230 Nr 4 zainstalowany jest elektrofiltr HE 2 x 17 - 2 x 600/3 x 4,0 x 11,6/400 o skuteczności odpylania 99,20 %.

Na kotłach OP-230 nr 1 i 2 zainstalowane są niskoemisyjne palniki strumieniowe, a na kotłach OP-230 nr 3 i 4 niskoemisyjne palniki wirowe, ograniczające emisję tlenków azotu.

Ponadto kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 współpracują z instalacją odsiarczania spalin (IOS), w skład której wchodzi dodatkowo filtry workowe oraz instalacją odazotowania spalin (SCR), których celem jest redukcja stężenia tlenków siarki, tlenków azotu i dodatkowo pyłu.

Każdy agregat kogeneracyjny posiada dedykowany kanał spalin wyposażony w system katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR). Silnik wyposażony jest dodatkowo w system monitorowania ciśnienia i temperatury oraz mieszanie gazów uzyskane przez wtrysk pośredni, zwiększające skuteczność spalania, jednocześnie ograniczając emisję substancji.

Kotły gazowe wyposażone są w niskoemisyjne palniki modułowane oraz ekonomizer, co zapewnia wysoką sprawność cieplną przy jednoczesnej redukcji zużycia paliwa i ograniczeniu emisji substancji.

9. Zmienia się punkt III.3.1.1. decyzji i nadaje brzmienie:

III.3.1.1. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów, sposoby gospodarowania odpadami oraz miejsca i sposób magazynowania wytworzonych odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadami
Odpady niebezpieczne					
1	06 04 04*	Odpady zawierające rtęć	0,150	Boks nr 13 (CMMO) Szczelnie zamknięte szklane opakowania umieszczone w pojemniku (metalowym lub z tworzywa)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do unieszkodliwiania – D10.
2	12 01 09*	Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców	0,800	Boks nr 14 (CMMO) Zamknięte metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R12 lub unieszkodliwiania – D5, D10.
3	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,500	Kwatera nr 16 Beczki metalowe szczelnie zamykane ustawione na wannach z rusztem ze ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.
4	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	0,400		Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9 lub unieszkodliwiania – D10.
5	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,400		
6	13 02 04*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne	5,000	Oleje turbinowe są magazynowane w zbiorniku żelbetowym o powierzchni 60 m ² – kwatera nr 15	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9 lub unieszkodliwiania – D10.
7	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	45,000	Pozostałe oleje – kwatera nr 16	
8	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	5,000	Beczki metalowe szczelnie zamykane ustawione na wannach z rusztem ze ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje	
9	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	45,000		
10	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	5,000	Kwatera nr 17 Metalowe, szczelnie zamknięte beczki, ustawione na wannach z rusztem ze	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.

11	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	5,000	ściłym podziałem na poszczególne rodzaje	Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9 lub unieszkodliwiania – D10.
12	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	60,000		
13	13 05 06*	Olej z odwadniania olejów w separatorach	15,000	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
14	13 05 07*	Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach	110,000	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
15	13 05 08*	Mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	30,000	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R9, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
16	14 06 03*	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	5,500	Boks nr 14 (CMMO) Zamknięte, metalowe beczki lub oryginalne opakowania fabryczne, ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R2, R3, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
17	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,100	Boks nr 13 (CMMO) Opakowania fabryczne, ułożone w kartonach ustawionych na regale lub na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R4, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
18	15 01 11*	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest), włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	0,200	Boks nr 13 (CMMO) Opakowania fabryczne – kartony ustawione na regale lub na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R4, R12 lub unieszkodliwiania – D10.

19	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	5,000	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte beczki metalowe lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
20	16 01 07*	Filtry olejowe	0,500	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte beczki metalowe lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R4, R9, R12 lub unieszkodliwiania – D10.
21	16 01 13*	Płyny hamulcowe	0,050	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte pojemniki z tworzywa sztucznego ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.
22	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	3,500	Boks nr 13 (CMMO) Zużyte urządzenia luzem lub umieszczone w kartonach lub w zamykanym pojemniku (metalowym lub z tworzywa) ustawione na regale Zużyte źródła światła w kartonach umieszczonych w zamykanym metalowym kontenerze Stłuczka lamp – pojemnik z tworzywa sztucznego umieszczony w zamykanym metalowym pojemniku	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R4, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.
23	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	10,000	Boks nr 13 (CMMO) Zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w oryginalnych, opisanych opakowaniach fabrycznych ustawionych na regale Chemikalia z czyszczenia instalacji w szczelnych zamkniętych beczkach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.

				ustawionych na wannie z rusztem	
24	16 05 08*	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	10,000	Boks nr 13 (CMMO) Zużyte i przeterminowane odczynniki chemiczne magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w oryginalnych, opisanych opakowaniach fabrycznych ustawionych na regale Chemikalia z czyszczenia instalacji w szczelnych zamkniętych beczkach ustawionych na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.
25	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	10,000	Boks nr 13 (CMMO) Luzem na wannie z blachy kwasoodpornej lub w zamkniętym pojemniku z polietylenu lub metalowy wyłożonym gumą kwasoodporną	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.
26	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,120	Boks nr 13 (CMMO) Zamknięte pojemniki z tworzywa umieszczone w zbiorczych zamykanych pojemnikach (metalowych lub z tworzywa) ustawionych na wannie z rusztem lub na regale	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D9, D10.
27	16 06 06*	Selektywnie gromadzony elektrolit z baterii i akumulatorów	2,700	Boks nr 13 (CMMO) Elektrolit – szklany balon w koszu z siatki metalowej ustawiony na wannie z blachy kwasoodpornej z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R12 lub unieszkodliwiania – D10.
28	16 07 08*	Odpady zawierające ropę naftową lub jej produkty	2,000	Boks nr 14 (CMMO) Zamykany metalowy pojemnik (beczka) lub worki foliowe umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R12 lub unieszkodliwiania – D10.
29	17 06 01*	Materiały izolacyjne zawierające azbest	14,100	Boks nr 13 (CMMO) Materiały izolacyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej	Przekazywane odbiorcom dysponującym zezwoleniem w zakresie gospodarki tego rodzaju odpadami.

