

# MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 1 czerwca 2026 r.

ŚG-IV.7222.1.23.2025

## DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 ze zm.)

### po rozpatrzeniu

wniosku PGE Energia Ciepła S.A., Oddział w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, z dnia 1 grudnia 2025 r. (data wpływu: 4 grudnia 2025 r.), znak: DOB/TES.260.07.2025/MB, 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 ze zm. 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 w Bydgoszczy – EC Bydgoszcz II, przy ul. Energetycznej 1, 85-950 Bydgoszcz, w następujący sposób:

#### 1. Zmienia się punkt II.1.2. decyzji i nadaje brzmienie:

##### II.1.2. Charakterystyka instalacji i urządzeń

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia, układy i systemy:

- **Kotłownia węglowa**

W EC Bydgoszcz II zainstalowane są 3 kotły parowe: dwa OP-230 Nr 3 i Nr 4 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 w sposób dwustopniowy, tj. poprzez palniki mazutowe (8 sztuk w każdym kotle OP-230), które są zapalane za pomocą palników propanowych.

Jednostki kotłowe OP-230 opalane węglem kamiennym wyposażone są w elektrofiltry, redukujące emisję pyłu do powietrza, a także 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 miału węglowego 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 m<sup>3</sup>,
- 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 przystosowany do częstych odstawień i uruchomień, zapewniając zarówno pracę w funkcji szczytowej oraz podszczytowej, jak również długotrwałą pracę ze stałym i zmiennym obciążeniem. Źródło to może pracować w okresie letnim i zimowym.

Wytwornica pary stanowi kocioł parowy przeznaczony do produkcji pary technologicznej, wykorzystywanej głównie na potrzeby odbiorców zewnętrznych. Jednostka eksploatowana jest sezonowo, w okresie od kwietnia do września. W sezonie letnim będzie podstawowym źródłem wytwarzania pary technologicznej.

- **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) umożliwi 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 mieszanki 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 mieszanki 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 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 przyłączeniową zlokalizowaną na terenie EC Bydgoszcz II, zrealizowaną i obsługiwaną przez PSG Sp. z o.o. Rurociąg wylotowy ze stacji przyłączeniowej 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 Nr 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.

## **2. Zmienia się punkt II.1.3. decyzji i nadaje brzmienie:**

### **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 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 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 zainstalowane są 3 kotły parowe: dwa OP-230 Nr 3 i Nr 4 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

przeciwny TG-4 dla celów technologiczno-ciepłowniczych oraz turbozespół kondensacyjny TG-2.

Jednostki kotłowe opalane węglem kamiennym wyposażone są w elektrofiltry, redukujące emisję pyłu do powietrza, a także 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.

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 odżużlenia MAC 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.

Każda z pięciu jednostek kogeneracyjnych składa 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 smarnego 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 modulowanymi, które zostaną dopasowane do płomienicy w sposób zapewniający optymalny przebieg procesu spalania, dzięki czemu ograniczona zostanie także emisja pozostałych substancji. Modulacja umożliwi automatyczne sterowanie mocą urządzenia, na bieżąco dostosowywaną do aktualnych potrzeb grzewczych.

Kocioł parowy (WP) podobnie jak kocioł wodny (KRS) zostanie wyposażony w modulowany 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.

### 3. Zmienia się w 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 w paliwie dla instalacji do spalania paliw wynosi 548,6 MW.

#### Parametry techniczne kotłów OP-230

Wyszczególnienie	Jednostka	Kocioł	
		K-3	K-4
TYP	-	Kotły parowe OP-230	
Rok uruchomienia	-	1976	1983
Moc znamionowa	MW	166	166
Nominalna moc cieplna	MW	186,5	186,5
Sprawność termiczna (eksploatacyjna)	%	89,0	89,0
Sprawność elektrofiltru	%	99,86	99,20
Wydajność zainstalowana	Mg/h	230	230
Temperatura wody zasilającej	°C	200/140	200/140
Temperatura pary na wylocie z kotła	°C	540	540
Ciśnienie wody zasilającej	MPa	16,6	16,6
Ciśnienie pary za kotłem	MPa	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
Ciśnienie pary na wylocie	MPa(g)	1,15
Maks. temperatura pary na wylocie	°C	255
Paliwo	-	Gaz ziemny wysokometanowy

#### 4. Zmienia się punkt II.5.1. decyzji i nadaje brzmienie:

##### II.5.1. Energetyczne źródła emisji

- kotły parowe OP-230 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.

