

Olsztyn, dnia 17 października 2019 r.

OŚ-PŚ.7222.34.2019

## **D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 217 i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12 września 2019 r., znak: EKO-EO-000251-2019 przedłożonego przez Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg

**orzekam:**

1. Wydać Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) nowe pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017, z dnia 17.05.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 oraz z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019.

### **I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI I PARAMETRY INSTALACJI.**

Podstawowym zadaniem jest produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych miasta Elbląga oraz produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Pozwolenie obejmuje instalację do spalania paliw o mocy nominalnej: 448,7 MWt do 30 czerwca 2020 r. a od 1 lipca 2020 r. o mocy nominalnej 324,7 MWt oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

1. 3 kotły parowe OP-130 (K5, K6, K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) o następujących parametrach (dla każdego kotła):
  - wydajność osiągalna - 150 t pary/h, 97 Gcal/h =112 MW,
  - wydajność zainstalowana - 130 t pary/h,
  - wydajność minimalna - 55 t pary/h (41 MW),
  - sprawność cieplna - 90%
  - nominalna moc cieplna 124MWt wraz z elektrofiltrami:
    - elektrofiltr o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotła K5,
    - elektrofiltr o sprawności odpylania 99,64% (określonej pomiarowo), odpylający spaliny z kotłów K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji.

W kotłach OP-130 K5 i K6 zainstalowane zostały palniki umożliwiające spalanie pyłu biomasy.

## **2. 1 kocioł parowy BBS90 (K1) o następujących parametrach:**

- wydajność osiągalna 92 t pary/h 59 Gcal/h = 68,9 MW,
  - wydajność zainstalowana 90 t pary/h,
  - sprawność cieplna 89,8%
  - nominalna moc cieplna 76,7 MW<sub>t</sub>
- wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,86 % (określonej teoretycznie), odpylający spaliny z kotła K1.

## **3. Zespół urządzeń do transportu mialu węglowego do kotłów z placów składowych**

Po rozładunku, miał węglowy magazynowany jest na zwałach, do kształtowania których używane są spycharki gąsienicowe. Zwały kształtowane są warstwami do wysokości 8-10 m, podlegając zagęszczeniu przy pomocy walców. Miał węglowy ze zwałów pobierany jest przy użyciu ładowarki, która kołem frezowym pobiera go z placu i za pośrednictwem taśmociągu transportuje do lejów zsypanych. Zabudowanymi taśmociągami skośnymi, miał węglowy przenoszony jest poprzez wagi i separatory na taśmy poziome i przez odpowiednie zsypy do zasobników młynów węglowych kotłów.

## **4. Zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotłów K5 i K6**

### **– Biomasa w formie pyłu biomasowego**

Biomasa w formie pyłu dostarczana jest transportem samochodowym. Rozładunek autocystern odbywa się na stanowisku rozładowniczym przy każdym zbiorniku magazynowym biomasy. Biomasa magazynowana jest w dwóch zbiornikach stalowych, każdy o objętości całkowitej 410 m<sup>3</sup>, użytkowej 350 m<sup>3</sup>, wyposażonych w filtr workowy. Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia leśnego, a drugi – biomasy rolniczej. Ze zbiorników magazynowych szczelnymi wagoprzenośnikami i podajnikami zgrzeblowymi pył biomasowy podawany jest do zbiornika wysyłkowego o objętości całkowitej 35 m<sup>3</sup> i użytkowej 20 m<sup>3</sup>. Zbiorniki magazynowe oraz zbiornik wysyłkowy wyposażone są w filtr workowy. Ze zbiornika wysyłkowego czterema podajnikami ślimakowymi pył będzie podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa będzie doprowadzana do palników zamontowanych w kotłach. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik.

Powietrze do transportu pyłu biomasowego podawane jest z dmuchaw zamontowanych w sprężarkowni.

### **– Biomasa w formie pelet i brykietów**

Biomasa w formie pelet i brykietów dostarczana jest transportem samochodowym. Po zważeniu samochody rozładowywane są pod wiatą magazynową lub na utwardzonym terenie przed wiatą i dalej biomasa przemieszczana jest za pomocą ładowarki kołowej do odpowiednich boksów magazynowych biomasy. W budynku magazynowym biomasy są dwa boksy o pojemności 450 m<sup>3</sup> każdy. Jeden boks przeznaczony jest na biomasę rolniczą (agro), drugi na biomasę leśną.

Biomasa z boks magazynowego transportowana jest ładowarką do kosza zasypowego o pojemności całkowitej 20 m<sup>3</sup>. Z kosza zasypowego biomasa jest wygarniana za pomocą obudowanego wygarniacza ślimakowego. Dalej biomasa poprzez przesyp transportowana jest przenośnikiem zgarniakowym do kruszarki. W przesypie zamontowane są magnesy, które mają wychwycić ewentualne zanieczyszczenia metalowe i zabezpieczyć kruszarkę przed uszkodzeniem. Biomasa wpada do kruszarki wolnoobrotowej, która wstępnie kruszy biomasę.

Za kruszarką biomasa zasypywana jest na przenośnik zgarniakowy i trafia do separatora magnetycznego bębnowego. Kolejnymi przenośnikami zgarniakowymi oczyszczona biomasa jest transportowana do dozatorów trójślindakowych, znajdujących się nad młynami. Nadmiar niezielonej biomasy jest zgarniany i powraca zsuwnią do kosza zasypowego.

Z dozatora biomasa podawana jest do młyna młotkowego, który poprzedza łapacz zanieczyszczeń powietrzno - grawitacyjny i separator magnetyczny. Pod strugę nadawy podawane jest powietrze co pozwala na grawitacyjne usunięcie zanieczyszczeń cięższych, dodatkowo ewentualnie zanieczyszczenia metalowe wyłapywane są przez magnes. Zanieczyszczenia gromadzone są w kieszeni separatora, wymagającej okresowego opróżniania.

Zainstalowano dwa młyny młotkowe o wydajności 12 Mg/h każdy. Standardowo przewiduje się pracę tylko jednego młyna, drugi młyn stanowi rezerwę. Po zmieleniu pył grawitacyjnie opada do kosza wysypowego o pojemności 5 m<sup>3</sup>, z wygarniaczem ślimakowym oraz dozatorami celkowymi. Kosz wysypowy pod młynami jest połączony z instalacją filtracyjną (filtr workowy pulsacyjny).

Powstały w wyniku mielenia pył biomasowy transportowany jest dwoma rurociągami za pomocą sprężonego powietrza do dwóch zbiorników magazynowych pyłu biomasowego, każdy o pojemności całkowitej 410 m<sup>3</sup> (Vu = 350 m<sup>3</sup>), wyposażone w filtr workowy. Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia drzewnego (biomasa leśna), a drugi – biomasy rolniczej. Ze zbiorników magazynowych szczelnymi wagoprzenośnikami i podajnikami zgrzeblowymi pył biomasowy podawany jest do zbiornika wysyłkowego o pojemności całkowitej 35 m<sup>3</sup> i użytkowej 20 m<sup>3</sup>. Zbiorniki magazynowe oraz zbiornik wysyłkowy wyposażone są w filtr workowy. Ze zbiornika wysyłkowego czterema podajnikami ślimakowymi pył jest podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa jest doprowadzana do palników zamontowanych w kotłach. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik.

## **5. Zespół urządzeń do rozładunku, magazynowania i transportu biomasy do kotła K1**

Dostawy biomasy dokonywane będą głównie samochodami ciężarowymi. Możliwy jest również transport kolejowy. Rozładunek odbywa się na stanowisku rozładowniczym z wydajnością 200 m<sup>3</sup>/h. Nie przewiduje się jednoczesnego rozładunku wagonów i samochodów oraz rozładunku samochodów z różnymi typami biomasy (leśnej i rolniczej). Budynek rozładunku biomasy wyposażony jest w instalację odpylania, która składa się z dwóch filtrocyklonów. Biomasa magazynowana jest w trzech zbiornikach żelbetowych, każdy o pojemności 1800 m<sup>3</sup>, wyposażonych w układ odpylania (filtrocyklon i wentylator). Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania biomasy pochodzenia leśnego, a dwa do magazynowania biomasy rolniczej. Ze zbiorników magazynowych za pomocą przenośników ślimakowych i taśmowych z zabudowanymi wagami biomasa podawana jest alternatywnie na jeden z dwóch przenośników zgrzeblowych zbiorczych, którymi przekazywana jest do próbobiorni. Dalej biomasa transportowana jest głównym przenośnikiem taśmowo-rurowym do

zasobnika przykotłowego (pojemność całkowita  $V = 250 \text{ m}^3$ , pojemność użytkowa  $V = 200 \text{ m}^3$ ). System transportu biomasy jest wentylowany i odpylany za pomocą filtrocyklonów. Z zasobnika, za pośrednictwem trzech, niezależnych linii podajników ślimakowych (wydajność podajników nie mniejsza niż  $34,5 \text{ m}^3/\text{h}$  dla pelet ze słomy), paliwo spada przez narzutniki na ruszt wibracyjny kotła K1. Powietrze do narzucania paliwa wytwarzane jest przez odrębny wentylator promieniowy (zlokalizowany w budynku kotłowni i umieszczony w osłonie akustycznej).