				Materiały konstrukcyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej	Przeznaczenie odpadu do unieszkodliwiania – D5, D10.
30	17 06 05*	Materiały budowlane zawierające azbest	26,000	Boks nr 13 (CMMO) Materiały izolacyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej Materiały konstrukcyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do unieszkodliwiania – D5, D10.
Odpady inne niż niebezpieczne					
1	03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	60,00	Boks nr 1 (CMMO) Wiązane worki foliowe lub papierowe układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12 lub unieszkodliwiania – D8.
2	07 02 17	Odpady zawierające silikony inne niż wymienione w 07 02 16	1,00	Boks nr 10 (CMMO) Zawiązane worki foliowe lub zamykane beczki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na drewnianych paletach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12.
3	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	25,00	Boks nr 10 (CMMO) Luzem lub w zawiązane worki foliowe lub zamykane beczki, pojemniki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na drewnianych paletach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R5, R12.
4	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	30 000,00	Zbiornik retencyjny produktu poprocesowego. Wydzielone miejsce przy instalacji IOS – zamykany kontener.	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
5	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	250,00	Kwatera nr 20 Kontenery	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
6	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	50,000	Kwatera nr 19 Szczelnie zamknięte beczki (metalowe lub z tworzywa)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania.

				ustawione na wannie z rusztem	Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
7	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	130 000,00	Kwatera nr 27 – ul. Toruńska i ul. Nowotoruńska Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
8	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	2,00	Kwatera nr 22 Kontenery	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
9	12 01 21	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	1,00	Boks nr 3 (CMMO) Worki foliowe lub zamykane metalowe beczki lub pojemniki z tworzywa ustawione na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
10	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	4,00	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe lub luzem (rolowane i składane) na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12 lub unieszkodliwiania – D8.
11	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	4,00	Boks nr 2 (CMMO) Odpady folii, worków składane, rolowane, wiązane i magazynowane luzem na palecie Skrzynki magazynowane luzem Drobne tworzywa sztuczne magazynowane w workach lub w pojemnikach ustawionych na paletach drewnianych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R5, R12.
12	15 01 03	Opakowania z drewna	0,80	Boks nr 1 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R11, R12 lub unieszkodliwiania D8.

13	15 01 04	Opakowania z metali	3,00	Kwaterna nr 22 Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R12.
14	15 01 07	Opakowania ze szkła	1,50	Boks nr 11 (CMMO) Z podziałem na szkło kolorowe i szkło białe w kontenerach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R5, R12.
15	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	6,00	Boks nr 3 (CMMO) Worki foliowe, zamykane pojemniki lub beczki ustawiane na paletach drewnianych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12.
16	16 01 03	Zużyte opony	4,50	Boks nr 10 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12.
17	16 01 15	Płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	1,20	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte pojemniki metalowe ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
18	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	26,00	Boks nr 4 (CMMO) Zamykany kontener lub luzem na paletach drewnianych lub na regałach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R4, R5, R12.
19	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	22,00	Boks nr 4 (CMMO) Izolatory – na paletach drewnianych wkładki topikowe, bezpieczniki w zamykanych beczkach metalowych lub pojemnikach z tworzywa ustawionych na paletach drewnianych Żarówki w kartonach umieszczonych w zamykanym metalowym kontenerze	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R4, R5, R12.

20	16 05 05	Gazy w pojemnikach inne niż wymienione w 16 05 04	0,50	Boks nr 13 (CMMO) W kontenerze lub ustawione luzem na regale	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12 lub unieszkodliwiania – D9.
21	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	1,50	Boks nr 13 (CMMO) Zamykany pojemnik (metalowy lub z tworzywa) umieszczony na wannie z rusztem lub na regale	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R5, R12.
22	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,20	Boks nr 13 (CMMO) Zamykany pojemnik (metalowy lub z tworzywa) umieszczony na wannie z rusztem lub na regale	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R5, R12.
23	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	44,00	Boks nr 5 (CMMO) Gruz magazynowany luzem na hałdzie Cegły układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
24	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,45	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe lub zamykany pojemnik ustawiony na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12.
25	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	850,00	Boks nr 6 (CMMO) – gruz drobny Boks nr 9 (CMMO) – elementy wielkogabarytowe Gruz betonowy drobny i rozdrabniany magazynowany w kontenerze Elementy wielkogabarytowe luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.
26	17 01 02	Gruz ceglany	150,00	Boksy nr 5-9 (CMMO) Gruz ceglany magazynowany luzem Cegły układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12.

27	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	2,00	Boksy nr 5-9 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D5.
28	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	1000,00	Boksy nr 5-9 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R5, R12 lub unieszkodliwiania – D1, D5.
29	17 02 01	Drewno	4,00	Boks nr 1 (CMMO) Demontowane na elementy, pozbawione dodatków z innych materiałów, wiązane, luzem na paletach drewnianych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R11, R12 lub unieszkodliwiania – D8.
30	17 02 02	Szkło	1,00	Boks nr 11 (CMMO) Kontenery metalowe (otwarte lub z wiekiem)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R5, R12.
31	17 02 03	Tworzywa sztuczne	5,00	Boks nr 10 lub nr 5 (CMMO) Luzem na paletach drewnianych lub w kontenerze	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R5, R12 lub unieszkodliwiania – D5.
32	17 03 80	Odpadowa papa	2,00	Boks nr 10 lub nr 5 (CMMO) Luzem na paletach drewnianych lub w kontenerze	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
33	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	12,00	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie z podziałem na poszczególne rodzaje w kontenerach lub pojemnikach metalowych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R11, R12.

34	17 04 02	Aluminium	2,00	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie w kontenerach lub pojemnikach metalowych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R11, R12.
35	17 04 03	Ołów	0,50	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie w kontenerach lub pojemnikach metalowych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R12.
36	17 04 05	Żelazo i stal	2000,00	Kwatera nr 22 drobne elementy Kwatera nr 23 wielkogabarytowe Luzem (odpady wielkogabarytowe) Kontenery (odpady drobne)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R4, R11, R12.
37	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	25,00	Boks nr 12 (CMMO) Kable zrolowane, cięte, związane magazynowane na paletach. Elementy drobne, elementy magazynowane w zamykanych metalowych pojemnikach lub beczkach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R11, R12.
38	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	70,00	Boks nr 3 (CMMO) Płyty izolacyjne magazynowane luzem na paletach, maty z wełny zrolowane, związane magazynowane na paletach, odpady drobne w workach umieszczonych na paletach lub w zamykanych kontenerach	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R11, R12.
39	19 08 01	Skratki	1,00	Kwatera nr 28 Pojemnik metalowy	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
40	19 08 09	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda zawierające wyłącznie oleje jadalne i tłuszcze	10,00	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamykane, metalowe beczki ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.

41	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	81,00 żwirki 80,00 skratki 1,00	Żwirki filtracyjne – Luzem lub w kontenerze EC Bydgoszcz II – kwatera nr 19 Skratki – Luzem EC Bydgoszcz II – kwatera nr 24 (przy ujęciu wody)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R3, R12.
42	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	6000,00	Kwatera nr 19 Odpady w postaci zbrylonej – kontener	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
43	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	0,10	Boks nr 10 (CMMO) Worki foliowe umieszczone w zamkniętym pojemniku metalowym lub z tworzywa	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
44	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	10,00	Kwatera nr 19 Zamykane worki foliowe układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R12.
45	19 12 01	Papier i tektura	6,00	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania. Przeznaczenie odpadu do odzysku – R1, R3, R12 lub unieszkodliwiania – D8.

