

MARSZAŁEK
Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 29 listopada 2019 r.

ŚG-I-P.7222.1.9.2019

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),
- art. 192, art. 215 ust. 5, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz z dnia 1 lipca 2019 r. (data wpływu do organu: 5 lipca 2019 r.), znak: DOB/TES.2800-02/2019.MB, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Wojciecha Dobraka, 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., 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,

orzekam

na wniosek Strony zmienić 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 oraz z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, w następujący sposób:

- 1. Zmienia się w całości punkt II.1.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

II.1.2. Charakterystyka instalacji i urządzeń

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia, układy i systemy:

- **Kotłownia**

W EC Bydgoszcz II zainstalowanych jest 5 kotłów parowych: cztery OP-230 i jeden kocioł 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 (zwane kwaczami), 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 instalacji odsiarczania spalin (IOS) współpracującej z filtrami workowymi oraz do instalacji odazotowania spalin (SCR).

- **Nawęglanie**

Układ technologiczny nawęglania składa się z następujących elementów:

- punktu rozładunku węgla,
- układu przenośników taśmowych przeznaczonych do przenoszenia mialu 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 odzūżlania MAC firmy MAGALDI wraz z instalacją transportu pneumatycznego żūżla**

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

- odzūżlacz,
- kruszarka wstępna,
- przenośnik schładzający,
- młyn bijakowy i mieszadło łopatkowe,
- podajnik komorowy,
- zbiornik magazynowy o pojemności 100 m³,
- instalacja technologiczna załadunku żūżla na samochody,

- instalacja rurociągów transportu pneumatycznego żuźla, rurociągów sprężonego powietrza transportowego i sterowniczego wraz z osuszaczem adsorpcyjnym.

- **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)**

Instalacja odazotowania spalin (SCR) współpracuje z kotłami OP-230 Nr 3 i Nr 4. Pracuje ona w technologii selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) polegającej na redukcji tlenków azotu do wolnego azotu w wyniku reakcji tlenków azotu z wodą amoniakalną 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,
- 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 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 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 są 4 generatory oraz 10 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,
- dwie pompy ścieków poregeneracyjnych,
- dwie pompy ścieków popłucznych,
- separatory AWAS,
- podczyszczalnia ścieków deszczowo-przemysłowych, w skład której wchodzi m.in. osadnik szlamu, separator typu AWAS,
- łapacz mazutu.

2. Zmienia się w całości punkt II.3.1 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

II.3.1. Podstawowe surowce, paliwo

Lp.	Materiały, surowce, energia, paliwa	Jednostka miary	Zużycie w ciągu roku (Przy maksymalnej wydajności instalacji)
1.	Węgiel kamienny	Mg/rok	937446,0
2.	Olej opałowy ciężki	Mg/rok	1200,0
3.	Woda do celów technologicznych	m ³ /rok	6370000,0
4.	Woda pitna	m ³ /rok	90000,0
5.	Energia elektryczna	MW/rok	145824,0
6.	Kwas solny	Mg/rok	597,0
7.	Ług sodowy	Mg/rok	565,0
8.	Wapno	Mg/rok	290,0
9.	Siarczan żelazawy	Mg/rok	250,0
10.	Olej transformatorowy	Mg/rok	2,5
11.	Olej turbinowy	Mg/rok	30,0
12.	Oleje smarowe	Mg/rok	35,0
13.	Inne oleje	Mg/rok	30,0
14.	Wodór	m ³ /rok	20000,0
15.	Dwutlenek węgla	kg/rok	10000,0
16.	Propan - butan	kg/rok	2000,0
17.	Wodzian hydrazowy	kg/rok	4778,0
18.	Fosforan trójsodowy	kg/rok	1097,0
19.	Wapno palone – sorbent IOS	Mg/rok	18000,0
20.	Woda amoniakalna – reagent instalacji odazotowania	Mg/rok	2800,0

Podstawowe parametry wykorzystywanych paliw:

- węgiel kamienny:
 - wartość opałowa 20 – 24 GJ/Mg,
 - zawartość popiołu 18 – 28%,
 - zawartość siarki całkowitej 0,4 – 1,5%;
- olej opałowy:
 - wartość opałowa 39 – 43 GJ/Mg,
 - zawartość siarki całkowitej ≤ 1%.