## **6. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltrów kotłów K5, K6 i K7 - kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji**

Wychwycony w elektrofiltrze popiół spada do sześciu lejów dolnych elektrofiltru. Około 80-85% wydzielonego popiołu jest zatrzymywane w pierwszej strefie elektrofiltru i spada do dwóch lejów. W drugiej strefie elektrofiltru separowane jest ok. 10% popiołu, natomiast reszta spada do lejów trzeciej strefy. Pod lejami każdej strefy zamontowano pompy transportowe popiołu pracujące w sposób cykliczny.

Układy transportowe zostały tak skonfigurowane, że popiół z wszystkich pomp kotła K5 transportowany jest jednym rurociągiem. W identyczny sposób, ale wspólnym rurociągiem, transportowany jest popiół z kotłów K6 i K7. Popiół może być transportowany do jednego z dwóch zbiorników retencyjnych. Wyboru drogi transportowej dokonuje się przez otwarcie zaworów (w kierunku np. zbiornika popiołu nr 1 (żelbetowego), przy jednoczesnym zamknięciu zaworów w kierunku zbiornika popiołu nr 2 (stalowego).

Stacja załadunku popiołów ze zbiornika nr 1 wyposażona jest w jedno szczelne stanowisko załadunku popiołu suchego (przy użyciu rękawa załadowczego) oraz jedno stanowisko załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośnika ślimakowego zraszającego).

Stacja załadunku popiołów ze zbiornika nr 2 wyposażona jest w trzy szczelne stanowiska załadunku popiołu suchego (przy użyciu rękawów załadowczych) oraz dwóch stanowisk załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośników ślimakowych zraszających).

## **7. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K1**

Wytrącony w elektrofiltrze pył wpada do leja wannowego i transportowany jest za pomocą zintegrowanego z lejem przenośnika zgrzeblowego w kierunku jego króćca wysypowego. Dalej poprzez wstawkę zsygową i dozownik celkowy, stanowiący szczelne odcięcie przestrzeni elektrofiltru, dostarczany jest do instalacji transportującej go do zbiornika magazynowego o pojemności użytkowej  $175 \text{ m}^3$ . Do transportu popiołu lotnego spod zsygów elektrofiltru użyto mechanicznego systemu transportera ślimakowego. Transport popiołu do zbiornika magazynowego (retencyjnego) będzie odbywał się pneumatycznie. Sprężone powietrze pochodzi ze sprężarkowni Bloku BB20p. Ponadto zbiornik wyposażony jest w filtr odpylający. Podczas rozładunku zbiornika z pyłu na cysterny transportowe stosowane jest napowietrzanie złoża pyłu w zbiorniku przy pomocy dna aeracyjnego. Sprężone powietrze pochodzi ze sprężarkowni bloku BB20p. Nadmiar powietrza wypieranego z cysterny podczas załadunku odprowadzany będzie rurociągiem do wnętrza zbiornika magazynowego. Rurociąg odpowietrzający przyłączony jest do teleskopu załadowczego i wprowadzany na dachu do zbiornika magazynowego.

## **8. Cztery turbozespoły (T-1, T-2, T-5, T-6)**

Parametry charakteryzujące turbozespoły:

– T-1

Turbina jednokadłubowa, upustowo-kondensacyjna.  
moc elektryczna 25 MWe

moc cieplna - 47 MWt

– T-2

Turbina jednokadłubowa, przeciwprężna.

moc elektryczna 12 MWe

moc cieplna - 55 MWt

– T-5

Turbina jednokadłubowa, kondensacyjna.

moc elektryczna 25 MWe (poza sezonem grzewczym)

moc elektryczna 18 MWe (w sezonie grzewczym)

moc cieplna - 65 MWt (w sezonie grzewczym)

– T-6

Turbina dwukadłubowa, upustowo-kondensacyjna

moc cieplna 30 MWt (poza sezonem grzewczym)

moc elektryczna 12 MWe

moc cieplna - 55 MWt (w sezonie grzewczym)

Kotły OP-130 rozpalane są palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalane są paliwem stałym (węglem lub węglem i biomasą). Palniki umożliwiające spalanie pyłu biomasy zostały zainstalowane w kotłach OP-130 K5 i K6. Tylko w jednym kotle może być prowadzone współspalanie biomasy - w przypadku jednoczesnej pracy obu kotłów, tylko jeden z nich będzie opalany biomasą i węglem.

**Kocioł BBS90 rozpalany jest palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalany jest paliwem stałym (biomasą).**

**9. Przyłącza pięciu torów linii napowietrznych** o napięciu znamionowym 110 kV wchodzących do wewnętrznej stacji elektroenergetycznej o górnym napięciu znamionowym 110 kV oraz stacja elektroenergetyczna wyposażona w 4 transformatory o górnym napięciu równym 110 kV.

## **10. Stacja Uzdatniania Wody**

Na stacji odbywa się produkcja wody zdemineralizowanej do uzupełniania strat w obiegu parowym i ciepłowniczym. Stacja składa się z instalacji uzdatniania wody o wydajności 30 m<sup>3</sup>/h oraz mechaniczno-chemicznej oczyszczalni ścieków o wydajności 17 m<sup>3</sup>/h. Ścieki surowe zebrane w zbiornikach magazynowo - uśredniających podlegają uśrednieniu składu oraz korekcji pH. Następnie ścieki przesyłane są do komory szybkiego mieszania osadnika Lamella. W komorze dozowany jest roztwór flokulanta. Z komory szybkiego mieszania ścieki kierowane są do komory flokulacji, gdzie tworzą się flokuły osadowe, które zbierają się w osadniku Lamella wyposażonym w denny zgarniacz osadu oraz czujnik Mobrey'a. Zagęszczone osady kierowane są na komorową prasę filtracyjną. Oczyszczone ścieki przefiltrowane na zwirowym filtrze kierowane są na filtr węglowy, a następnie odpływają do wylotu W1.

## **11. Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR dla bloku BB20p**

Instalacja odazotowania spalin metodą SNCR (Selective Non-Catalytic Reduction) dla bloku BB20p ma za zadanie ograniczenie emisji związków  $\text{NO}_x$  tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym.

Instalacja odazotowania spalin (SNCR) składa się z:

- dwóch zbiorników magazynowych mocznika o pojemności  $19 \text{ m}^3$  każdy wraz z punktem rozładunku z cystern transportowych;
- stacji pomp mocznika;
- zbiornika wody zdemineralizowanej;
- stacji pomp wody zdemineralizowanej;
- stacji dawkowania uwodnionego mocznika.

Do redukcji emisji dwutlenku azotu –  $\text{NO}_x$  wykorzystywany jest około 43% roztwór mocznika.

Uwodniony mocznik w zależności od aktualnej wydajności parowej jest wtryskiwany na jednym z dwóch poziomów (trzeci poziom jest poziomem rezerwowym). Każdy poziom składa się z trzech dysz, przez które utrzymywany jest stały przepływ mocznika, a system PLC bądź operator dobiera stopień uwodnienia mocznika, a co za tym idzie stopień redukcji  $\text{NO}_x$ .

Rozładunek około 43% mocznika z cysterny transportowej do zbiornika mocznika następuje wewnątrz hali kotła przez dostawcę mocznika (punkt rozładunkowy znajduje się bezpośrednio na zbiorniku i jest wyposażony w złącze załadunkowe typu EURO), a następnie jest on transportowany do zbiorników mocznika gdzie reagent jest składowany, a także może być podgrzewany i mieszany.

## **12. Instalacja odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130 (K5 i K6)**

Instalacja odazotowania spalin metodą katalityczną SCR z zabudową katalizatorów zewnętrznych typu „high dust” indywidualnie na każdym z kotłów K5 i K6 ma za zadanie redukcję tlenków azotu amoniakiem do azotu i pary wodnej w obecności katalizatora. W metodzie SCR stosowanym reagentem jest 24% roztwór wody amoniakalnej. Każdy kocioł posiada indywidualną instalację SCR, natomiast stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji reagenta jest wspólna dla kotłów K5 i K6.

W skład Instalacji SCR wchodzić będą następujące podstawowe elementy:

1. Stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji reagenta (stacja DRiM),
2. Układ przygotowania i wtrysku reagenta.
3. Reaktory z zabudowanymi katalizatorami.
4. Kanały spalin przed i za reaktorami SCR.
5. Instalacja czyszczenia katalizatora.
6. Urządzenia do wymiany elementów katalizatora.
7. Układy sterowania procesem.
8. Układy zasilania energią elektryczną.
9. Inne urządzenia niezbędne do prawidłowego funkcjonowania Instalacji wg „know – how” Wykonawcy.