10. Zmienia się punkt III.5. decyzji i nadaje brzmienie:

III.5. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Do działań i środków technicznych, mających na celu osiągnięcie wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należą:

- funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania, obejmującego System Zarządzania Środowiskowego, System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy, System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji oraz System Zarządzania Jakością zgodnie z wymaganiami: ISO 14001:2015, PN-ISO 45001:2018, PN-EN ISO/IEC 27001:2017, PN-EN ISO 9100:2015. Ponadto na terenie Zakładu funkcjonuje System Bezpieczeństwa Informacji. Ww. systemy obejmują m.in.: zaangażowanie kadry kierowniczej, określenie przez kierownictwo polityki ochrony środowiska, planowanie

i ustalanie niezbędnych procedur, celów i zadań w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycjami, sprawdzanie efektywności i podejmowanie działań korygujących, programy zapewniania jakości paliw, plan zarządzania emisjami i gospodarką odpadami, wdrażania procedur z uwzględnieniem: struktury i odpowiedzialności; rekrutacji, szkoleń, świadomości i kompetencji; komunikacji; zaangażowania pracowników; dokumentacji; wydajnej kontroli procesu; planowanych regularnych programów obsługi technicznej; gotowości na sytuacje awaryjne i reagowanie na nie; zapobieganie emisjom rozproszonym, ograniczanie emisji hałasu, zapewnienie zgodności z przepisami dotyczącymi środowiska itp. Prowadzone są przeglądy systemów zarządzania środowiskowego pod względem stałej przydatności systemów, ich prawidłowości i skuteczności. Ponadto prowadzone są analizy możliwości rozwoju zakładu pod względem stosowania czystszych technologii,

- stosowanie paliwa o jak najlepszych parametrach energetycznych, po uprzednim uśrednieniu jego jakości poprzez kupowanie węgla mieszanego bezpośrednio w kopalni, następnie dodatkowego częściowego mieszania na placach w trakcie formowania hałd oraz załadunku węgla z placów,
- kontrolowanie jakości węgla kamiennego spalanego w kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4. oraz w kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2 poprzez badanie parametrów paliwa, tj. oznaczanie wilgotności, zawartości: popiołu, substancji lotnych, siarki, wodoru, azotu, tlenu, węgla, współczynnika „fixed carbon”, bromu, chloru, fluoru, metali i metaloidów (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn), wartości opałowej,
- kontrolowanie jakości gazu ziemnego, poprzez monitorowanie parametrów paliwa, tj. zawartości: metanu, etanu, węglowodorów o liczbie atomów węgla wynoszącej trzy, węglowodorów o liczbie atomów węgla wynoszącej cztery lub więcej, dwutlenku węgla, azotu, liczby Wobbego oraz wartości opałowej,
- prowadzenie monitoringu parametrów technicznych instalacji. Na terenie zakładu przestrzegane są reżimy technologiczne i prowadzona jest kontrola automatycznych systemów zabezpieczających prawidłowość procesów na poszczególnych liniach technologicznych,
- prowadzenie procesu energetycznego spalania paliw w sposób zintegrowany gwarantujący wysoką sprawność kotła i silnika, a ponadto stosowanie podstawowych technik redukcji emisji NO_x, tj. stopniowe podawanie powietrza, niskoemisyjne palniki strumieniowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 1 i Nr 2, wirowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 i modułowane zainstalowane na kotłach KRS i WP oraz recyrkulacja spalin, a także system monitorowania ciśnienia i temperatury oraz mieszanie gazów w silnikach gazowych,
- stosowanie technik zwiększających sprawność energetyczną instalacji, tj.:
 - optymalizacji procesu spalania,
 - minimalizacji zużycia energii (m.in. wykorzystywanie silników z regulacją prędkości obrotowej, stosowanie i wymiana pomp na pompy o wysokiej sprawności),
 - wstępnego podgrzewania powietrza do spalania,
 - odzysku ciepła przez kogenerację oraz minimalizacji strat ciepła,

- komputerowej kontroli sprawności urządzeń umożliwiającej jednoczesną redukcję emisji z zastosowaniem procedur sterowania,
- zastosowanie dla kotłów OP-230 Nr 3 i 4 systemu suchego odzūżlania z instalacją transportu pneumatycznego żużla.

11. Zmienia się punkt III.5.1. decyzji i nadaje brzmienie:

III.5.1. Metody ochrony wód powierzchniowych

- ograniczanie zużycia wody poprzez zamykanie obiegów chłodniczych lub powtórne wykorzystanie podgrzanej wody chłodniczej poprzez skierowanie jej do uzdatniania lub na potrzeby hydrotransportu,
- stosowanie zamkniętego obiegu chłodzenia turbiny TG-2 oraz wykorzystywanie na potrzeby procesu wód chłodniczych z systemów otwartych chłodzenia pozostałych urządzeń,
- ograniczanie ilości odprowadzanych do odbiornika ścieków poprzez ich wykorzystanie na potrzeby hydrotransportu (wody płuczne z kotłowni i ścieki z uzdatniania wody),
- wykorzystanie na potrzeby technologiczne wody podziemnej z odwadniania obiektów budowlanych,
- powtórne wykorzystanie wód i ścieków:
 - wody chłodnicze wykorzystywane jako wody do uzdatniania (do wody chłodzącej obiegu chłodni nr 2 dozowane są preparaty zapobiegające wytrącaniu się osadów węglanowych i zabezpieczające przed rozwojem życia biologicznego w obiegu. Preparaty dozowane są w dawkach optymalnych i nie wywierają ujemnego wpływu na odbiornik, do którego odprowadzane są odsoliny. W obiegu chłodni nr 1 i pozostałych otwartych obiegach chłodzenia środki kondycjonujące nie są stosowane),
 - wody z chłodzenia urządzeń i wody płuczne z kotłowni wykorzystywane do odpopielania i transportu żużla z kotłów do bagrowni,
 - wody z układu chłodzenia urządzeń, para technologiczna i ścieki wykorzystywane na cele prac porządkowych, transportu żużla z kotłów do bagrowni, odpopielanie oraz ogrzewania zbiorników z mazutem,
 - zneutralizowane ścieki ze stacji uzdatniania wody wykorzystywane na potrzeby hydrotransportu,
 - ścieki z hydrotransportu wykorzystywane do zraszania w okresie letnim, miejsc magazynowania odpadów przy ul. Nowotoruńskiej i Toruńskiej,
 - wykorzystanie na potrzeby uzupełniania obiegu hydrotransportu wody podziemnej z systemu odwadniania rejonu stacji uzdatniania wody i budynku głównego ujmowanej pompami ze studni P1,
 - odprowadzanie oczyszczonych wód opadowych i roztopowych z instalacji gazowej do gruntu,
- skierowanie ścieków bytowych, wymagających biologicznego oczyszczenia, do kanalizacji miejskiej wyposażonej w wysokosprawną oczyszczalnię,
- stosowanie najbardziej efektywnej metody oczyszczania ścieków: „u źródła” co umożliwiło prawidłowy dobór urządzeń, dostosowanych do stanu i składu ścieków,

- wykorzystanie instalacji oczyszczania spalin z kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4 oraz spalin z silników gazowych, niepowodujących powstawania ścieków,
- zastosowanie systemu suchego odżużlania z instalacją transportu pneumatycznego żużla dla kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4.