3. Zmienia się w całości punkt II.4 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

II.4. Emisja hałasu

Na terenie zakładu występują następujące źródła hałasu:

Źródła stacjonarne

Nazwa źródła	Czas aktywności źródła [h]		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB] (w przeliczeniu na czas pracy)	
	dzień	noc	dzień	noc
Elektrofiltr kotła OP-230 Nr 1 wraz z wentylatorami spalin	16	8	85,0	85,0
Elektrofiltr kotła OP-230 Nr 2 wraz z wentylatorami spalin	16	8	85,0	85,0
Elektrofiltr kotła OP-230 Nr 3 wraz z wentylatorami spalin	16	8	85,0	85,0
Elektrofiltr kotła OP-230 Nr 4 wraz z wentylatorami spalin	16	8	103,0	103,0
Chłodnia wentylatorowa nr 1	16	8	107,0	107,0
Chłodnia wentylatorowa nr 2	16	8	111,0	111,0
Zbiornik magazynowy z pompą	16	8	90,0	90,0
Zbiornik magazynowy z pompą	16	8	90,0	90,0
Reaktor IOS nr 1	16	8	105,0	105,0
Reaktor IOS nr 2	16	8	105,0	105,0
Wentylator wspomagający	16	8	95,0	95,0
Wentylator wspomagający	16	8	95,0	95,0
Reaktory SCR	16	8	95,0	95,0
Węzeł rozładunku, magazynowania i dystrybucji reagenta	16	8	90,0	90,0

Źródła kubaturowe

Nazwa źródła	Czas aktywności źródła [h]		Równoważny poziom dźwięku A źródła [dB] (w przeliczeniu na czas pracy)	
	dzień	noc	dzień	noc
Sprężarkownia	16	8	68,2	68,2
Maszynownia	16	8	92,2	92,2
Kotłownia	16	8	90,4	90,4
Budynek demineralizacji wody	16	8	84,5	84,5
Pompownia wody chłodzącej nr 1	16	8	91,2	91,2
Pompownia wody chłodzącej nr 2	16	8	91,0	91,0

Most taśmociągów	16	8	91,0	91,0
Budynek filtrów workowych	16	8	85,0	85,0
Budynek rozdzielni i sprężarkowni	16	8	85,0	85,0

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.

4. Zmienia się w całości punkt II.7 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące 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.

Oddział posiada plan zarządzania w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania oraz plan profilaktycznej konserwacji instalacji.

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

Monitorowana jest emisja do powietrza i wody podczas innych niż normalne warunki eksploatacji instalacji. Prowadzony jest ciągły pomiar ilości odprowadzanych ścieków oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza z emitora E-IOŚ (kotły OP-230 Nr 3 i 4), E-1 (kocioł OP-230 Nr 2) oraz E-2 (kocioł OP-230 Nr 1).

5. Zmienia się w całości punkt III.1.2 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.1.2. Urządzenia ochrony powietrza jednostek kotłowych

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 zsypanych 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 %.

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.

6. Zmienia się punkt III.3.1.1. decyzji w zakresie zmiany treści załącznika nr 1

7. Zmienia się pkt III.5. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące 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, zbudowanego z Systemu Zarządzania Jakością, Systemu Zarządzania Środowiskiem wg PN-EN ISO 14001:2015 oraz Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy. 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 kątem stałej przydatności systemów, ich prawidłowości i skuteczności. Ponadto prowadzone są analizy możliwości rozwoju zakładu pod kątem 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,
- od 17 sierpnia 2021 r. 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,
- 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, 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 i wirowe zainstalowane na kotłach OP-230 Nr 3 i Nr 4 oraz recyrkulacja spalin,
- 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.

8. Zmienia się pkt III.5.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące 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 żużła z kotłów do bagrowni,
 - wody z układu chłodzenia urządzeń, para technologiczna i ścieki wykorzystywane są na cele prac porządkowych, transportu żużła 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,
- 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, niepowodujących powstawania ścieków,
- zastosowanie systemu suchego odżużlania z instalacją transportu pneumatycznego żużła dla kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4.