## **13. Instalacja odsiarczania i odpylania dla kotłów OP-130 (K5 i K6)**

W zakresie odsiarczania spalin przewidziano budowę wspólnej instalacji półsuchego odsiarczania dla kotłów OP-130 (K5 i K6), która umożliwi redukcję emisji w zakresie  $\text{SO}_2$ , pyłu,

HCl i HF. Na terenie przeznaczonym pod zabudowę IOS przewidziano następujące obiekty i instalacje:

- budynek filtra workowego i reaktora,
- wentylator wspomagający spaliny,
- zbiornik magazynowy sorbentu,
- zbiornik magazynowy produktu poprocesowego,
- przyłącza c.o., wody i kanalizacji,
- kompletne instalacje zasilania elektrycznego,
- aparatura kontrolno-pomiarowa i automatyka wraz z systemami monitoringu spalin
- kanały spalin nieodsarczonych, wraz z by -passem IOS,
- kanały spalin odsarczonych,
- nowy komin,
- pozostała infrastruktura (w tym: sieci i instalacje: wodno-kanalizacyjna, deszczowa, wentylacja, centralnego ogrzewania, instalacje oświetleniowe, uziemienia i ochrony odgromowej, ochrony ppoż., instalacje teletechniczne, klimatyzacja, drogi dojazdowe, remontowe).

Struga spalin kierowana na IOS doprowadzona będzie poprzez kanały spalin nieodsarczonych do reaktora gdzie wchodzi w kontakt z sorbentem. Z reaktora spaliny przechodzą do filtra workowego, gdzie zostaje usunięty pył. Dalej spaliny odprowadzane są kanałami spalin odsarczonych do nowego komina.

## II. USTALAM WIELKOŚĆ MAKSYMALNEJ DOPUSZCZALNEJ EMISJI W WARUNKACH NORMALNEGO FUNKCJONOWANIA INSTALACJI.

### II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

#### Emisja z kotłów parowych OP-130 i emitora E1.

Ustala się standardy obowiązujące od 01.01.2016 r. do 30.06.2020 r. po przystąpieniu przez Elektrociepłownię do Przejściowego Planu Krajowego.

Standardy obowiązujące dla trzech kotłów OP - 130 nr K5, K6, K7 (emitor E1)

Nr	Źródło emisji	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
		mg/Nm <sup>3</sup>			mg/Nm <sup>3</sup>		
		Standard emisyjny dla węgla kamiennego			Standard emisyjny dla biomasy		
1	OP-130 K5	100	1500	600	100	776	400
2	OP-130 K6	100	1500	600			
3	OP-130 K7	100	1500	600			

1. Standardy z jednoczesnego spalania węgla kamiennego i biomasy ustala się, jako średnią obliczoną ze standardów emisyjnych dla tych paliw, ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.
2. Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.
3. Czas pracy emitora E1 wynosi 8760 h/rok. Natomiast praca poszczególnych kotłów jest zmienna i uzależniona od aktualnego zapotrzebowania na ciepło (liczba pracujących kotłów od

1 do 3) oraz rodzaju spalanej paliwa przy zachowaniu warunków dotrzymania rocznych pułapów emisji określonych w PPK.

4. Od 1.01.2016 r. do 30.06.2020 r. bloki energetyczne nr 5, 6 i 7 objęte zostają Przejściowym Planem Krajowym (PPK) (art. 146c ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska Dz. U. z 2017 r. poz. 519).

Dla bloków energetycznych objętych Przejściowym Planem Krajowym (art. 146c ustawy POŚ) zachowane są w okresach derogacji wielkości dopuszczalnych emisji określone w pozwoleniu na dzień 31 grudnia 2015 r. czyli wielkości zgodne z LCP (Large Combustion Plants) w sprawie niektórych zanieczyszczeń z dużych źródeł spalania (Dyrektywa 2001/80/WE z 2001 r.) i nie stosuje się do nich warunków spełnienia dotrzymania standardów z dyrektywy IED. Kotły objęte Przejściowym Planem Krajowym podlegają następującym zasadom sprawdzenia dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, w odniesieniu do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.):

1. Zgodnie z § 11 ust. 1 pkt. 1 ww. rozporządzenia dla źródeł, do których nie stosuje się pierwszej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.), odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin:
  - a) w przypadku źródeł, o których mowa w § 6 ust. 2-5 ww. rozporządzenia stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł.
2. Zgodnie z § 11 ust. 5 dla źródeł, dla których standardy emisyjne określa się zgodnie z § 6 ust. 2, 3 i 5 (Dz. U. z 2014. poz. 1546 ze zm.), a w gazach odlotowych tych źródeł są prowadzone ciągłe pomiary wielkości emisji substancji, standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli są spełnione jednocześnie następujące warunki:
  - a) średnie stężenie substancji dla faktycznych godzin użytkowania źródła, odniesione do miesiąca kalendarzowego, nie przekroczy standardu emisyjnego, o którym mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia;
  - b) 97% średnich wartości stężeń dwutlenku siarki, 97% średnich wartości stężeń pyłu oraz 95% średnich wartości stężeń tlenków azotu obliczonych dla faktycznych godzin użytkowania źródła każdego dnia kalendarzowego dla poprzednich dwóch dni kalendarzowych, licząc od początku roku kalendarzowego, nie przekroczy w roku kalendarzowym 110% standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2, 3 i 5 ww. rozporządzenia.

Powyższe zasady dotrzymania standardów emisyjnych i prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji stosuje się do czasu wygaśnięcia PPK.

Emisja z emitora E1 od 01.01.2016 r. do 31.12.2016 r. po przystąpieniu do PPK:



dwutlenek azotu	715,43 Mg/a
dwutlenek siarki	1087,45 Mg/a
pył ogółem	119,24 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2017 r. do 31.12.2017 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	556,45 Mg/a
dwutlenek siarki	804,46 Mg/a
pył ogółem	87,44 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2018 r. do 31.12.2018 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	397,46 Mg/a
dwutlenek siarki	521,47 Mg/a
pył ogółem	55,64 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	238,48 Mg/a
dwutlenek siarki	238,48 Mg/a
pył ogółem	23,85 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2020 r. do 31.06.2020 r. po przystąpieniu do PPK:

dwutlenek azotu	119,24 Mg
dwutlenek siarki	119,24 Mg
pył ogółem	11,92 Mg

Maksymalną emisję substancji w okresie rozliczeniowym uznaje się za dotrzymaną, jeżeli:

1. Emisja substancji ze źródła w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138).
2. Mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt. 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r, poz. 1138).
3. Mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt. 1 i 2, w przypadku źródła wchodzącego w skład źródeł:
  - a) należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330, z późn. zm.4), lub
  - b) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
  - c) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

– jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie tego okresu prowadzący instalację przekaże organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie

wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r, poz. 1138).

Od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego – od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. Elektrociepłownię Elbląg będą obowiązywać standardy wg Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych - IED. Dyrektywa wprowadza zasadę agregacji źródeł odprowadzających spaliny wspólnym emitorem, przy czym emitor wieloprzewodowy będzie traktowany jako wspólny emitor.

W okresie od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. spaliny z kotłów K5 i K6 odprowadzane mogą być do powietrza emitorem E1 o wysokości 100 m lub nowym emitorem E.1.1. o wysokości 70 m.

W Elektrociepłowni Elbląg dla emitora E1 lub E1.1. będą pracowały dwa kotły OP 130 nr 5 i 6. Łączna moc cieplna instalacji spalania wyniesie 324,7 MWt, a łączna moc kotłów podłączonych do emitora E1 lub E.1.1. wyniesie 248 MWt. Standardy obowiązujące dla tej mocy cieplnej dla kotłów istniejących w tym okresie są następujące:

**Standardy emisyjne dla źródeł istniejących w Elektrociepłowni Elbląg obowiązujące po zakończeniu PPK do 16.08.2021 r. dla emitora E1 lub E1.1. przy spalaniu węgla kamiennego i biomasy\***

Zanieczyszczenie	Komin E1 lub E1.1. – (K5 i K6)	
	Węgiel kamienny	Biomasa
NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	200	250
SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	250	200
Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	25	20

\* Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa. Czas pracy emitora E1 albo E1.1. wynosi 8760h/rok.

Zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 poz. 680) standardy emisyjne dla źródła wielopaliwowego, w którym są spalane jednocześnie co najmniej dwa rodzaje paliw, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

Emisja z emitora E1 lub E.1.1. od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.

dwutlenek azotu 119,14 Mg/a  
dwutlenek siarki 148,92 Mg/a  
pył ogółem 14,89 Mg/a

Emisja z emitora E1 lub E.1.1. od 01.01.2021 r. do 16.08.2021 r.

dwutlenek azotu 126,46 Mg/a  
dwutlenek siarki 158,07 Mg/a  
pył ogółem 15,81 Mg/a

### **Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10**

Standardy obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. do 16.08.2021 r. dla emitora E10.