12. Zmienia się punkt III.5.2. decyzji i nadaje brzmienie:

III.5.2. Metody ochrony wód podziemnych

- prowadzenie zamkniętego obiegu hydrotransportu pulpy popiołowo-żużlowej,
- zainstalowanie w obwałowaniu kwater systemu odbioru filtrowanych odcieków, zbieranych następnie rowem opaskowym,
- oczyszczanie wód opadowych i roztopowych przed odprowadzaniem do gruntu.

13. Zmienia się punkt III.5.4. decyzji i nadaje brzmienie:

III.5.4. Metody ochrony powietrza atmosferycznego

- instalacja odazotowania spalin, oparta na metodzie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) co pozwoli ograniczyć emisję NO_x odprowadzaną poprzez emitor E-IOS oraz emitory E1-A1, E1-A2 i E2-A3, E2-A4, E2-A5,
- optymalizowanie udziału reagenta w ramach pracy instalacji odazotowania spalin, w stosunku do zawartości NO_x, dzięki czemu ograniczona zostanie emisja amoniaku do powietrza,
- wyposażenie kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4 w system kontroli przepływu amoniaku (AFCU),
- wyposażenie agregatów kogeneracyjnych A1 – A5 w system kontroli przepływu mocznika przed wtryskiem do kanału spalin przed SCR,
- zainstalowanie instalacji odsiarczania spalin pracującej w technologii półsuchej. Metodą odsiarczania zastosowaną w IOS jest proces suszenia rozpyłowego w kanale (NID) dzięki temu następuje redukcja emisji tlenków siarki, jak również pyłu dla kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4,
- instalacja odsiarczania spalin (IOS) wraz z filtrami workowymi oraz instalacja odazotowania spalin pracująca w technologii selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) zapobiegają pośrednio emisjom rtęci do powietrza,
- wyposażenie wszystkich kotłów OP-230 w elektrofiltry, co redukuje emisję m.in. pyłów i metali zawartych w pyle oraz rtęci,
- prowadzenie procesu energetycznego spalania paliw w sposób optymalny,
- stosowanie przy optymalnej wydajności i dostępności systemów redukcji emisji do powietrza. Eksploatowane na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 instalacje, tj. instalacja odsiarczania spalin (IOS) wraz z filtrami workowymi oraz instalacja odazotowania spalin pracująca w technologii selektywnej redukcji katalitycznej (SCR), podlegają przeglądom i konserwacjom,
- stosowanie paliwa o wysokich parametrach energetycznych,
- prowadzenie okresowych przeglądów, remontów, konserwacji i diagnostyki urządzeń technicznych i instalacji technologicznych (jednostek kotłowych, turbogeneratorów, urządzeń odpylających, wentylatorów wyciągowych spalin i urządzeń pomocniczych),

- prowadzenie okresowych regulacji parametrów eksploatacyjnych urządzeń technicznych i instalacji technologicznych,
- zabezpieczenie urządzeń technicznych, instalacji technologicznych i składowiska paliwa przed emisją niezorganizowaną substancji do powietrza,
- prowadzenie stałego monitoringu procesów technologicznych i operacji technicznych,
- prowadzenie, zgodnie z wymogami aktualnych przepisów, ciągłych lub okresowych pomiarów parametrów gazów odlotowych emitowanych do powietrza z kotłów parowych OP-230, kotła TOMA, agregatów kogeneracyjnych, kotła wodnego KRS oraz kotła parowego WP,
- prowadzenie okresowych pomiarów skuteczności działania urządzeń odpylających zainstalowanych dla kotłów parowych OP-230.

14. Zmienia się punkt IV.1. decyzji i nadaje brzmienie:

IV.1. Monitoring efektywność wykorzystania zasobów i energii

W ramach monitoringu wykorzystywania zasobów oraz energii prowadzony jest monitoring parametrów technologicznych. Monitorowanie procesów technologicznych powinno obejmować zużycie surowców, materiałów, energii cieplnej, energii elektrycznej, wydajność oraz ilość powstałych odpadów w skali roku i na jednostkę wytworzonego produktu.

W przypadku kotłów węglowych OP-230 Nr 3 i Nr 4 oraz jednostki kogeneracyjnej obejmującej pięć agregatów (silników) A1 – A5 należy określać jednostkowe zużycie paliwa netto lub sprawność elektryczną netto w jednostkach spalania paliw poprzez przeprowadzenie badania efektywności przy pełnym obciążeniu, zgodnie z normami EN, po oddaniu jednostki do użytkowania i po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto lub sprawność elektryczną netto. Jeżeli normy EN nie są dostępne, należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

W przypadku jednostek CHP, jeżeli z przyczyn technicznych nie można przeprowadzić badania sprawności jednostki pracującej przy pełnym obciążeniu w odniesieniu do dostawy ciepła, badania można uzupełnić lub zastąpić obliczeniem z zastosowaniem parametrów odniesionych jak przy pełnym obciążeniu.

Jednostkowe zużycie paliwa netto (BAT-AEEL) dla spalania węgla kamiennego wynosi 75-97%. Poziom może być nieosiągnięty jeżeli potencjalne zapotrzebowanie na ciepło jest zbyt niskie.

Jednostkowe zużycie paliwa netto (BAT-AEEL) dla spalania gazu ziemnego w silnikach gazowych wynosi 56-85%. Poziom może być nieosiągnięty jeżeli potencjalne zapotrzebowanie na ciepło jest zbyt niskie. Natomiast sprawność elektryczna netto (BAT-AEEL) dla spalania gazu ziemnego w silnikach gazowych wynosi 39,5-44%.

15. Zmienia się w całości punkt IV.2. decyzji i nadaje brzmienie:

IV.2. Monitoring emisji do powietrza

Ciągłe i okresowe pomiary wielkości emisji z emitorów E-1, E-2, E-3, E-10S, E1-A1, E1-A2, E2-A3, E2-A4, E2-A5 oraz okresowe pomiary wielkości emisji z emitorów E3-KRS, E3-WP należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego oraz unijnego,

tj.: rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU. Poza pomiarem substancji odprowadzanych do powietrza należy również prowadzić pomiar zawartości tlenu, prędkości przepływu gazów odlotowych lub ciśnienia dynamicznego w gazach odlotowych, pomiar temperatury gazów odlotowych, ciśnienia statycznego lub bezwzględnego gazów odlotowych oraz wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopnia zwilżenia gazów odlotowych.

Usytuowanie stanowisk pomiarowych do badania stężeń substancji w gazach odlotowych powinno spełniać obowiązujące normy w tym zakresie. Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów.