9. Zmienia się pkt III.5.4. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.5.4. Metody ochrony powietrza atmosferycznego

- uruchomienie instalacji odazotowania spalin, opartej na metodzie selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) co pozwoli ograniczyć emisję NO_x odprowadzaną poprzez emitor E-IOŚ,
- 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),

- zainstalowanie instalacji odsiarczania spalin pracującej w technologii półsuchej. Metodą odsiarczania zastosowaną w IOS jest proces suszenia rozpyłowego w kanale (NID) dzięki czemu 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 nieorganizowaną 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 i kotła szczytowego TOMA,
- prowadzenie okresowych pomiarów skuteczności działania urządzeń odpylających zainstalowanych dla kotłów parowych OP-230.

10. Zmienia się w całości punkt IV.1 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

IV.1. Monitoring efektywność wykorzystania zasobów i energii

W ramach monitoringu wykorzystywania zasobów oraz energii prowadzony jest monitoring parametrów technologicznych. Monitorowanie procesów technologicznych winno się odbywać pod kątem zużycia surowców, materiałów, energii cieplnej, energii elektrycznej, wydajności oraz ilości powstałych odpadów w skali roku i na jednostkę wytworzonego produktu.

Od 17 sierpnia 2021 r. należy określać jednostkowe zużycie paliwa netto w jednostkach spalania paliw poprzez przeprowadzenie badania efektywności przy pełnym obciążeniu, zgodnie z normami EN, po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa 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.

11. Zmienia się w całości punkt IV.2.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

IV.2.3. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza od dnia 1 stycznia 2023 r.

Symbol emitora	Źródło emisji	Nazwa substancji lub parametru (zakres monitoringu)	Rodzaj pomiaru (częstotliwość monitoringu)
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
		Fluorowódor	
		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	Pomiary okresowe – raz na sześć miesięcy**
Trójtlenek siarki (SO ₃)	Pomiary okresowe raz na rok		
E-3	Kocił TOMA	Pył ogółem	Pomiary okresowe – raz na rok
		Dwutlenek siarki	
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Tlenek węgla	

* monitoring emisji wynikający z decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU

** częstotliwość monitoringu określono zgodnie z przypisem (13) do BAT 4 decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU

- 12. Określa się termin dostosowania kotłów OP-230 Nr 3 i Nr 4 do wymagań decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU – do dnia 17 sierpnia 2021 r.**
- 13. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienionej 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 oraz z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, pozostają bez zmian.**

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 3 lipca 2018 r., znak: ŚG-I-W.7222.3.3.2017 Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego wezwał PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz – Elektrociepłownia Bydgoszcz II (obecnie PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy) do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 29 stycznia 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.24.2015.SN, zmienionego 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 oraz z dnia 4 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2018, wskazując zakres koniecznej zmiany.

Przedmiotowe wezwanie było konsekwencją dokonania na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.) analizy ww. pozwolenia zintegrowanego w związku z opublikowaniem w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17 sierpnia 2017 r. decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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, tj. dla instalacji sklasyfikowanych zgodnie z pkt 1 ppkt 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), jako instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W odpowiedzi na powyższe, uwzględniając również dodatkowe zmiany PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wojciecha Dobraka, wnioskiem z dnia 1 lipca 2019 r., znak: DOB/TES.2800-02/2019.MB, wystąpiła do Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o zmianę decyzji 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 Elektrociepłowni w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz.

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska 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).

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożenie dokumentu udzielającego pełnomocnictwa do reprezentowania spółki.

Zgodnie z art. 215 ust. 8 ustawy Prawo ochrony środowiska do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów dotyczących opłaty rejestracyjnej.

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 RZGW w Gdańsku. Wobec powyższego pismem z dnia 30 lipca 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019 zawiadomiono Stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) decyzja ostateczna, na mocy której Strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą Strony zmieniona, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony.

Mając na uwadze ww. przepis, Organ prowadzący postępowanie administracyjne wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie RZGW w Gdańsku pismem z dnia 30 lipca 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, 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 29 sierpnia 2019 r. (data wpływu: 29 sierpnia 2019 r.), znak: GD.RZŚ.436.1.24.2019.JS Strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji w proponowanym zakresie.

Pismem z dnia 12 września 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019 wystąpiono do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji zawartych w przedłożonych dokumentach. W odpowiedzi na powyższe Strona przedłożyła stosowne wyjaśnienia przy piśmie z dnia 27 września 2019 r. (data wpływu: 3 października 2019 r.), znak: DOB/TES.2800-03/2019.MB.

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

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomieniem z dnia 20 listopada 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.9.2019, poinformowano Stronę 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.