Nr	Źródło emisji E10	Pył	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu
----	-------------------	-----	------------------	-----------------

		Mg/Nm <sup>3</sup>		
		Standard emisyjny biomasy <sup>1</sup>		
1	BBS90	20	200	250

1. Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa. Czas pracy emitora E10 wynosi-8760 h/rok.

Emisja roczna z emitora E10 do 16.08.2021r.

dwutlenek azotu 219,3 Mg/a

dwutlenek siarki 175,4 Mg/a

pył ogółem 17,54 Mg/a

Od 17 sierpnia 2021 r. obowiązywać będą poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT. Spaliny z kotłów węglowych (OP-130 nr K5 i K6) od momentu zakończenia rozruchu instalacji będą odprowadzane emitorem E.1.1.

#### Poziomy BAT-AELs przy spalaniu węgla kamiennego i biomasy dla emitora E.1.1

Zanieczyszczenie	Emitor E1.1.			
	Węgiel kamienny		Biomasa	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	180	210	180	220
SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	200	250	70	175
Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	14	25	12	18
HCl, mg/Nm <sup>3</sup>	20 <sup>1)</sup>	-	25 <sup>2)</sup>	-
HF, mg/Nm <sup>3</sup>	3	-	<1	-
Hg, µg/Nm <sup>3</sup>	9	-	5	-
NH <sub>3</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	10	-	15	-
Wskaźnikowy poziom CO, mg/ Nm <sup>3</sup>	140	-	160	-

1) Górna granica zakresu BAT-AEL wynosi 20 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku istniejących obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa..

2) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo ≥ 0,1 % suchej masy lub w przypadku istniejących obiektów współspalających biomasę z paliwem o dużej zawartości siarki, Średnia dobowo zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

Zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 poz. 680) standardy emisyjne dla źródła wielopaliwowego, w którym są spalane jednocześnie co najmniej dwa rodzaje paliw, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw.

Standardy emisyjne wynikające z konkluzji BAT dla kotła parowego opalanego biomasą o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 76,7 MWt przedstawiono w tabeli poniżej.

#### Poziomy BAT-AELs przy spalaniu biomasy dla emitora E10

Zanieczyszczenie	Emitor E10	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	225	275
SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	100	215
Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	15	22
HCL, mg/Nm <sup>3</sup>	25 <sup>1)</sup>	-
HF, mg/Nm <sup>3</sup>	<1,5	-
Hg, µg/Nm <sup>3</sup>	5	-

NH <sub>3</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	15	-
Wskaźnikowy poziom CO, mg/ Nm <sup>3</sup>	250	-

1) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm<sup>3</sup> w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo  $\geq 0,1$  % suchej masy, Średnia dobowo zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

Emisja z emitora E1.1. od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.

dwutlenek azotu	82,15 Mg/a
dwutlenek siarki	91,28 Mg/a
pył ogółem	6,39 Mg/a
HCl	9,13 Mg/a
HF	1,37 Mg/a
Hg	0,00412 Mg/a
NH <sub>3</sub>	4,56 Mg/a
CO	73,02 Mg/a

Emisja z emitora E1.1. od 01.01.2022 r.

dwutlenek azotu	221,1 Mg/a
dwutlenek siarki	245,6 Mg/a
pył ogółem	17,19 Mg/a
HCl	25,56 Mg/a
HF	3,68 Mg/a
Hg	0,011 Mg/a
NH <sub>3</sub>	12,28 Mg/a
CO	196,49 Mg/a

Emisja z emitora E10 od 17.08.2021 r. do 31.12.2021 r.

dwutlenek azotu	77,64 Mg/a
dwutlenek siarki	34,43 Mg/a
pył ogółem	5,16 Mg/a
HCl	8,61 Mg/a
HF	0,52 Mg/a
Hg	0,0017 Mg/a
NH <sub>3</sub>	5,16 Mg/a
CO	86,07 Mg/a

Emisja z emitora E 10 od 01.01.2022 r.

dwutlenek azotu	209,20 Mg/a
dwutlenek siarki	92,98 Mg/a
pył ogółem	13,95 Mg/a
HCl	23,24 Mg/a
HF	1,39 Mg/a
Hg	0,0047 Mg/a
NH <sub>3</sub>	13,95 Mg/a
CO	232,44 Mg/a

**Emisja z procesów pomocniczych**

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	napełnianie zbiorników	chlorowódór	0,011	0,000143

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył do 10 µm	0,004	0,012
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0084
				amoniak	0,0379	0,1137
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył do 10 µm	0,004	0,004
				Pył zawieszony PM2,5	0,0028	0,0028
				amoniak	0,0379	0,0379
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył do 10 µm	0,0012	0,002315
				Pył zawieszony PM2,5	0,00084	0,00162
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,001	0,00876
				Pył do 10 µm	0,001	0,00876
				Pył zawieszony PM2,5	0,0007	0,00613
E8	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E9	Młynownia	5840	mielenie biomasy	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył do 10 µm	0,06	0,35
				Pył zawieszony PM2,5	0,042	0,2453
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył do 10 µm	0,01	0,0876
				Pył zawieszony PM2,5	0,007	0,0613
				amoniak	0,0379	0,332
E12	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył do 10 µm	0,016	0,0318
				Pył zawieszony PM2,5	0,0112	0,02227
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył do 10 µm	0,241	0,958
				Pył zawieszony PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813
				Pył zawieszony PM2,5	0,252	0,569
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył do 10 µm	0,36	0,813

Nr Emitora	Źródło emisji	Czas pracy [h/a]	Czynniki powodujące emisje	Zanieczyszczenia	Emisja dopuszczalna	
					Chwilowa [kg/h]	Roczna [Mg/a]
1	2	3	4	5	6	7
				Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył do 10 µm	0,016	0,1402
				Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,0112	0,0981
E19	Zbiornik produktu odsiarczania spalin	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,008	0,036
				Pył do 10 µm	0,0056	0,0252
				Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,008	0,036
E20	Zbiornik sorbentu	4500	Odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0024	0,0108
				Pył do 10 µm	0,0024	0,0108
				Pył zawieszony PM <sub>2,5</sub>	0,00168	0,00756

UWAGI:

\* - standardy emisyjne [mg/Nm<sup>3</sup> w warunkach umownych dla 6 % tlenu w suchych gazach odlotowych]

Parametry spalnego paliwa:

a) do 30.06.2020r.

1. Węgiel kamienny:

- wartość opałowa od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 0,8%

2. Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

• pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10 %
- zawartość siarki do 0,4%

• pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10%
- zawartość siarki do 0,2%

b) od 01.07.2020 do 16.08.2021

1. Węgiel kamienny :

- wartość opałowa - od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 2%

2. Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

• pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10 %
- zawartość siarki do 0,4%

• pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10%
- zawartość siarki do 0,2%

c) od 17.08.2021r.

1. Węgiel kamienny :

- wartość opałowa - od 18 do 26 MJ/kg
- zawartość popiołu do 27%
- zawartość siarki do 2%

2. Biomasa leśna i rolnicza (pelety)

• pelety pochodzenia rolniczego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 16,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10 %
- zawartość siarki do 0,4%

• pelety z drewna energetycznego o charakterystyce:

- wartość opałowa od 13 do 17,5 MJ/kg
- zawartość popiołu do 10%
- zawartość siarki do 0,2%

Łączna emisja z całej instalacji

Łączna emisja od 01.01.2019 r. do 31.12.2019 r.:

dwutlenek azotu 470,73 Mg/a

dwutlenek siarki 424,28 Mg/a

pył ogółem 46,13 Mg/a

Łączna emisja od 01.01.2020 r. do 30.06.2020 r.:

dwutlenek azotu 235,38 Mg

dwutlenek siarki 212,14 Mg

pył ogółem 23,06 Mg

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r.:**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem w tym:	52,9
Pył do 2,5 µm	37,1
Pył do 10 µm	52,9
dwutlenek siarki	493
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	478
Amoniak	9,62
chlorowodór	0,000143

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 17.08.2021 r.:**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem, w tym:	35,0
Pył do 2,5 µm	24,47
Pył do 10 µm	35,0
dwutlenek siarki	339
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	432
Tlenek węgla	431
Amoniak	26,84
chlorowodór	48,0
fluorowodór	5,07

## II.2. Określam dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Określam dopuszczalne wartości poziomu hałasu przenikającego w związku z eksploatacją instalacji do środowiska, w rozumieniu terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej, wyrażone równoważnym poziomem dźwięku A, w wysokości:

- $L_{AeqD} = 55$  dB (pora dnia – godz.06.00 - 22.00);
- $L_{AeqN} = 45$  dB (pora nocy – godz.22.00 - 06.00).