IV.2.1. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza do dnia 31 grudnia 2025 r.

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji	Częstotliwość monitorowania
E-IOŚ*	kotły parowe OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Amoniak	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące
		Fluorowodór	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe – raz na rok
		Rtęć ¹⁾	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy ¹⁾
		Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe – raz na rok
E1*	kocioł parowy OP-230 Nr 2	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl ²⁾	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące ²⁾
		Fluorowodór ²⁾	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe – raz na rok ³⁾
		Rtęć ³⁾	

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji	Częstotliwość monitorowania
E-2*	kocioł parowy OP-230 nr 2	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl ²⁾	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące ²⁾
		Fluorowodór ²⁾	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe – raz na rok ³⁾
		Rtęć ³⁾	
E-3	kocioł TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
E1-A1* E1-A2 E2-A3 E2-A4 E2-A5	Agregat kogeneracyjny (A1 – A5)	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Amoniak	Pomiar okresowy – raz w roku ⁴⁾
		Metan ⁴⁾	
		Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe – raz na rok
E3-KRS	Kocioł wodny KRS	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar okresowy – dwa razy w roku
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	
E3-WP	Kocioł parowy WP	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar okresowy – dwa razy w roku
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	

* monitoring emisji wynikający z decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/12326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczącej najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU,

¹⁾ w przypadku udowodnienia, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, przeprowadzać można okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję, ale w każdym przypadku co najmniej raz na sześć miesięcy,

²⁾ częstotliwość monitorowania nie ma zastosowania w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji,

³⁾ w przypadku obiektów użytkowanych < 1500godz./rok minimalną częstotliwością monitorowania rtęci może być co najmniej raz do roku,

⁴⁾ pomiary są przeprowadzane, kiedy obiekt pracuje przy obciążeniu > 70 %.

IV.2.2. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza od dnia 1 stycznia 2026 r.

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji	Częstotliwość monitorowania
E-IOŚ*	kotły parowe OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Amoniak	
		Tlenek węgla	
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące
		Fluorowodór	
		Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiary okresowe – raz na rok
		Rtęć ¹⁾	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy ¹⁾
		Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe – raz na rok
E-3	kocioł TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	
E1-A1* E1-A2 E2-A3 E2-A4 E2-A5	Agregat kogeneracyjny (A1 – A5)	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Amoniak	Pomiar okresowy – raz w roku ²⁾
		Metan ²⁾	
		Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe – raz na rok
E3-KRS	Kocioł wodny KRS	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar okresowy – dwa razy w roku
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	
E3-WP	Kocioł parowy WP	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar okresowy – dwa razy w roku
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	

* monitoring emisji wynikający z decyzji wykonawczej Komisji 2021/12326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczącej najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU

¹⁾ w przypadku udowodnienia, że poziomy emisji są wystarczająco stabilne, przeprowadzać można okresowe pomiary za każdym razem, kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisje, ale w każdym przypadku co najmniej raz na sześć miesięcy,

²⁾ pomiary są przeprowadzane, kiedy obiekt pracuje przy obciążeniu > 70 %.

16. Zmienia się punkt IX. decyzji i nadaje brzmienie:

IX. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach

Prowadzący instalację ma obowiązek przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie ochrony przeciwpożarowej i BHP, a w szczególności warunków ochrony przeciwpożarowej, wynikających z „Operatu przeciwpożarowego dot. warunków ochrony przeciwpożarowej dla miejsc magazynowania odpadów w Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II dla PGE ENERGIA CIEPŁA S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy 85-950 Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1”, opracowanego w październiku 2023 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana inż. Adama Biernackiego, nr upr. 287/94, uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy z dnia 19 czerwca 2024 r., znak: PZ.5268.41.02.2024.FK.

17. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskodawca – PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, reprezentowany przez pełnomocnika Pana Sebastiana Wasilewskiego, przy piśmie z dnia 30 lipca 2024 r. (data wpływu: 31 lipca 2024 r.), znak: DOB/TES.260.02.2024/AD, przedłożył wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienioną decyzjami z dnia 7 października 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.13.2016.SN, z dnia 20 listopada 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.13.2017, z dnia 4 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.5.2018, z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, z dnia 29 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, z dnia 23 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.19.2020, z dnia 15 listopada 2022 r., znak: ŚG-IV.7222.1.3.2022 oraz z dnia 27 października 2023 r., znak: ŚG-IV.7222.1.15.2023 na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz – Elektrociepłownia Bydgoszcz II, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz.

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169).

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.).

Decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), może być w każdym czasie za zgodą stron zmieniona, jeżeli przepisy szczególne nie

sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Stroną postępowania administracyjnego w przedmiocie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. obok Wnioskodawcy, zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, mając na uwadze fakt, że pozwolenie zintegrowane obejmuje korzystanie z wód poprzez pobór wód oraz wprowadzanie ścieków do wód, jest także Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie. Wobec powyższego pismem z dnia 12 września 2024 r., znak: ŚG-IV.7222.1.24.2024 zawiadomiono Stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Ponadto Organ prowadzący postępowanie administracyjne wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach pismem z dnia 17 lutego 2025 r., znak: ŚG-IV.7222.1.24.2024, o wyrażenie zgody lub uzasadnienie odmowy zgody na zmianę ww. decyzji we wnioskowanym zakresie oraz przesłanie swojego stanowiska w terminie 14 dni od daty doręczenia ww. pisma. W piśmie z dnia 31 marca 2025 r. (data wpływu: 7 kwietnia 2025 r.), znak: GC.ZUZ.4353.2.2025.OH Strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji w proponowanym zakresie.

Prowadzący instalację przedłożył wraz z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie takiej zmiany oraz za udzielone Panu Sebastianowi Wasilewskiemu pełnomocnictwo do reprezentowania PGE Energia Ciepła S.A. Ponadto w związku z dokonaniem istotnych zmian w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, zgodnie z art. 210 ustawy Prawo ochrony środowiska, jako warunek rozpatrzenia wniosku o zmianę pozwolenia, Wnioskodawca wniósł opłatę rejestracyjną na wyodrębniony rachunek bankowy.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego stwierdzono, że wniosek wymagał uzupełnienia i wezwano Wnioskodawcę o przedłożenie wymaganych wyjaśnień i informacji. Wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, przychyłono się do żądania Strony w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Z uwagi, że zmiana decyzji wiąże się z wprowadzeniem istotnych zmian na instalacji do spalania paliw, konieczne było przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym 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. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.). W związku z powyższym tutejszy Organ podał do publicznej wiadomości informację o wszczęciu na żądanie Strony postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, a także o możliwości wnoszenia w terminie 30 dni od ukazania się niniejszej informacji uwag i wniosków. Zawiadomienie to podano do publicznej wiadomości na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta Bydgoszczy, Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu poprzez jej zamieszczenie na stronie internetowej www.bip.kujawsko-pomorskie.pl. W toku postępowania administracyjnego w dniu 29 kwietnia 2025 r., wpłynął w formie elektronicznej (email) do tutejszego Organu anonim dotyczący nadmiernej emisji pyłu i kurzu znajdującego się w pobliżu ul. Hutniczej,

pochodzącej ze składowiska odpadów paleniskowych. Niniejsze uzasadnienie, z uwagi na anonimowość zgłaszającego, nie zawiera uwag i wniosków zgłoszonych przez społeczeństwo.