Przedmiotem wniosku jest zmiana pozwolenie zintegrowanego w związku z dostosowaniem instalacji do wymogów decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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, zmiany w zakresie parametrów wykorzystywanego węgla kamiennego oraz określenia rodzajów terenów akustycznie chronionych znajdujących się w pobliżu instalacji.

W przedmiotowym wniosku Wnioskodawca oświadczył, że po okresie obowiązywania derogacji, tj. 31 grudnia 2022 r. nie rozważa się dalszej pracy kotłów OP-230 Nr 1 i OP-230 Nr 2. W związku z powyższym w niniejszej decyzji nie określono wymagań dla ww. kotłów, w zakresie spełnienia ww. konkluzji BAT. Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie spełnienia wymagań konkluzji BAT odnosi się jedynie do kotłów OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4, które odprowadzają spaliny emitorem E-IOS.

Prowadzący instalację stosuje zasady, procedury, sposoby postępowania, rozwiązania organizacyjne i techniczne, określone w dokumentacji operacyjnej, tworzonej i nadzorowanej w ramach certyfikowanego Zintegrowanego Systemu Zarządzania, obejmującego System Zarządzania Jakością, System Zarządzania Środowiskowego, System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oraz System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji, który jest zgodny z wymaganiami PN-EN ISO 9001:2015, PN-EN ISO 14001:2015, PN-N-18001:2004, PN-EN ISO/IEC 27001:2017. W instalacji EC Bydgoszcz II nie odbywa się spalanie, zgazowanie lub współspalanie substancji o przykrym zapachu, stąd na instalacji nie jest ustanowiony Plan zarządzania zapachami. Mając na uwadze powyższe zaktualizowano zapis w pkt III.5. *Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości zmienianej decyzji.*

W powyższym punkcie uwzględniono także rozwiązania spełniające wymagania BAT 6, BAT 9, BAT 12 i BAT 19. Wymieniono techniki zapewniające poprawę ogólnej efektywności środowiskowej obiektów energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza. W ramach zwiększenia efektywności energetycznej stosuje się kombinację technik, tj. optymalizację procesu spalania, minimalizację zużycia energii, wstępne podgrzewanie powietrza do spalania, odzysk ciepła przez kogenerację oraz minimalizację strat ciepła, a także komputerową kontrolę sprawności urządzeń umożliwiającą jednoczesną redukcję emisji z zastosowaniem procedur sterowania, spełniając tym samym wymagania BAT 12. W zakładzie funkcjonuje instrukcja zasad gospodarowania paliwami. Zakres instrukcji obejmuje planowanie zakupu, dostawę, magazynowanie, inwentaryzowanie, rozliczanie i ewidencjonowanie dostaw paliw. Parametry jakościowe dostarczanego węgla kamiennego określa jego karta charakterystyki. Od 17 sierpnia 2021 r. prowadzona będzie kontrola jakości stosowanego paliwa zgodnie z parametrami określonymi w BAT 9. Z kolei wykorzystywanie instalacji suchego odzulfiania w kotłach OP-230 Nr 3 i OP-230 Nr 4 świadczy o spełnieniu BAT 19.

Z ww. BAT związany jest poziom sprawności energetycznej (BAT-AEELs). W przypadku EC Bydgoszcz II ma zastosowanie parametr, tj. jednostkowe zużycie paliwa ze względu, że jest to jednostka CHP ukierunkowana na rzecz wytwarzania ciepła. Dla całego

układu kolektorowego na podstawie danych z układów pomiarowych obliczane jest jednostkowe zużycie paliwa netto, które jest zmienne w zależności od obciążenia w odniesieniu do dostaw ciepła. Zgodnie z BAT dla spalania węgla kamiennego dla jednostki poniżej 1 000 MW jednostkowe zużycie paliwa netto będzie mieścić się w zakresie 75-97 %. Wnioskodawca określił jednostkowe zużycie paliwa netto na poziomie 82,4 %, potwierdzając tym samym spełnienie wymagań BAT.

W niniejszej decyzji określono częstotliwość monitorowania jednostkowego zużycia paliwa netto. Zgodnie z BAT 2 Prowadzący instalację od 17 sierpnia 2021r. zobowiązany jest do monitoringu powyższego parametru zgodnie z normami EN, po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na powyższy parametr. Odpowiedni zapis dodano do pkt IV.1. *Monitoring efektywności wykorzystania zasobów i energii.*

Wymagania BAT 3, 4 zostały uwzględnione w decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 4 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.5.2018.