## II.3. Ustaliam ilość i stężenia ścieków.

### Rodzaje i ilości ścieków

1. Wody chłodnicze i oczyszczone ścieki technologiczne odprowadzane wylotem W1, poprzez kanał wód pochodniczych, w ilości ogółem:

$$Q_{\maxrok} = 70\,160\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 192\,220 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\maxh} = 11\,317 \text{ m}^3/\text{h}$$

w tym:

- wody pochłonicze:

$$Q_{\maxrok} = 70\,010\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 191\,809 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\maxh} = 11\,300 \text{ m}^3/\text{h}$$

określając:

$$Q_{\maxs} = 2,460 \text{ m}^3/\text{s} \text{ – w okresie poza grzewczym}$$

$$Q_{\maxs} = 2,182 \text{ m}^3/\text{s} \text{ – w okresie grzewczym}$$

$$Q_{\maxs} = 3,139 \text{ m}^3/\text{s} \text{ – w okresie zwiększonej ilości wód chłodniczych (okresowe przełączenia urządzeń)}$$

- ścieki technologiczne (oczyszczone wody popłuczne ze Stacji Uzdatniania Wody):

$$Q_{\maxrok} = 150\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 411 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\maxh} = 17 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\maxs} = 0,0047 \text{ m}^3/\text{s}$$

2. Oczyszczone w systemie separatorów substancji ropopochodnych i szlamów ścieki przemysłowe będące mieszaniną wód opadowych i ścieków technologicznych odprowadzane wylotem W 2, w ilości ogółem:

$$Q_{\maxrok} = 219\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 1\,280 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\maxh} = 446 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\maxs} = 0,1239 \text{ m}^3/\text{s}$$

w tym:

- wody opadowe z terenu zlewni o powierzchni całkowitej  $F = 4,45$  ha , w ilości:

$$Q_{\maxrok} = 204\,600 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 1\,240 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\maxh} = 423 \text{ m}^3/\text{h}$$



$$Q_{\max s} = 0,1175 \text{ m}^3/\text{s}$$

- ścieki technologiczne (ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit, wody ze sprężarkowni), w ilości:

$$Q_{\max \text{rok}} = 15\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 40 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max \text{h}} = 23 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\max s} = 0,0064 \text{ m}^3/\text{s}$$

### Ustalam dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych do rzeki Elbląg

Rodzaj ścieków	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalna wielkość emisji
Wylotem W1: Wody chłodnicze	temperatura	°C	35
Ścieki technologiczne odprowadzane poprzez kanał wód chłodniczych	BZT <sub>5</sub>	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	25
	ChZT	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	125
	zawiesina ogólna	mg/dm <sup>3</sup>	35
	odczyn pH		6,5 - 9,0
Wylotem W2: Wody opadowe, ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit i wody ze sprężarkowni	BZT <sub>5</sub>	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	25
	ChZT	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	125
	zawiesina ogólna	mg/dm <sup>3</sup>	35
	odczyn pH		6,5 - 9,0
	węglowodory ropopochodne	mg/dm <sup>3</sup>	15
	temperatura	°C	35

W przypadku wystąpienia awarii urządzeń istotnych dla realizacji pozwolenia ustala się następujące najwyższe dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych do rzeki Elbląg:

Rodzaj ścieków	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalna wielkość emisji
Wylotem W1: Ścieki technologiczne odprowadzane poprzez kanał wód chłodniczych	BZT <sub>5</sub>	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	32,5
	ChZT	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	162,5
	zawiesina ogólna	mg/dm <sup>3</sup>	45,5
	pH		6,5-11,7
Wylotem W2: Wody opadowe, ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit i wody ze sprężarkowni	BZT <sub>5</sub>	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	32,5
	ChZT	mg O <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	162,5
	zawiesina ogólna	mg/dm <sup>3</sup>	45,5
	węglowodory ropopochodne	mg/dm <sup>3</sup>	19,5

**II.4.** Zezwalam na pobór wody z rzeki Elbląg z ujęć, zlokalizowanych na prawym brzegu rzeki w km 7+225 i w km 7+355, do celów:

- Chłodniczych
- Stacji Uzdatnia Wody - produkcja wody zdemineralizowanej
- płukania sit stałych i ruchomych z ujęć wody

w ilości ogółem:

$$Q_{\max \text{rok}} = 70\,370\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

$$Q_{\text{śrd}} = 192\,795 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max h} = 11\,500 \text{ m}^3/\text{h}$$

określając:

$$Q_{\max s} = 2,465 \text{ m}^3/\text{s} - \text{w okresie poza grzewczym}$$

$$Q_{\max s} = 2,187 \text{ m}^3/\text{s} - \text{w okresie grzewczym}$$

$$Q_{\max s} = 3,194 \text{ m}^3/\text{s} - \text{w okresie zwiększonego zapotrzebowania na wodę (okresowe przełączenia urządzeń)}$$

## II.5. Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji oraz podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
1.	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	5,00	Wodny roztwór amoniaku, bezbarwna ciecz o ostrym zapachu, niepalna. Zgodnie z Rozporządzeniem CLP: H314, H335 H400.
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów(z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	33 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	35 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
4.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	4 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
5.	10 01 17	Popioły lotne ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 16	22 000,00	Krzemionka, tlenki glinu, związki: żelaza, wapnia, magnezu, potasu, sodu, siarki, fosforu, węgiel. Stan skupienia stały, pylisty. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
6.	10 01 82	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	24 000,00	Uwodnione siarczyny i siarczany wapnia. Nie ma własności odpadu niebezpiecznego.
7.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	2,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
8.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające zw. chlorowcoorg.	22,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
9.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	35,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzących frakcji ropy naftowej Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				Ustawy o odpadach - H14.
10.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zaw. związków chlorowcoorg.	30,000	Mieszanina węglowodorów - wysokowrzających frakcji ropy naftowej. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
11.	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)	15,0	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i mieszaniny węglowodorów - nisko i wysokowrzających frakcji ropy naftowej. Stan skupienia stały; palne. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H3-B.
12.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	7,00	Materiały mineralne (drewno, celuloza, bawełna, dolomit) i pyły zawierające krzemionkę SiO <sub>2</sub> , węgiel C, wapno palone CaO. Stan skupienia stały, palne. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
13.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	10,00	Bawełna, sztuczny jedwab, tworzywa sztuczne, metale żelazne, guma kauczukowa. Stan skupienia: stały, odpady te charakteryzują się małą gęstością. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
14.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	7,00	Polimery - polistyren, polietylen, polipropylen, polichlorek winylu itp. Stan skupienia stały, palne Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
15.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	20,00	Miedź Cu, cyna Sn, cynk Zn, Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
16.	17 04 02	Aluminium	4,00	Glin Al. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
17.	17 04 05	Żelazo i stal	1 000,00	Żelazo Fe, dodatki: C, Si, Mn, P, S, Cr, Mo, Ni. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
18.	19 08 02	Zawartość piaskowników	250,00	Krzemionka SiO <sub>2</sub> , węgiel C, substancje organiczne, ślady węglowodorów wysokowrzających. Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
19.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	3,000	Mieszanina węglowodorów głównie wysokowrzających, krzemionka SiO <sub>2</sub> , węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia płynny. Odpad niebezpieczny wg Załącznika nr 3 do Ustawy o odpadach - H14.
20.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	300,00	Krzemionka SiO <sub>2</sub> , substancje organiczne, Stan skupienia stały, uwodniony. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość w Mg/rok	Podstawowy skład chemiczny i właściwości
				określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
21.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	2,00	Węgiel C, substancje organiczne. Stan skupienia stały. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.
22.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	2,00	Syntetyczne polimery, w których polimerową matrycę wbudowane są chemicznie aktywne grupy funkcyjne,
23.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	400,00	Osad zawierający związki: N, P, Ca, Mg, Pb, Cd, Cr, Cu, Ni, Hg, Sn, substancje organiczne i krzemionkę. Stan skupienia stały o zawartości wody ok. 70%. Nie ma właściwości odpadu niebezpiecznego określonego w Załączniku nr 3 do Ustawy o odpadach.

## **II.6. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.**

Określa się wymagania ochrony przeciwpożarowej poprzez:

1. Przestrzeganie przepisów przeciwpożarowych;
2. Przestrzeganie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym oraz postanowieniu Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Elblągu z dnia 20.02.2019 r., znak: MZ.5560.5.01.2019, uzgadniającym te warunki;
3. Przestrzeganie przeciwpożarowych wymagań techniczno-budowlanych, instalacyjnych i technologicznych;
4. Wyposażenie budynków, obiektów budowlanych lub terenu w wymagane urządzenia przeciwpożarowe i gaśnice;
5. Zapewnienie konserwacji oraz naprawy urządzeń przeciwpożarowych i gaśnic w sposób gwarantujący ich sprawne i niezawodne funkcjonowanie;
6. Zapewnienie osobom i zwierzętom przebywającym w budynkach, bezpieczeństwo i możliwość ewakuacji;
7. Przygotowanie budynków, obiektów budowlanych lub terenu do prowadzenia akcji ratowniczej;
8. Zapewnienie nośności ogniowej konstrukcji przez określony czas;
9. Zapewnienie instalacji i urządzeń elektrycznych o stopniu bezpieczeństwa odpowiadającym występującemu zagrożeniu pożarowemu lub zagrożenia wybuchem;
10. Zapewnienie dróg pożarowych;
11. Zapewnienie wody do celów przeciwpożarowych;
12. Zapewnienie oznakowania znakami bezpieczeństwa;
13. Zapoznanie pracowników z przepisami przeciwpożarowymi;
14. Ustalenie sposobów postępowania na wypadek powstania pożaru.