## **5. Zmienia się punkt II.5.2. decyzji i nadaje brzmienie:**

### **II.5.2. Technologiczne źródła emisji**

Na terenie EC Bydgoszcz II wyróżnia się także technologiczne źródła emisji substancji do powietrza:

- zbiorniki retencyjne popiołu, składające się ze zbiorników wstępnych o pojemności 400 m<sup>3</sup> i zbiorników głównych o pojemności 1160 m<sup>3</sup>, są źródłami emisji substancji do powietrza podczas transportu pneumatycznego popiołu z lejów zsypanych elektrofiltrów kotłów parowych OP-230 Nr 3 i Nr 4;
- zbiornik retencyjny żużła o pojemności 100 m<sup>3</sup>, jest źródłem emisji substancji do powietrza podczas transportu pneumatycznego żużła z odżuźlaczy kotłów parowych OP-230 Nr 3 i Nr 4 na pojazdy samochodowe;
- zbiorniki magazynowe wapna są źródłami emisji substancji do powietrza podczas ich pneumatycznego napełniania z autocysterny;
- pomieszczenia akumulatorowni są źródłem emisji substancji do powietrza w trakcie ładowania akumulatorów kwasowych;
- pomieszczenie nawęglania jednostek kotłowych, emisja substancji do powietrza następuje podczas nawęglania kotłów;
- laboratorium badań fizyko-chemicznych, w którym przygotowywane są próbki węgla oraz odpadów paleniskowych i produktów ubocznych spalania do stanu analitycznego (w tym m.in. suszenie, mielenie);
- pomieszczenie kruszenia żużła;
- zbiorniki magazynowe sorbentu o pojemności 230 m<sup>3</sup> – 2 sztuki, stanowiące źródła emisji substancji do powietrza podczas ich pneumatycznego napełniania z autocysterny;
- zbiornik magazynowy produktu poprocesowego o pojemności 1200 m<sup>3</sup> stanowiący źródło emisji substancji do powietrza podczas pneumatycznego transportu produktu końcowego z instalacji IOS.

## **6. 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.

### **II.7.1. 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 m<sup>3</sup>, 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 pochłodniczych do kanalizacji ogólnospławnej w ilości do 2500 m<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup>/d.

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

## **II.7.2. Eksploatacja 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 nagraniu 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 tym 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 cieplnej 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 odbiegał 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-IOŚ (kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4) oraz emitorów E1-A1, E1-A2 i E2-A3, E2-A4, E2-A5 (agregaty kogeneracyjne).

## **7. 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

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
					kg/h	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
		%										
<b>EMITOR E-IOS</b>												
<b>Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4</b>												
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 <sup>1)</sup> /20 <sup>2)</sup> /20 <sup>6)</sup> 130 <sup>1)</sup> /205 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 150 <sup>1)</sup> /200 <sup>2)</sup> /200 <sup>6)</sup> 100 <sup>3)</sup> 5 <sup>4)</sup> 3 <sup>4)</sup> 4 µg/m <sub>u</sub> <sup>4)</sup> 10 <sup>5)</sup>	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760 (emitor) 5200 (każdy kocioł)
<b>EMITOR E-3</b>												
<b>Kocioł TOMA</b>												
2	Kocioł parowy TOMA Nominalna moc cieplna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 <sup>7)</sup> 850 <sup>7)</sup> 400 <sup>7)</sup>	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 <sup>3</sup> <sub>u</sub>	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
		%										
<b>EMITOR E1-A1 i E1- A2*</b>												
<b>Agregat kogeneracyjny 1 i 2</b>												
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 <sup>2)/75</sup> <sup>1)/75</sup> <sup>8)</sup> 100 <sup>3)/8)</sup> 3 <sup>5)</sup>	45	1,25	69781	14,11	353	7600
<b>EMITOR E2-A3, E2- A4, E2-A5*</b>												
<b>Agregat kogeneracyjny 3, 4 i 5</b>												
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 <sup>2)/75</sup> <sup>1)/75</sup> <sup>8)</sup> 100 <sup>3)/8)</sup> 3 <sup>5)</sup>	45	1,25	69781	14,11	353	7600
<b>EMITOR E3-KRS i E3-WP**</b>												
<b>Kocioł wodny KRS</b>												
5	Kocioł wodny KRS Nominalna moc cieplna 39,8 MW	-	E3-KRS	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 <sup>9)</sup> 35 <sup>9)</sup> 5 <sup>9)</sup>	30	1,4	40000	9,93	408	6000