Przed wydaniem decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomieniem z dnia 13 maja 2025 r., znak: ŚG-IV.7222.1.24.2024, poinformowano Strony o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczono o przysługującym prawie zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w terminie 3 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia oraz wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 3 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. W wyznaczonym terminie Strona przy piśmie z dnia 20 maja 2025 r., (data wpływu: 22 maja 2025 r.), znak: DOB/TES.260-06/2025/AD przedłożyła dodatkowe wyjaśnienia i informacje do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, celem uzupełnienia zebranego materiału dowodowego.

Tutejszy Organ pismem z dnia 13 lutego 2025 r., znak: ŚG-IV.7222.1.24.2024 zwrócił się do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji, w tym miejsc magazynowania odpadów, w zakresie spełnienia wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w przedłożonym dokumencie, pn.: „Operat przeciwpożarowy dot. warunków ochrony przeciwpożarowej dla miejsc magazynowania odpadów w Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II dla PGE ENERGIA CIEPŁA S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy 85-950 Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1”, opracowany w październiku 2023 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana inż. Adama Biernackiego, nr upr. 287/94, uzgodnionym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy z dnia 19 czerwca 2024 r., znak: PZ.5268.41.02.2024.FK.

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy w postanowieniu z dnia 19 marca 2025 r., znak: PZ.5268.17.04.2025.FK potwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ww. operacie przeciwpożarowym dla przedmiotowej instalacji.

Wnioskowane zmiany dotyczą przebudowy instalacji energetycznego spalania eksploatowanej w EC Bydgoszcz II, polegającej na zastąpieniu dwóch istniejących kotłów węglowych OP-230 nr 1 i nr 2, nowymi jednostkami opalanymi gazem ziemnym. Przewiduje się okres przejściowy do 31 grudnia 2025 r., po którym ww. kotły węglowe zostaną trwale wyłączone z eksploatacji. Nowa instalacja gazowa obejmuje eksploatację:

- pięciu agregatów kogeneracyjnych A1 – A5 typu J920 GS-C101 Jenbacher o nominalnej mocy cieplnej każdego silnika 22,78 MW w paliwie, w tym maksymalnej mocy elektrycznej 10,584 MWe,
- kotła rezerwowo-szczytowego KRS typu VIMAX HW Viessmann/HKB o nominalnej mocy cieplnej 39,8 MW w paliwie,
- wytwornicy pary WP typu VIMAX HW Viessmann/HKB o nominalnej mocy cieplnej 14,7 MW w paliwie.

W związku z eksploatacją nowej instalacji gazowej, zakres zmian w niemniejszym pozwoleniu zintegrowanym obejmuje:

- uzupełnienie opisów instalacji o nową instalację gazową,
- określenie warunków eksploatacji dla nowej instalacji gazowej,
- określenie warunków eksploatacji dla całej instalacji EC Bydgoszcz II w okresie przejściowym tj. w okresie do 31 grudnia 2025 r., gdzie eksploatowane będą kotły węglowe OP-230 nr 1 i nr 2 i po zakończeniu tego okresu,

Wnioskowane zmiany mają wpływ na zapisy pozwolenia zintegrowanego w zakresie:

- opisów instalacji,
- ilości zużytych surowców
- emisji substancji do powietrza,
- emisji hałasu,
- gospodarki odpadami,
- gospodarki wodno-ściekowej.

W skład eksploatowanej instalacji, objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, wchodzi instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, składająca się z czterech kotłów parowych OP-230, o nominalnej mocy cieplnej 186,5 MW każdy, kotła rozruchowego TOMA, o nominalnej mocy cieplnej 7,2 MW, pięciu agregatów kogeneracyjnych, o nominalnej mocy cieplnej każdego silnika 22,78 MW, kotła rezerwowo-szczytowego KRS, o nominalnej mocy cieplnej 39,8 MW oraz wytwornicy pary WP o nominalnej mocy cieplnej 14,7 MW. Sumaryczna nominalna moc cieplna instalacji do 31 grudnia 2025 r. wynosić będzie 921,6 MW w paliwie. Od 1 stycznia 2026 r., po okresie trwałego wyłączenia kotłów OP-230 nr 1 i 2 z eksploatacji, sumaryczna nominalna moc cieplna w paliwie dla instalacji do spalania paliw wyniesie 548,6 MW. Nowe urządzenia będą zasilane gazem ziemnym, pobieranym z rejonu stacji przyłączeniowej gazu. Pobierany gaz będzie kierowany do stacji przygotowania gazu, a następnie będzie dostarczony do silników i kotłów.

Podstawowym źródłem energii produkowanej w EC Bydgoszcz II, po wprowadzanych zmianach będzie pięć jednostek kogeneracyjnych, każda składająca się z silnika gazowego o mocy cieplnej w paliwie 22,78 MW i generatora elektrycznego. Charakterystyka wszystkich nowych źródeł energetycznych została dokładnie opisana w pkt II.1.2 pn. Charakterystyka instalacji i urządzeń, natomiast proces technologiczny w pkt II.1.3 decyzi.

Odprowadzanie spalin z silników będzie odbywało się poprzez dwa kominy: dwuprzewodowy E1 i trójprzewodowy E2. Kominy, tj. emitery E1-A1, E1-A2 i E2-A3, E2-A4, E2-A5 będą miały wysokość 45 m, a średnica wewnętrzna każdego przewodu wyniesie 1,25 m. Każdy agregat będzie posiadał dedykowany przewód kominowy, a każdy kanał spalin wyposażony zostanie w system katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR). System będzie wyposażony w układ dozujący wodny roztwór mocznika z wtryskiem do kanału spalin, mieszacz statyczny oraz blok katalityczny. Do katalizatora zostanie doprowadzony 32,5% wodny roztwór mocznika, pełniący rolę reagenta. Po podczyszczeniu gazy odlotowe będą kierowane do wymienników ciepła lub poprzez obejście (tzw.by-pass) bezpośrednio do wylotu.