## **III. USTALAM WIELKOŚĆ MAKSYMALNEJ DOPUSZCZALNEJ EMISJI ORAZ MAKSYMALNY DOPUSZCZALNY CZAS UTRZYMYWANIA SIĘ UZASADNIONYCH TECHNOLOGICZNIE WARUNKÓW EKSPLOATACYJNYCH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH.**

### III.1 Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Warunki pracy odbiegające od normalnych występują podczas procesów rozruchu instalacji, uruchomienia i zatrzymania kotłów, a także mogą być spowodowane wystąpieniem sytuacji awaryjnej. Uruchomienia i wyłączenia kotłów znajdujących się na terenie Elektrociepłowni będą prowadzone zgodnie artykułem 9 decyzji wykonawczej Komisji mówiącym, że w celu określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania ustala się co najmniej trzy kryteria, przy czym koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączania następuje po spełnieniu co najmniej dwóch kryteriów. Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z instrukcjami obsługi kotłów. Wartości progowe obciążenia, które są stosowane do określenia końca okresu rozruchu i początku okresu wyłączenia odpowiadają zapisom z instrukcji eksploatacji kotłów i dokumentacji systemu ciągłych pomiarów emisji.

#### III.1.1. Kotły OP-130

##### **ROZRUCH KOTŁÓW**

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego - włączone
- Wydajność pierwszego kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej

Koniec rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego - wyłączane
- Wydajność pierwszego kotła OP-130 większa lub równa wydajności minimalnej

Rozruch kotła OP-130, z wykorzystaniem paliwa rozpałkowego ( oleju opałowego):

- z postoju źródła wynosi 3,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 4500 kg oleju opałowego (1500 kg/h)
- z zimnej rezerwy wynosi 1,5 godz., przy zużyciu w tym czasie 2250 kg oleju opałowego (1500 kg/h)
- z gorącej rezerwy wynosi 1,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 1500 kg oleju opałowego (1500 kg/h)

##### **WYŁĄCZENIE KOTŁÓW**

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa – wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

- Wentylatory powietrza – włączone
  - Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
  - Wydajność ostatniego kotła OP-130 poniżej wydajności minimalnej
- Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

### **III.1.2. KOCIOŁ BBS90**

#### **ROZRUCH KOTŁA**

Określenie okresów rozruchu dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Początek rozruchu definiowany jest jako początek pracy wentylatora powietrza.

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania.

Określenie okresów rozruchu z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Początek rozruchu:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa - włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Koniec rozruchu:

- Wentylator powietrza – włączony
- Podawanie paliwa - włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – wyłączony
- Wydajność kotła większa lub równa wydajności minimalnej.

Rozruch kotła biomasowego BBS90 (K1), z wykorzystaniem paliwa rozpałkowego (oleju opałowego) wynosi 8,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 3750 kg oleju opałowego.

#### **WYŁĄCZENIE KOTŁA**

Określenie okresów wyłączenia dla obiektów spalania z zastosowaniem wartości progowych.

Za początek okresu wyłączenia uznaje się moment zakończenia dostarczania paliwa - wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej.

Określenie okresów wyłączenia z zastosowaniem parametrów operacyjnych lub specyficznych procesów:

Rozpoczęcie wyłączenia:

- Wentylator powietrza – włączony
- Podawanie paliwa - wyłączony
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

**III.2.** Dopuszczalne ilości i stężenia ścieków wprowadzanych do rzeki Elbląg jak w punkcie II.3.

**III.3.** Dopuszczalne ilości wytworzonych odpadów jak w punkcie II.5 decyzji tj. jak w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

#### IV. USTALAM WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII I WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM ŚRODKI TECHNICZNE MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZENIE EMISJI.

##### IV.1. Ustaliam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w zakładzie 3 kotły parowe typu OP-130, w których występuje energetyczne spalanie paliw (węgla i biomasy) oraz jeden kocioł biomasowy typu BBS90, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego). Wszystkie kotły rozpalane są olejem opałowym. Od 01.07.2020 r. jeden kocioł parowy OP-130 (K7) zostanie wyłączony z eksploatacji. Ponadto źródłem emisji są:

- wylot ze wspólnego absorbera oparów HCl, za dwoma zbiornikami z kwasem solnym,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników popiołu lotnego z kotłów OP-130,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników magazynowych biomasy i zbiornika wysyłkowego biomasy (dla kotłów OP-130),
- młynownia biomasy (dla kotłów OP-130),
- odpowietrzenie zbiornika retencyjnego popiołu lotnego z kotła BBS90,
- odpowietrzenia trzech zbiorników magazynowych biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenie przenośników biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia zbiornika przykotłowego biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenia w budynku rozładunku biomasy (kotła BBS90),
- odpowietrzenie zbiornika produktu odsiarczania spalin PPR,
- odpowietrzenie zbiornika sorbentu.

##### IV.1.1. Miejsca i parametry wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Nr Emitora	Nazwa obiektu/ źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	Parametry emisji			
			Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Prędkość gazów na wylocie emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie [K]
E1	Emitor E1 dla 2 kotłów OP - 130	8760	100	5,0	10,14	433
	Emitor E 1.1. dla 2 kotłów OP - 130		70	2,5	16,24	370
E2	Emitor E2 – wylot z absorbera oparów HCl	13	10,0	0,16	0 zadaszony	283
E3	Emitor E3 – zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	18,6	0,08x0,10	0 zadaszony	281
E4	Emitor E4 – zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	34,7	0,82	0,11	281
E5	Emitor E5 – zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E6	Emitor E6 – zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	24,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281

E7	Emitor E7 – zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	8,0	0,28	0 wyrzut poziomy	281
E8	Emitor E8 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E9	Emitor E9 - młynownia	5840	6,13	0,63	0 wyrzut poziomy	281
E10	Emitor stalowy E10 - blok BB20p	8760	55,0	1,9	21,5	423
E11	Emitor E11- zbiornik retencyjny popiołu	8760	21,5	0,155x 0,33	0 wyrzut poziomy	281
E12	Emitor E12 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E13	Emitor E13 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E14	Emitor E14 – zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E15	Emitor E15 – układ odpylania przenośników biomasy	3974	4,3	0,64	20,83	281
E16	Emitor E16- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E17	Emitor E17- budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E18	Emitor E18 – zbiornik przykotłowy biomasy	8760	25,4	0,16	22,10	281
E19	Emitor E19 - Zbiornik produktu odsiarczania spalin PPR	4500	22	0,5	1,13	293
E20	Emitor E20 - Zbiornik sorbentu	4500	20	0,5	1,1	293

#### IV.1.2. Sposoby redukcji zanieczyszczeń.

Instalacja do energetycznego spalania węgla oraz współspalania węgla i biomasy posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitor E1 - emitor główny elektrociepłowni (do czasu wybudowania nowego emitora E.1.1): kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03% kocioł K6 i K7 (kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) - (OP-130 parowy) - 1 wspólny elektrofiltr poziomy, jednosekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,64%; od zakończenia derogacji PPK indywidualne instalacje katalitycznego odazotowania spalin metodą SCR osobno dla kotłów K5 i K6, wspólna instalacja odsiarczania spalin metodą pól suchą, odpylanie końcowe - filtr workowy,
- emitor E.1.1. – nowy emitor odprowadzający oczyszczone spaliny z kotłów K5 i K6, - kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03% kocioł K6 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy, jednosekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,64%; od zakończenia derogacji PPK indywidualne instalacje katalitycznego odazotowania spalin metodą SCR osobno dla kotłów K5 i K6, wspólna instalacja odsiarczania spalin metodą pól suchą, odpylanie końcowe - filtr workowy,
- emitor E2 - wylot z absorbera oparów HCl - urządzenia do absorpcji oparów HCl,
- emitor E3 - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E4 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m<sup>3</sup>,



- emitor E5 - zbiornik magazynowy biomasy nr 1 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E6 - zbiornik magazynowy biomasy nr 2 - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E7 - zbiornik wysyłkowy biomasy - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E8 - młynownia - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E9 - młynownia - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 5 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E19 - zbiornik produktu odsiarczania spalin (PPR) - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>,
- emitor E20 - zbiornik magazynowy sorbentu - filtr workowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>.