Lp.	Źródło emisji	Urządzenia redukujące skuteczność	Symbol emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji		Dane dotyczące emitora					
					kg/h	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
		%										
<b>Kocioł parowy WP</b>												
6	Kocioł wodny WP Nominalna moc cieplna 14,7 MW	-	E3-WP	Dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył	-	100 <sup>9)</sup> 35 <sup>9)</sup> 5 <sup>9)</sup>	30	0,9	15760	8,63	408	4000
<b>Źródła technologiczne</b>												
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 fizykochemicznych	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  $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$  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  $\text{mg/m}^3$  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  $\text{mg/m}^3$  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  $\text{mg/m}^3$  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.1.2. 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]
Kwas siarkowy (IV)	0,012
Ditlenek azotu (dwutlenek azotu)	691,07
Ditlenek siarki (dwutlenek siarki)	418,93
Pył ogółem	54,58
Pył zawieszony PM10	21,62
Pył zawieszony PM2,5	12,12
Tlenek węgla	576,69
Chlorowodór	15,18
Fluorowodór	9,11
Rtęć	0,013
Amoniak	38,32

### III.1.3. Urządzenia ochrony powietrza

Za każdym kotłem opalonym 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 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 3 i Nr 4 zainstalowane są niskoemisyjne palniki wirowe, ograniczające emisję tlenków azotu. Ponadto ww. kotły 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 modulowane oraz ekonomizer, co zapewnia wysoką sprawność cieplną przy jednoczesnej redukcji zużycia paliwa i ograniczeniu emisji substancji.

## 8. 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 odpadem
<b>Odpady niebezpieczne</b>					
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 poprzez unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
4	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	0,400		
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 <sup>2</sup> – kwatera nr 15	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 ścisłym podziałem na poszczególne rodzaje	
11	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	5,000		
12	13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	60,000		

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
20	16 01 07*	Filtry olejowe	0,500	Boks nr 14 (CMMO) Szczelnie zamknięte beczki metalowe lub worki foliowe	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
				umieszczone w beczkach ustawionych na palecie drewnianej	zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 umieszczane 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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 ustawionych na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
				fabrycznych ustawionych na regale  Chemikalia z czyszczenia instalacji w szczelnych zamkniętych beczkach ustawionych na wannie z rusztem	
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
26	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,120	Boks nr 13 (CMMO)  Zamknięte pojemniki z tworzywa umieszczone w zbiorczych zamkniętych pojemnikach (metalowych lub z tworzywa) ustawionych na wannie z rusztem lub na regale	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
29	17 06 01*	Materiały izolacyjne zawierające azbest	14,100	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 odbiorcom dysponującym zezwoleniem w zakresie gospodarki tego rodzaju odpadami.  Przeznaczenie odpadu do unieszkodliwiania
30	17 06 05*	Materiały budowlane zawierające azbest	26,000	Boks nr 13 (CMMO)	Przekazywane uprawnionym

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
				Materiały izolacyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej. Materiały konstrukcyjne szczelnie zawinięte grubą folią ułożone na palecie drewnianej	odbiorcom do zagospodarowania poprzez unieszkodliwianie.
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>					
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
6	10 01 26	Odpady z uzdatniania wody chłodzącej	50,000	Kwatera nr 19 Szczelnie zamknięte beczki (metalowe lub z tworzywa) ustawione na wannie z rusztem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
7	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	130 000,00	Kwatera nr 27 – ul. Toruńska i ul. Nowotoruńska Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
8	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	2,00	Kwatera nr 22 Kontenery	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
9	12 01 21	Zużyte materiały szlifierskie inne niż wymienione w 12 01 20	1,00	Boks nr 3 (CMMO) Worki foliowe lub zamknięte metalowe beczki lub pojemniki z tworzywa ustawione na pałecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
10	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	4,00	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe lub luzem (rolowane i składane) na pałecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
11	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	4,00	Boks nr 2 (CMMO) Odpady folii, worków składane, rolowane, wiązane i magazynowane luzem na pałecie Skrzynki magazynowane luzem Drobne tworzywa sztuczne magazynowane w workach lub w pojemnikach ustawionych na paletach drewnianych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
12	15 01 03	Opakowania z drewna	0,80	Boks nr 1 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
13	15 01 04	Opakowania z metali	3,00	Kwatera nr 22 Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
15	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny	6,00	Boks nr 3 (CMMO)	Przekazywane uprawnionym