Agregaty kogeneracyjne z uwagi na takie same parametry techniczne, które umożliwiłyby odprowadzanie gazów odlotowych przez wspólny komin, zaliczane będą do dużych źródeł spalania paliw, w myśl przepisów art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska i podlegać będą pod drugą zasadę łączenia (łączna nominalna moc cieplna tego źródła wyniesie 113,9 MW). Art. 157a ust. 2 pkt 2 ww.

ustawy stanowi: dwa lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW. Mając na uwadze powyższe ww. źródła spełniać będą zatem wymagania środowiskowe, w tym standardy emisyjne i poziomy emisji powiązane z BAT-AELs jak dla dużych jednostek spalania, określone 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. z 2020 r. poz. 1860) oraz decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Jako uzupełnienie nowej instalacji gazowej w budynku głównym znajdować się będzie również kocioł gazowy, tzw. kocioł rezerwowo-szczytowy KRS o nominalnej mocy cieplnej 39,8 MW w paliwie, wyposażony w modułowane niskoemisyjne palniki gazowe, ograniczające emisję tlenków azotu do powietrza. Został on przewidziany jako uzupełnienie mocy cieplnej i będzie uruchamiany w przypadku niskich temperatur, remontów lub ewentualnych awarii pozostałych źródeł EC Bydgoszcz II. Będzie przystosowany do częstych odstawień i uruchomień, zapewniając zarówno pracę w funkcji szczytowej oraz podszczytowej, jak też pracę ze stałym lub zmiennym obciążeniem. Dodatkowym źródłem w nowej instalacji gazowej będzie wytwornica pary, tj. kocioł parowy WP o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 14,7 MW, wyposażony w modułowane niskoemisyjne palniki gazowe, ograniczające emisję tlenków azotu do powietrza. W okresie zimowym, czyli w sezonie grzewczym wytwornica pary będzie pracować jako jednostka szczytowa lub rezerwowa w przypadku awarii urządzeń podstawowych, natomiast w okresie letnim kocioł parowy będzie stanowił jednostkę podstawową w produkcji pary technologicznej na potrzeby odbiorców zewnętrznych. Spaliny z kotła gazowego KRS oraz wytwornicy pary WP będą odprowadzane indywidualnymi przewodami do wspólnego komina, tj. emitora E3-KRS, E3-WP o wysokości 30 m, przy czym przewód kotła będzie miał średnicę 1,4 m, a przewód wytwornicy średnicę 0,9 m. Powyższe źródła stanowić będą średnie źródła spalania paliw i podlegać będą pod trzecią zasadę łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, gdyż substancje odprowadzane są do powietrza jednym emitorem. Zgodnie z trzecią zasadą łączenia w przypadku gdy dwa lub więcej źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r., do których nie ma zastosowania pierwsza albo druga zasada łączenia i które odprowadzają gazy odlotowe przez wspólny komin lub zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia,

odprowadzane przez wspólny komin; zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych poszczególnych części, przy czym w przypadku, gdy suma ta wynosi nie mniej niż 50 MW, przyjmuje się, że całkowita nominalna moc cieplna źródła nie osiąga wartości 50 MW. Eksploatowane przez PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, źródło MCP jest źródłem o całkowitej mocy cieplnej mniejszej niż 50 MW, a łącznej rzeczywistej nominalnej mocy cieplnej 54,5 MW. Dla niniejszego źródła zostały określone standardy emisyjne w odniesieniu do pyłu całkowitego, SO₂ i NO_x, zgodnie z załącznikiem nr 5 do rozporządzenia Ministra Klimatu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Na potrzeby instalacji gazowej wykorzystywane będą dodatkowo inne niż dotychczas stosowane surowce, tj.: olej smarny, glikol oraz mocznik. Olej smarny jest niezbędny do prawidłowej pracy silników gazowych. Roztwór wody i glikolu etylowego 40% będzie stanowił czynnik roboczy w układzie odzysku ciepła z jednostki kogeneracyjnej. Obydwie substancje będą krążyły w obiegu zamkniętym, a konieczność ich wymiany może wystąpić sporadycznie, raz na kilka lat. Wodny roztwór mocznika, będzie natomiast pełnił rolę reagenta w systemie katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR). Mając na uwadze powyższe zaktualizowano zapisy pkt II.3.1. pozwolenia zintegrowanego w zakresie zmiany ilości niektórych obecnie stosowanych surowców, a także w związku z wprowadzaniem nowych substancji.

Wnioskowane zmiany pomimo zwiększonego zużycia gazu ziemnego, który nie będzie magazynowany na terenie zakładu oraz z uwagi na zużycie substancji niebezpiecznych w ilościach nieprzekraczających progu, który decyduje o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku nie spowodują zaliczenia Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowych w myśl przepisów ustawy prawo ochrony środowiska oraz rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ewentualne wystąpienie sytuacji awaryjnej na którymkolwiek ze źródeł będzie powodować jego natychmiastowe i całkowite wyłączenie z ruchu, do momentu usunięcia wszelkich usterek i potwierdzenia prawidłowości jego działania.

Zakres zmian związanych z wprowadzaniem gazów i pyłów do powietrza obejmuje przede wszystkim określenie warunków emisji, w tym wskazanie rodzajów i ilości substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z rozporządzeniem w sprawie standardów emisyjnych oraz decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, wskazanie rocznej wielkości emisji z całej instalacji (pkt III.1.3. pozwolenia zintegrowanego), a także określenie monitoringu emisji substancji wprowadzanych do powietrza z nowej instalacji gazowej.

Monitoring emisji substancji do powietrza określono w pkt IV.2. decyzji. Będzie on prowadzony zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji

(Dz. U. z 2023 r. poz. 1706), a w przypadku jednostki kogeneracyjnej będącej dużym źródłem spalania (tzw. LCP), również w oparciu o konkluzje BAT dla dużych źródeł spalania. W przypadku jednostki kogeneracyjnej, każdy przewód kominowy zostanie wyposażony w króciec pomiarowy przeznaczony do zabudowy układu ciągłego pomiaru emisji spalin (CEMS). System zapewni pomiar i rejestrację następujących parametrów: NO_x , CO, NH_3 prędkość przepływu spalin oraz pomiar i rejestrację parametrów odniesienia: O_2 , temperatury spalin, ciśnienia spalin. Pomiarowi okresowemu wykonywanemu raz w roku podlegać będzie pomiar stężenia metanu CH_4 w gazach odlotowych oraz trójtlenku siarki SO_3 . Natomiast na wszystkich kominach instalacji gazowej, w tym kominie KRS i WP, zostanie zainstalowana platforma pomiarowa z króćcami do pomiarów gwarancyjnych i okresowych, umożliwiającą dostęp do wszystkich przewodów. Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa prowadzący instalację winien przeprowadzić wstępne pomiary wielkości emisji substancji do powietrza dla instalacji nowo zbudowanej lub zmienionej w istotny sposób.

W zakresie ochrony powietrza, przedstawiono przewidywane skumulowane oddziaływanie instalacji na jakość powietrza z uwzględnieniem najbardziej niekorzystnego wariantu eksploatacyjnego dla pracy wszystkich źródeł emisji, z wykorzystaniem referencyjnej metodyki określania stanu zanieczyszczenia powietrza.