Instalacja do energetycznego spalania biomasy (blok biomasowy BB20p) posiada urządzenia do redukcji emisji substancji do powietrza:

- emitor E10 - emitor główny - elektrofiltr trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,86 %, instalacja odazotowania spalin (SNCR)
- emitor E11 - zbiornik retencyjny popiołu - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E12 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E13 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E14 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E15 - układ odpylania przenośników biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E16 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E17 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>
- emitor E18 - zbiornik przykotłowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m<sup>3</sup>

#### **IV.1.3. Ustaliam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza**

**IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować trzy kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy (K1) do 30.06.2020 r. i 2 kotły OP-130 oraz kocioł biomasowy od 1 lipca 2020 r. (kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji) w warunkach normalnych, przez okres 8760 godzin w roku z różnym obciążeniem.**

**Praca poszczególnych kotłów zależy od aktualnego zapotrzebowania na energię cieplną i elektryczną.**

#### **IV. 2. Ustaliam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska**

Urządzenia Elektrociepłowni są źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Wielkość emisji hałasu uzależniona jest od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji energetycznego spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących. Większość stacjonarnych urządzeń technicznych pracuje w systemie ciągłym w porze dziennej i porze nocnej. Transport

kolejowy i samochodowy dowożący paliwo i wywożący żużel oraz popiół oraz urządzenia na zwalówiskach węgla pracują okresowo w porze dziennej oraz w porze nocnej, z różnym natężeniem, w zależności od obciążenia instalacji. Rozładunek biomasy dla kotła BB20 odbywa się wyłącznie w ciągu pory dnia. Praca instalacji IOS i SCR jest niezależna od pory dnia.

Wykaz punktowych źródeł hałasu z podanym czasem pracy w ciągu doby

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Wentylator spalin nr 1 dla kotła K5	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K5	16	8
Transformator nr 8	16	8
Transformator nr 2	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy	16	8
Wentylator zbiornika magazynowego biomasy	16	8
Wentylator zbiornika wysyłkowego biomasy	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Stanowisko transformatora blokowego K1	16	8
Czerpnia na elewacji PD bloku K1	16	8
Wentylator spalin BBS90 kotła K1	16	8
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zbiornik na biomasę, FRW16	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Przenośnik kubełkowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Zgrzeblowy przenośnik łańcuchowy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyclon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Wentylator wspomagający IOS	16	8
Wylot komina IOS	16	8
Czerpnia powietrza nr 1 / 2 do sprężarkowni IOS	16	8
Wyrzutnia powietrza z wentylatorem nr 1 / 2 sprężarkowni IOS	16	8
Układ odpylania na zbiorniku sorbentu IOS	16	8
Układ odpylania na zbiorniku PPR IOS	16	8
Zdmuchiawcze akustyczne reaktora SCR K5 / K6	16	8

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła hałasu w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Wentylator powietrza rozcieńczającego SCR K5 / K6	16	8
Wentylator powietrza uszczelniającego kłapy IOS	16	8

Wykaz źródeł hałasu typu „budynek” z podanym czasem pracy w ciągu doby

Źródła emisji hałasu	Czas pracy źródła w normowanym przedziale czasu odniesienia [godz. /okres]	
	Dnia	Nocy
Maszynownia	16	8
Kotłownia K5, K6 i K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Pomieszczenie rozprężacza	16	8
Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
Elektrofiltr K5	16	8
Elektrofiltr K6/K7 – kocioł K7 od 1 lipca 2020 r. wyłączony z eksploatacji	16	8
Budynek stacji uzdatniania wody	16	8
Pompownia wody chłodzącej, stara	16	8
Pompownia wody chłodzącej, nowa	16	8
Sprężarkownia	16	8
Budynek wag węglowych	16	8
Maszynownia K1	16	8
Bunkrownia K1	16	8
Kotłownia K1	16	8
Budynek rozładunku biomasy do K1	16	0
Pompownia wody amoniakalnej IOS	16	8
Budynek technologiczny IOS	16	8
Sprężarkownia z budynkiem elektrycznym IOS	16	8
Pomieszczenie pod zbiornikiem sorbentu IOS	16	8
Pomieszczenie pod zbiornikiem PPR	16	8
Pomieszczenie pod reaktorem IOS	16	8

#### IV.3. Charakterystyka źródeł promieniowania elektromagnetycznego.

Źródłami emisji pól elektromagnetycznych z terenu Elektrociepłowni do środowiska są następujące urządzenia:

Stacja elektroenergetyczna 110 kV składająca się z:

- ✓ Rozdzielni 110 kV EC Elbląg. Jest to rozdzielnia wewnętrzna halowa, dwusystemowa w układzie „H-I”. Rozdzielnia wyposażona jest w dziesięć pól, w tym: pięć pól linii napowietrznych, w cztery pola transformatorów, oraz w jedno pole sprzęgła szyn.

- ✓ Czterech transformatorów:
  - transformator 110/15/6kV 31,5/20/20MVA Nr 8 – wolnostojący w sąsiedztwie budynku rozdzielni 110 kV;
  - transformator 110/15/6kV 40/25/25MVA Nr 5 – budynek rozdzielni 110 kV;
  - transformator Blokowy Nr 5 110/6kV 40MVA – budynek rozdzielni 110 kV;
  - transformator blokowy Nr 1 110/6kV 31,5MVA – stojący przy budynku maszynowni bloku BB20p.
- ✓ Wyprowadzeń do bramek 5 linii napowietrznych WN, 1 wyprowadzenia napowietrznego do transformatora nr 8 stojącego na zewnątrz budynku R110 kV w ogrodzeniu i 1 linii kablowej 110 kV transformatora blokowego nr 1 stojącego na zewnątrz w ogrodzeniu przy budynku maszynowni bloku BB20p.

#### **IV.4. Ustalam warunki wprowadzania ścieków do środowiska.**

**IV.4.1.** Wszystkie urządzenia służące do poboru wody i odprowadzania ścieków objęte niniejszym pozwoleniem należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym.

**IV.4.2.** Urządzenia służące do oczyszczania wód opadowych winny być właściwie utrzymywane i eksploatowane w sposób gwarantujący optymalną ich skuteczność.

#### **IV.5. Ustalam sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami oraz miejsca i metody magazynowania odpadów.**

##### **IV.5.1. Ustalam sposób gospodarowania odpadami.**

1. Wytworzone odpady, po zgromadzeniu odpowiedniej ilości do transportu, przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie w zakresie przetwarzania lub zbierania odpadów.
2. Odpady mogą być również przekazywane do wykorzystania osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym zgodnie z obowiązującymi przepisami.
3. Transport odpadów będzie prowadzony we własnym zakresie oraz przez firmy posiadające uregulowany stan formalno-prawny w zakresie transportu tych odpadów.

##### **IV.5.2. Ustalam miejsca i metody magazynowania odpadów**

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
1.	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	zbiornik przy tacy rozładunkowej	zbiornik magazynowy
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	zbiorniki żużła, zbiornik popiołu (dla K1)	zbiorniki żelbetowe (żużel z kotłów węglowych i kotła biomasowego K1), zbiornik stalowy (popiół lotny z kotła K1)
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	zbiorniki popiołu	zbiorniki żelbetowe i stalowe
4.	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	zbiorniki żużła	zbiorniki żelbetowe

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
5.	10 01 17	Popioły lotne ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 16	zbiorniki popiołu	zbiornik żelbetowy
6.	10 01 82	Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	zbiornik retencyjny produktu poreakcyjnego	szczelny zbiornik magazynowy
7.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
8.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
9.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
10.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	magazyn olejów przepracowanych	pojemniki
11.	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)	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	Pojemniki, worki
12.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	pojemniki, worki
13.	16 01 99	Inne nie wymienione odpady (taśmy gumowe z przenośników)	wyznaczone miejsce na terenie Zakładu - boks w okolicach nowej przepompowni	utwardzony teren, pojemniki
14.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	teren złomowca	utwardzony teren, pojemniki
15.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	pojemniki
16.	17 04 02	Aluminium	magazyn odpadów znajdujący się przy stacji CPN	pojemniki
17.	17 04 05	Żelazo i stal	teren złomowca	utwardzony teren
18.	19 08 02	Zawartość piaskowników	studzienki, komora osadczą osadników separatorów	studzienki, osadnik
19.	19 08 10*	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej / woda inne niż wymienione w 19 08 09	zbiorniki wewnętrzne separatorów substancji ropopochodnych	zbiorniki wewnętrzne separatora

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
20.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	osadnik na muł rzeczny	osadnik
21.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	wyznaczone miejsce teren gospodarki wodnej	pojemniki
22.	19 09 99	Inne nie wymienione odpady	wyznaczone miejsce w budynku oczyszczalni i przy oczyszczalni	pojemnik
23.	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny	wyznaczone miejsce w budynku SUW	worki, pojemniki

**IV.5.3.** Ustala się następujące warunki prowadzenia transportu odpadów: Odpady powinny być transportowane środkami transportu sprawnymi technicznie, dostosowanymi do transportu odpadów, w tym odpadów niebezpiecznych, zapewniającymi zachowanie czystości i porządku na drogach publicznych.