Aby ograniczyć emisję amoniaku z instalacji odazotowania spalin metodą selektywnej redukcji katalitycznej do powietrza kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 zostały wyposażone w system kontroli przepływu amoniaku (AFCU). Stosowny zapis dodano do pkt III.5.4.

Na instalacji systemy redukcji emisji do powietrza stosowane są przy optymalnej wydajności i dostępności (BAT 8). W celu redukcji zanieczyszczeń do powietrza wszystkie kotły OP-230 wyposażone są w elektrofiltry. Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4 współpracują z instalacją odsiarczania spalin i wchodzącymi w jej skład filtrami workowymi oraz instalacją odazotowania spalin pracującą w technologii selektywnej redukcji katalitycznej (SCR). W związku z powyższym koniecznym było zaktualizowanie zapisów pkt II.1.2. oraz III.1.2.

Biorąc pod uwagę przepisy rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów oraz decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, w pozwoleniu zintegrowanym ustala się dopuszczalne wielkości emisji uwzględniając:

- średnią dobową wynikającą z konkluzji BAT,
- średnią miesięczną odpowiadającą wielkości standardu emisyjnego wskazaną w załącznikach do rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
- średnią roczną wynikającą z konkluzji BAT, tym samym uaktualniono tabelę nr 2 i tabelę nr 3 załącznika nr 1 niniejszej decyzji.

W związku z deklaracją Prowadzącego instalację po zakończeniu okresu derogacji ciepłowniczej kotłów OP-230 Nr 1 i OP-230 Nr 2, od dnia 1 stycznia 2023 r. kotły te zostaną wyłączone z eksploatacji, usunięto je z tabeli nr 3 ww. załącznika oraz z pkt IV.2.3. wraz z zakresem i częstotliwością monitoringu.

Wnioskodawca prowadzi monitoring ciągły emisji do powietrza oraz wody, należy przez to rozumieć, że monitorowane są również poziomy emisji do powietrza lub wody podczas pracy w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania. W związku z powyższym instalacja spełnienia wymagania BAT 11, zapisy uszczegółowiono w pkt II.7.

W zakładzie na potrzeby przedmiotowej instalacji wprowadzono techniki minimalizujące zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków zgodnie z BAT 13. Wykorzystywane instalacje oczyszczania spalin emitowanych za pomocą emitora E-IOŚ nie są związane z wytwarzaniem ścieków. Powyższe techniki zostały wymienione w pkt III.5.1.

Wnioskodawca wniósł o zwiększenie zawartości siarki w wykorzystywanym węglu kamiennym. Zmiana podstawowego parametru ww. paliwa związana jest z możliwością technologiczną spalania na kotłach OP-230 Nr 3 i 4 węgla o wyższej zawartości siarki. Powyższa zmiana nie wpłynie negatywnie zarówno na emisję siarki, jak i rtęci. Związane jest to z rozwiązaniami technologicznymi wykorzystywanymi na instalacji. Spaliny z kotłów OP-230 Nr 3 i 4 odprowadzane są emitorem E-IOŚ po uprzednim przejściu przez elektrofiltry, instalacje odsiarczania i filtry workowe. Powyższe urządzenia obok możliwości odpylania i odsiarczania spalin są technikami pierwotnymi służącymi do usuwania rtęci (BAT 23). Dzięki zastosowanym technikom uzyskiwane standardy emisyjne dwutlenku siarki będą mieściły się w zakresie dopuszczalnych wartości. W związku z powyższym zmieniono pkt II.3.1.

Wniosek PGE o zmianę pozwolenia zintegrowanego dotyczy również emisji hałasu. Zmiana ta wynika z potrzeby aktualizacji zapisów decyzji dotyczących terenów objętych ochroną akustyczną położonych najbliżej przedmiotowej instalacji oraz dopuszczalnego poziomu hałasu przenikającego z instalacji do środowiska na tereny podlegające ochronie przed hałasem.