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
		do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02		Worki foliowe, zamykane pojemniki lub beczki ustawiane na paletach drewnianych	odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
16	16 01 03	Zużyte opony	4,50	Boks nr 10 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
27	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	2,00	Boksy nr 5-9 (CMMO) Luzem	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
28	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglano, 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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
30	17 02 02	Szkło	1,00	Boks nr 11 (CMMO)	Przekazywane uprawnionym

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
				Kontenery metalowe (otwarte lub z wiekiem)	odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
34	17 04 02	Aluminium	2,00	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie w kontenerach lub pojemnikach metalowych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
35	17 04 03	Ołów	0,50	Kwatera nr 21 Magazynowane selektywnie w kontenerach lub pojemnikach metalowych	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
38	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	70,00	Boks nr 3 (CMMO)	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsca i sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadem
				Płyty izolacyjne magazynowane luzem na paletach, maty z wełny rolowane, wiązane magazynowane na paletach, odpady drobne w workach umieszczonych na paletach lub w zamykanych kontenerach	zagospodarowania poprzez odzysk.
39	19 08 01	Skratki	1,00	Kwatera nr 28 Pojemnik metalowy	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
42	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	6000,00	Kwatera nr 19 Odpady w postaci zbrylonej – kontener	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
43	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	0,10	Boks nr 10 (CMMO) Worki foliowe umieszczone w zamykanym pojemniku metalowym lub z tworzywa	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk.
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 poprzez odzysk.
45	19 12 01	Papier i tektura	6,00	Boks nr 2 (CMMO) Worki foliowe układane na palecie drewnianej	Przekazywane uprawnionym odbiorcom do zagospodarowania poprzez odzysk lub unieszkodliwianie.

Po zebraniu odpowiedniej ilości, wszystkie odpady powstające na terenie instalacji są przekazywane do dalszego zagospodarowania podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania odpadami. Do czasu ich przekazania innym posiadaczom odpadów, magazynowane są one na terenie, do którego Spółka dysponuje tytułem prawnym. Odpady są magazynowane w wyznaczonych miejscach w sposób zapewniający ochronę środowiska, zgodnie z zasadami selektywnej gospodarki odpadami, określonymi w aktualnych przepisach. Miejsca magazynowania odpadów są zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych. Magazynowanie odpadów jest prowadzone w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, w szczególności z wykorzystaniem odpowiednio oznakowanych pojemników i kontenerów. Konieczność magazynowania odpadów wynika z procesów technologicznych oraz organizacyjnych i nie będzie przekraczać terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, jednakże nie dłużej niż jest to określone w przepisach ustawy o odpadach.

## **9. 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 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<sub>x</sub>, tj. stopniowe podawanie powietrza, niskoemisyjne palniki wirowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 i modulowane 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 odżużlania z instalacją transportu pneumatycznego żużla.

## 10. 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-IOS, E-3, 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 bezwzględne 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

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji	Częstotliwość monitorowania
E-IOS*	kotły parowe OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4	Pył ogółem	Pomiary ciągłe
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO <sub>2</sub> )	
		Amoniak	
		Tlenek węgla	Pomiary okresowe – raz na trzy miesiące <sup>3)</sup>
		Chlorki gazowe wyrażone jako HCl <sup>3)</sup>	
		Fluorowodór <sup>3)</sup>	
		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 <sup>1) 3)</sup>	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy <sup>1) 3)</sup>
Trójtlenek siarki (SO <sub>3</sub> )	Pomiary okresowe – raz na rok		
E-3	kocioł TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO <sub>2</sub> )	
		Tlenek węgla	