Z dokumentacji wynika, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny, ustalone w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a także dotrzymane zostaną wartości odniesienia w powietrzu, wynikające z załącznika nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87). Ponadto analiza wykazała, że eksploatacja instalacji nie będzie przekraczać standardów emisyjnych określonych na podstawie rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, a także dotrzymane zostaną poziomy emisji określone zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Woda na cele technologiczne będzie pobierana z istniejącego ujęcia powierzchniowego (z rzeki Brdy) i uzdatniana do wymaganej jakości w istniejącej stacji uzdatniania wody. Nowa kotłownia technologiczna obejmuje jedynie układ korekcji wody, który zasilany będzie z istniejącej stacji DEMI. Woda zdemineralizowana będzie stanowiła jedyne źródło dla wytwarzania pary technologicznej oraz przygotowania i podawania wody uzupełniającej na potrzeby uzupełniania strat miejskiej sieci ciepłowniczej. W ujęciu ogólnym, woda na potrzeby uzupełnień w dalszym ciągu pobierana i przygotowywana będzie centralnie w całej instalacji EC Bydgoszcz II, a układ korekcji będzie stanowił jedynie instalację dodatkową, pozwalającą na niezależną pracę. Nie przewiduje się zatem zmiany ogólnej ilości wody zużywanej w celu uzupełnień sieci ciepłowniczej.

Elektrociepłownia EC Bydgoszcz II będzie źródłem nowych rodzajów ścieków przemysłowo-technologicznych pochodzących z eksploatacji źródeł gazowych oraz z układu rozładunku i magazynowania substancji. Ścieki te będą kierowane do istniejącej kanalizacji

ścieków przemysłowych, podczyszczane ścieki wraz z wodami zmywnymi z budynku głównego, trafią następnie na separator substancji ropopochodnych z osadnikiem, a stamtąd do zakładowej sieci kanalizacji deszczowo-przemysłowej. Wprowadzane zmiany nie wpłyną na ilość i jakość ścieków odprowadzanych do wód Brdy poprzez istniejący wylot „W-2”. Instalacja gazowa spowoduje ograniczenie pracy źródeł węglowych, co w późniejszym okresie spowoduje ograniczenie ilości ścieków technologicznych powstających w dotychczasowym procesie.

W związku z eksploatacją instalacji gazowej zwiększy się powierzchnia terenów utwardzonych i dachów na terenie zakładu, co wpłynąć może na zwiększenie ilości wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe z powierzchni utwardzonych i dachów instalacji gazowej odprowadzane będą do zbiornika retencyjnego, który na wlotach będzie wyposażony w separatory substancji ropopochodnych z osadnikami. Zbiornik retencyjny wyposażony będzie w instalację rozsączania.

W zakresie emisji hałasu do środowiska planowane na instalacji do spalania paliw zmiany związane są z wprowadzeniem nowych źródeł hałasu, a także weryfikacją stanu istniejącego w zakresie źródeł mogących mieć istotny wpływ na klimat akustyczny w rejonie. W związku z pojawieniem się nowych źródeł hałasu, Prowadzący instalację zastosował szereg rozwiązań ograniczających hałas, tj.:

- źródła zewnętrzne zaprojektowano w taki sposób aby zapewniać możliwie jak najmniejszy poziom hałasu,
- chłodnie wentylatorowe zostały zlokalizowane w sposób wykorzystujący budynek główny jako ekran akustyczny,
- na kanałach spalin zastosowano tłumiki akustyczne,
- silniki znajdują się w budynku technologicznym ze ścianami o podwyższonej izolacyjności akustycznej.

Przeprowadzono analizę akustyczną uwzględniającą wszystkie źródła hałasu. Z niniejszej analizy wynika, że wyliczona maksymalna wielkość poziomu hałasu, dla terenów chronionych akustycznie, mieści się w warunkach dla dopuszczalnej wartości poziomu hałasu dla pory dnia i nocy, określonej w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Częstotliwość prowadzenia pomiarów hałasu wynika z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. Zgodnie z § 8 i załącznikiem nr 7 do tego rozporządzenia Spółka ma obowiązek wykonywać okresowe pomiary hałasu w środowisku pochodzącego od instalacji, dla której wydano pozwolenie zintegrowane, raz na dwa lata. Nie zostały nałożone dodatkowe obowiązki w zakresie monitoringu hałasu.

Eksploatacja instalacji gazowej nie spowoduje powstawania nowych rodzajów odpadów niż dotychczas wytwarzanych na terenie zakładu. Wnioskowane zmiany dotyczą zwiększenia ilości obecnie powstającego odpadu o kodzie 10 01 80 – mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych. Wzrost ilości ww. odpadu, wynika ze spalania złej jakości paliwa, tj. węgla o dużej zawartości popiołu. Ponadto w zakresie gospodarki odpadami nastąpiła zmiana numeracji miejsc magazynowania odpadów o kodach: 12 01 21, 15 01 07, 15 02 03, 16 02 14, 16 02 16, 17 02 02. Dodatkowo nastąpiła zmiana

lokalizacji miejsc magazynowania niektórych obecnie powstających odpadów. W związku z powyższym zaktualizowano zapisy pkt III.3.1.1. pozwolenia zintegrowanego.

W oparciu o art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy o odpadach. Prowadzący instalacje winien przestrzegać warunków ochrony przeciwpożarowej wynikających z „Operatu przeciwpożarowego dot. warunków ochrony przeciwpożarowej dla miejsc magazynowania odpadów w Elektrociepłowni EC Bydgoszcz II dla PGE ENERGIA CIEPŁA S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy 85-950 Bydgoszcz, ul. Energetyczna 1”, opracowanego w październiku 2023 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana inż. Adama Biernackiego, nr upr. 287/94, uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Bydgoszczy z dnia 19 czerwca 2024 r., znak: PZ.5568.41.02.2024.FK.

W pkt III.5. decyzji zaktualizowano techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości. W związku z eksploatacją instalacji gazowej, mającej wpływ na wszystkie komponenty środowiska wskazano dodatkowe metody ochrony wód powierzchniowych, wód podziemnych i metody ochrony powietrza.

Wnioskodawca zidentyfikował wymagania z zakresu najlepszych dostępnych technik BAT wynikających z decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Stwierdzono, że instalacja gazowa z wykorzystaniem agregatów kogeneracyjnych odpowiada wymaganiom stawianym w ww. dokumencie.

Tutejszy organ przychylił się w całości do wniosku Strony.

Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN ze zm. pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronom odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie czternastu dni od daty doręczenia decyzji.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego. 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.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Z upoważnienia
Marszałka Województwa
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Sebastian Wasilewski Pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Zarząd Zlewni w Chojnicach, ul. Łużycka 1A, 89-600 Chojnice,
3. Aa (2 egz.).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa – wersja elektroniczna,
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Piotra Skargi 2, 85- 056 Bydgoszcz – wersja elektroniczna.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową – wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 ze zm.).