Wobec powyższego, zmieniono pkt II.4 pozwolenia zintegrowanego w oparciu o miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego (Uchwała nr XLIX/1088/13 Rady Miasta Bydgoszczy z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Czersko Polskie - Hutnicza” w Bydgoszczy), z którego wynika, że najbliższe tereny chronione akustycznie stanowi zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna i jednorodzinna położona przy ul. Pionierów. Natomiast przy ul. Hutniczej występuje zabudowa związana ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży (szkoła).

Dopuszczalny poziom hałasu dla ww. terenów określono zgodnie z pkt 2 lit. a, pkt 3 lit. a i b oraz pkt 3 lit. a w tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Zgodnie z zapisem w ww. rozporządzeniu, w przypadku niewykorzystywania terenów zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy. W związku z powyższym dla ww. zabudowy określono dopuszczalny poziom hałasu wyłącznie w porze dnia.

Tutejszy organ przychylił się w całości do wniosku Strony.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej 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 za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie czternastu dni od daty doręczenia decyzji.

W trakcie biegu 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 up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Walter (2)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Wojciech Dobrak, Pełnomocnik PGE Energia Ciepła S.A., Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku ul. F. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk,
3. Aa (4 egz.).

Do wiadomości:

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

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (jeden tysiąc pięć złotych i 50/100)- wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.).

Załącznik nr 1

Tabela nr 1

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność	Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji zanieczyszczających		Dane dotyczące emitora					
					Emisja dopuszczalna pyłów i gazów	Stężenie substancji	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu gazów	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
EMITOR E-10S												
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4												
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowymi, SCR	E-10S	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	20 ¹⁾ 200 ¹⁾ 200 ¹⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760
EMITOR E-1												
Kocioł OP-230 Nr 2												
2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ¹⁾ 1500 ¹⁾ 600 ¹⁾	73	3,6	503734,7	19,71	391	8760

EMITOR E-2												
Kocioł OP 230 Nr 1												
3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Nominalna moc ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	- - -	100 ¹⁾ 1500 ¹⁾ 600 ¹⁾	76	3,9	503734,7	16,80	391	8760
EMITOR E-3												
Kocioł TOMA – podstawowe paliwo olej opałowy												
4	Kocioł parowy TOMA Moc ciepłna 7,2 MW	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	- - -	100 ²⁾ 850 ²⁾ 400 ²⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500
Źródła technologiczne												
5	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
6	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
7	Zbiornik retencyjny żuźla	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

8	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
9	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
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840

16	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
17	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
18	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
19	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
20	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
21	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

22	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:

- 1) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego wyrażony, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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;
- 2) standard emisyjny ze spalania oleju opałowego wyrażony, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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 OP-230 Nr 1 i Nr 2, które podlegają derogacjom ciepłowniczym, współpracujących z emitorami E-2 i E-1, standard emisyjny dwutlenku siarki, pyłu i dwutlenku azotu uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione dla każdego z tych emitorów następujące warunki:

- 1) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania emitora, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego,
- 2) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania emitora każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych.

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-10S rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-10S i stanowi jego rozruch.

Tabela nr 2

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 17 sierpnia 2021 r. do dnia 31.12.2022 r.

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skuteczność		Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji zanieczyszczających		Dane dotyczące emitora					
			%			Emisja dopuszczalna na pyłów i gazów	Stężenie substancji	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu gazów	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
EMITOR E-IOS													
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4													
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOS wraz z filtrami workowymi, SCR	E-IOS	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodor Fluorowodor 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 ³ 4) 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760	

EMITOR E-1 (do dnia zakończenia obowiązywania derogacji)												
Kocioł OP-230 Nr 2												
2	Kocioł parowy OP-230 Nr 2 Nominalna moc ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-1	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁽⁶⁾ 1500 ⁽⁶⁾ 600 ⁽⁶⁾	73	3,6	503734,7	19,71	391	8760
EMITOR E-2 (do dnia zakończenia obowiązywania derogacji)												
Kocioł OP 230 Nr 1												
3	Kocioł parowy OP-230 Nr 1 Moc ciepłna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99	E-2	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁽⁶⁾ 1500 ⁽⁶⁾ 600 ⁽⁶⁾	76	3,9	503734,7	16,80	391	8760
EMITOR E-3												
Kocioł TOMA												
4	Kocioł parowy TOMA Moc ciepłna 7,2 MW Emitor E-3	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	-	100 ⁽⁷⁾ 850 ⁽⁷⁾ 400 ⁽⁷⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500
Źródła technologiczne												
5	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