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji	Częstotliwość monitorowania
E1-A1*	Agregat kogeneracyjny (A1 – A5)	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO <sub>2</sub> )	Pomiar ciągły
E1-A2		Tlenek węgla	
E2-A3		Amoniak	
E2-A4		Metan <sup>2)</sup>	Pomiar okresowy – raz w roku <sup>2)</sup>
E2-A5			
E3-KRS	Kocioł wodny KRS	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO <sub>2</sub> )	Pomiar okresowy – dwa razy w roku
		Dwutlenek siarki	
		Pył ogółem	
E3-WP	Kocioł parowy WP	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO <sub>2</sub> )	Pomiar okresowy – raz 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

<sup>1)</sup> 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,

<sup>2)</sup> pomiary są przeprowadzane, kiedy obiekt pracuje przy obciążeniu > 70 %,

<sup>3)</sup> częstotliwość monitorowania nie ma zastosowania w przypadku gdy jedynym celem funkcjonowania obiektu byłby pomiar emisji.

## 11. 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

PGE Energia Ciepła S.A., Oddział w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Sebastiana Wasilewskiego, przy piśmie z dnia 1 grudnia 2025 r. (data wpływu: 4 grudnia 2025 r.), znak: DOB/TES.260.07.2025/MB, przedłożyła 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 ze zm., na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału w Bydgoszczy, 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 z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 674 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 2025 r. poz. 1691), może być w każdym czasie za zgodą stron zmieniona, jeżeli przepisy szczególnie 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 11 grudnia 2025 r., znak: ŚG-IV.7222.1.23.2025 zawiadomiono Stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie oraz wystąpiono do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku o wyrażenie zgody lub uzasadnienie odmowy zgody na zmianę ww. decyzji we wnioskowanym zakresie. W piśmie z dnia 30 grudnia 2025 r. (data wpływu: 7 stycznia 2026 r.), znak: GC.ZUZ.4353.9.2025.PM 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 złożone pełnomocnictwo udzielone Panu Sebastianowi Wasilewskiemu do reprezentowania PGE Energia Ciepła S.A. w przedmiotowej sprawie.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z tym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Ponadto z uwagi na powyższe nie było wymagane również 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 toku prowadzonego postępowania administracyjnego stwierdzono, że wniosek wymagał uzupełnienia, zatem wezwano kilkakrotnie Wnioskodawcę do przedłożenia 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.

Przed wydaniem decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomieniem z dnia 12 maja 2026 r., znak: ŚG-IV.7222.1.23.2025, poinformowano Strony o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczone 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. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Wnioskowane zmiany wynikają z konieczności aktualizacji zapisów pozwolenia zintegrowanego w związku z trwałym wyłączeniem z eksploatacji kotłów węglowych OP-230 Nr 1 i Nr 2 od 1 stycznia 2026 r., a także obejmują dostosowanie zapisów dotyczących zakresu i częstotliwości prowadzenia monitoringu emisji do powietrza oraz aktualizację decyzji w zakresie gospodarki odpadami, w tym sposobów dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów. Zatem aktualizacji wymagał m.in. pkt II.1.2 decyzji pn. Charakterystyka instalacji i urządzeń, pkt II.1.3 pn. Opis technologii, pkt II.2. pn. Parametry produkcyjne instalacji, pkt II.5.1. pn. Energetyczne źródła emisji, II.5.2. pn. Technologiczne źródła emisji oraz III.5. pn. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

W zakresie monitoringu emisji do powietrza wnioskowane zmiany dotyczą m.in. doprecyzowania zakresu i częstotliwości prowadzonych pomiarów zgodnie z zapisami 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 oraz rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2023 r. poz. 1706).

Zmiana zapisów w monitoringu emisji z emitora E-IOŚ polega na wskazaniu, że określona w pozwoleniu zintegrowanym częstotliwość pomiarów okresowych nie ma zastosowania w przypadku, gdy jedynym celem uruchomienia źródła byłoby wykonanie pomiaru emisji z tego źródła. Konieczność wprowadzenia powyższego doprecyzowania wynika bezpośrednio z zapisów 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 (BAT 4). Wnioskodawca wskazał, że w związku z modernizacją instalacji i zwiększeniem udziału jednostek gazowych, kotły węglowe OP-230 Nr 3 i Nr 4 mogą być eksploatowane w ograniczonym zakresie niż ich maksymalny czas pracy, tj. dla emitora E-IOŚ – 8760 h/rok, przy jednoczesnym założeniu,

że każdy z kotłów węglowych będzie pracował nie dłużej niż 5200 h/rok. W przypadku tak ograniczonej eksploatacji ww. źródeł, mogą wystąpić trudności w dotrzymaniu określonej w decyzji częstotliwości pomiarów okresowych, w szczególności w okresach postoju instalacji (np. sezon letni).