6	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
7	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
8	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
9	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
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40

14	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
15	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
16	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
17	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
18	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
19	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

20	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
21	Zbiornik magazynowy produktu poprosesowego	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
22	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) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU, tj.:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowo średni roczny poziom emisji,
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek;
- 6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego wyrażony, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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 OP-230 Nr 1 i Nr 2, które podlegają derogacjom ciepłowniczym, współpracujących z emitorami E-2 i E-1, standard emisyjny dwutlenku siarki, pyłu i dwutlenku azotu uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione dla każdego z tych emitorów następujące warunki:

- 1) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania emitora, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego,
- 2) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania emitora każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych.

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-10S rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-10S i stanowi jego rozruch.

Tabela nr 3

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla EC Bydgoszcz II przy ul. Energetycznej 1 od dnia 1 stycznia 2023 r.

Lp.	Źródła powstawania pyłów i gazów	Urządzenia redukujące skutecznosc		Numer emitora	Nazwa emitowanej substancji	Dopuszczalna emisja substancji zanieczyszczających		Dane dotyczące emitora					
		%	E-IOŚ			Emisja dopuszczalna pyłów i gazów	Stężenie substancji	Wysokość	Średnica	Natężenie przepływu gazów odlotowych	Prędkość wylotu gazów	Temperatura gazów odlotowych	Czas pracy emitora w roku
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
EMITOR E-IOŚ													
Kotły OP-230 Nr 3 i Nr 4													
1	Kocioł parowy OP-230 Nr 3 i Nr 4 Nominalna moc cieplna 186,5 MW	Elektrofiltr > 99 IOŚ wraz z filtrami workowymi, SCR	E-IOŚ	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Chlorowodor Fluorowodor 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 ³ u ⁴⁾ 10 ⁵⁾	73	3,7	584000,0	22,88	390	8760	
EMITOR E-3													

Kocioł TOMA ⁸⁾												
2	Kocioł parowy TOMA Moc cieplna 7,2 MW Emitor E-3	-	E-3	Pył ogółem Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu	- - -	100 ⁷⁾ 850 ⁷⁾ 400 ⁷⁾	10	0,7	31862,7	38,5	457	1500 do dnia 31.12. 2024 r. 500 od dnia 01.01. 2025 r.
Źródła technologiczne												
3	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
4	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
5	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
6	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

7	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
8	Pomieszczenie akumulatorowni nr 1	-	E-9	Kwas siarkowy	0,035	-	6,0	0,33	2888,0	0,0	293	40
9	Pomieszczenie akumulatorowni nr 2	-	E-10	Kwas siarkowy	0,070	-	31,0	0,32	2888,0	0,0	293	40
10	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-11	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
11	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-12	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
12	Pomieszczenie akumulatorowni nr 3	-	E-13	Kwas siarkowy	0,035	-	44,0	0,2	2888,0	0,0	293	40
13	Pomieszczenie akumulatorowni nr 5	-	E-15	Kwas siarkowy	0,004	-	7,5	0,25	373,0	0,0	293	840
14	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

15	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
16	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
17	Pomieszczenie mielenia żuźla	-	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
18	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
19	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

20	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) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU, tj.:

- 1) stężenie średnie roczne,
- 2) stężenie średnie dobowe lub średnie z okresu pobierania próbek,
- 3) wskaźnikowy poziom emisji,
- 4) stężenie średnie roczne lub średnie z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku,
- 5) stężenie średnie roczne lub średnie z okresu pobierania próbek;
- 6) standard emisyjny ze spalania węgla kamiennego wyrażony, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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, jako średnia miesięczna w mg/m^3 gazów odlotowych, odniesiony 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) kocioł TOMA od dnia 1 stycznia 2025 r. pracować będzie 500 h w ciągu roku. Standardy emisyjne nie ulegną zmianie, zmieni się wówczas roczna wielkość emisji substancji do powietrza z niniejszego emitora.

Dla emitora E-10S rozpalanie pierwszego oraz kolejnego kotła jest stanem odbiegającym od normalnych warunków pracy emitora E-10S i stanowi jego rozruch.



 z up. Małgorzata
 Wojewódzcy Kujawsko-Pomorskiego
 Małgorzata Wajner (2)
 Dyrektor Departamentu Archiwizacji