Dodatkowo odstąpiono od określenia obowiązku prowadzenia pomiarów trójtlenku siarki ( $\text{SO}_3$ ) z emitorów E1-A1, E1-A2, E2-A3, E2-A4, E2-A5, którymi odprowadzane są odgazy z agregatów kogeneracyjnych spalających gaz ziemny. Zgodnie z przedłożoną przez Wnioskodawcę opinią Ministerstwa Klimatu i Środowiska z dnia 12 grudnia 2025 r., znak DIŚ-II.440.1325.2025.MK, obowiązek monitorowania trójtlenku siarki ( $\text{SO}_3$ ) dotyczy źródeł wyposażonych w instalacje SCR wyłącznie w odniesieniu do spalania paliw, dla których wymagane jest monitorowanie dwutlenku siarki ( $\text{SO}_2$ ). W przypadku źródeł kogeneracyjnych, w których wykorzystywany jest do spalania gaz ziemny, pomimo wyposażenia ich w instalację SCR, nie są one w myśl BAT 4 objęte obowiązkiem monitorowania dwutlenku siarki ( $\text{SO}_2$ ), tym samym brak jest podstaw do prowadzenia pomiarów trójtlenku siarki ( $\text{SO}_3$ ).

Prowadzący instalację wskazał, że kocioł parowy WP (wytwornica pary), stanowi źródło sezonowe, pracujące wyłącznie w okresie letnim (kwiecień-wrzesień), w czasie nieprzekraczającym 4000 h/rok, tj. nieprzekraczającym sześciu miesięcy. W związku z powyższym zawnioskowano o zmniejszenie częstotliwości prowadzenia pomiarów emisji do powietrza z emitora E3-WP, którym odprowadzane są gazy odlotowe z przedmiotowego źródła z dwóch razy w roku do jednego razu w roku, powołując się na § 2 ust. 6 pkt 1 rozporządzenia 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). Powyższy przepis prawa wskazuje, że okresowe pomiary emisji dla źródła pracującego sezonowo w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy tego źródła.

Uwzględniając powyższe, Organ uznał za zasadne doprecyzowanie zapisów niniejszej decyzji w zakresie prowadzenia monitoringu emisji do powietrza.

Z uwagi na wydłużeniu czasu pracy niektórych źródeł gazowych, tj. kotła wodnego KRS i kotła parowego WP oraz skrócenie czasu pracy źródeł węglowych oraz agregatów kogeneracyjnych, konieczne było przeprowadzenie skumulowanego oddziaływania instalacji na jakość powietrza z uwzględnieniem najbardziej niekorzystnego wariantu eksploatacyjnego dla pracy wszystkich źródeł emisji oraz zaktualizowanie rocznej wielkości emisji z całej instalacji IPPC w pkt III.1.2 niniejszej decyzji. Z analizy rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu 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 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) 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.

W zakresie gospodarki odpadami zmiany dotyczą pkt III.3.1.1. decyzji pn. „Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów, sposoby gospodarowania odpadami oraz miejsca i sposób magazynowania wytworzonych odpadów” i związane są jedynie z weryfikacją dalszego sposobu gospodarowania wytwarzanymi odpadami. Wszystkie odpady powstające na terenie instalacji po zebraniu odpowiedniej ilości przekazywane są podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania odpadami do dalszego zagospodarowania celem unieszkodliwiania lub odzysku. W ww. punkcie na wniosek Strony odstąpiono od wskazywania konkretnych procesów odzysku (R) i unieszkodliwiania (D) dla poszczególnych rodzajów odpadów.

Z uwagi na brak zmian w zakresie magazynowania odpadów, odstąpiono od przeprowadzenia przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży w Bydgoszczy kontroli 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 obowiązującym operacie przeciwpożarowym.

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.

Otrzymują:

1. Sebastian Wasilewski Pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszcy 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. 2025 r. poz. 1154 ze zm.)