**IV.5.3.1.** Kierowcy wyznaczeni do prowadzenia transportu odpadów posiadać powinni stosowne dokumenty i uprawnienia umożliwiające prowadzenie transportu odpadów na drogach publicznych, w tym transportu odpadów niebezpiecznych.

#### **IV.5.4. Ustalam dodatkowe warunki magazynowania odpadów.**

Dodatkowe warunki w zakresie magazynowania odpadów: Oleje odpadowe należy magazynować w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów (np. w sorbenty, maty filtracyjne itp). Oleje odpadowe należy magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia.

Na pojemnikach do magazynowania olejów odpadowych należy umieścić w miejscu widocznym:

- napis "OLEJ ODPADOWY";
- informację o kodzie lub kodach odpadu wynikającą z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów;

oznakowanie wymagane przepisami szczególnymi, dotyczącymi transportu odpadów niebezpiecznych.

#### **IV.5.5. Ustalam następujące sposoby zapobiegania powstawania i ograniczania ilości odpadów oraz metody ograniczania negatywnego ich wpływu na środowisko.**

1. Stosowania w procesie produkcyjnym paliwa o niskiej zawartości popiołu.
2. Systematyczne przeglądy, konserwacje maszyn i urządzeń oraz stosowanie materiałów (np. chłodziw, olejów) lepszej jakości – w celu dłuższego ich wykorzystania, a tym samym zmniejszenia ilości odpadowych olejów i emulsji.
3. Eliminowanie nieszczelności układów smarowania.

Zasadniczym sposobem ograniczania negatywnego oddziaływania wytwarzanych odpadów na środowisko jest ich segregacja i selektywne magazynowanie, co zapobiega rozprzestrzenianiu się ich w miejscu powstawania i zanieczyszczeniu środowiska.

## **V. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANYCH MATERIAŁÓW I SUROWCÓW ORAZ SPOSÓB ICH MAGAZYNOWANIA.**

### V.1. Zużycie surowców

Surowiec	Zużycie w Mg/rok
Węgiel	160 000
Biomasa dla współspalania w kotłach K5 i K6	81 000
Biomasa do spalania w kotle K1	173 000
Olej opałowy i lekki	240
Mocznik	955

### V.2 Zużycie surowców zawierających substancji niebezpiecznych i miejsce ich magazynowania

Surowiec	Zużycie Mg/rok	Magazynowana ilość surowca m <sup>3</sup>	Sposób magazynowania
kwas solny (33%)	225	50	Dwa dwu płaszczowe zbiorniki na 33% roztwór HCl o pojemności 25 m <sup>3</sup> każdy zainstalowany w budynku SUW
sorbent wapniowy (CaO / Ca(OH) <sub>2</sub> )	8200/11 000	4	Instalacja odsiarczania spalin – przewidywany zbiornik o wysokości 20 m i średnicy 0,5 m.
24% roztwór wody amoniakalnej	1300	40	Instalacja SCR dla kotłów K5 i K6 – przewidywany stalowy zbiornik magazynowy.

### V.3. Ilość wykorzystywanej wody miejskiej z sieci wodociągowej, do celów technologicznych (woda do potrzeb SUW), wynosi:

$$Q_r=105\ 000\ \text{m}^3/\text{rok}$$

## VI. USTALAM ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI.

### VI.1. Monitoring procesów technologicznych

Funkcję monitoringu procesów technologicznych spełnia system wewnętrznej kontroli utrzymania właściwych parametrów technicznych instalacji. Od 17.08.2021 r. monitorowane będą kluczowe parametry procesu zgodnie z BAT 3 i poniższą tabelą.

Strumień	Parametr(-y)	Monitorowanie
Spaliny	Przepływ	<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły

		<u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
	Zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie	<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły  <u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły
	Zawartość pary wodnej <sup>(1)</sup>	<u>Dla kotłów OP-130 K5, K6:</u> Pomiar ciągły  <u>Dla kotła BBS90 K1:</u> Pomiar ciągły

(1) Ciągły pomiar zawartości pary wodnej w spalinach nie jest konieczny, jeżeli próbka spalin jest osuszona przed analizą

## VI.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza

**VI.2.1.** Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z zapisem art.147 i 147a ustawy Prawo ochrony środowiska. Przedmiotowa instalacja podlega obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji ciągłych na instalacji energetycznego spalania paliw, jaką są kotły OP130 wprowadzające do powietrza gazy i pyły, za pośrednictwem emitora E1 lub E.1.1.

Na pozostałych instalacjach pomocniczych, wchodzących w skład przedmiotowej instalacji, nie ma obowiązku wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów. Pomiary emisji muszą być prowadzone zgodnie z obowiązującymi metodykami.

**VI.2.2.** Stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza należy zamontować, zgodnie z obowiązującymi przepisami, na emitorach dla których ustalono wielkość emisji dopuszczalnej.

**VI.2.3.** Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

**VI.2.4.** Nowe źródło energetycznego spalania paliw, jakim jest kocioł biomasowy BBS90 o nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW, wprowadzający do powietrza gazy i pyły za pośrednictwem emitora E10, należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**W okresie od 17.08.2021 r. pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza prowadzone będą zgodnie z BAT 4 tj.**

Substancja	Paliwo/Proces	Emitor	Normy	Minimalna częstotliwość monitorowania
NH3	Węgiel kamienny	E.1.1	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	biomasa	E10		
NOx	Węgiel kamienny	E1.1	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10		
CO	Węgiel kamienny	E1.1	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10		
SO2	Węgiel kamienny	E1.1	Ogólne normy EN i EN 14791	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10		
SO3	Węgiel kamienny	E1.1	Brak dostępnej normy EN	Raz na rok
Gazowe chlorki	Węgiel kamienny	E1.1	EN 1911	Raz na trzy miesiące



wyrażone jako HCl	Biomasa stała	E10	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
HF	Węgiel kamienny	E1.1	Brak dostępnej normy EN	Raz na trzy miesiące
	Biomasa stała	E10	Brak dostępnej normy EN	Raz na rok
pył	Węgiel kamienny	E1.1	Ogólne normy EN oraz EN 13284-1/2	Pomiar ciągły
	Biomasa stała	E10		
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Węgiel kamienny	E1.1	EN 14385	Raz w roku
	Biomasa stała	E10		
Hg	Węgiel kamienny	E1.1	EN 13211	Raz na sześć miesięcy
	Biomasa stała	E10		Raz w roku

Uwagi:

1) Ogólnymi normami dla pomiarów ciągłych są EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181. Normy EN do celów pomiarów okresowych są podane w tabeli.

### VI.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

Pomiary hałasu należy wykonywać według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów szczegółowych, w tym również w zakresie częstotliwości wykonania pomiaru. Pomiary winny być wykonane w punktach na elewacji budynków mieszkalnych przy ul. Elektrycznej Nr 14 i 18 w oparciu o obowiązujące w tym zakresie metodyki.

### VI.4. Pomiar ilości i jakości pobieranej wody.

VI.4.1. Pomiaru ilości pobieranej wody powierzchniowej należy dokonywać systematycznie.

VI.4.2. Badania wód rzeki Elbląg, w miejscu poboru wody rzecznej z częstotliwością raz na 6 miesięcy, we wskaźnikach: odczyn pH, temperatura, zawiesina ogólna, BZT<sub>5</sub>, ChZT, węglowodory ropopochodne.

VI.4.3. Pomiaru ilości kupowanej wody miejskiej do celów technologicznych z częstotliwością raz w roku.

### VI.5. Ustalam warunki pomiarów wprowadzania ścieków.

VI.5.1. Systematycznego pomiaru ilości wód chłodniczych odprowadzanych wylotem W1.

VI.5.2. Systematycznego pomiaru temperatury wód chłodniczych odprowadzanych wylotem W1.

VI.5.3. Pomiaru jakości ścieków odprowadzanych wylotami nr W1 i W2, z częstotliwością raz na dwa miesiące, we wskaźnikach:

- ścieki technologiczne odprowadzane wylotem W1 - odczyn pH, zawiesina ogólna, BZT<sub>5</sub>, ChZT,
- ścieki odprowadzane wylotem W2 - odczyn pH, temperatura, zawiesina ogólna, BZT<sub>5</sub>, ChZT, węglowodory ropopochodne.

Próbkę do badań jakości ścieków odprowadzanych wylotem W2 uzyskać przez jednokrotne pobranie w godzinach rannych, bezpośrednio po uruchomieniu się pompy.

#### **VI.5.4. Miejsca poboru prób do badań:**

- początek otwartej części kanału wód chłodniczych, za zaporą wylapującą części oleiste dla wód pochłodniczych odprowadzanych wylotem W1,
- króciec na rurociągu odprowadzającym oczyszczone ścieki technologiczne do kanalizacji, znajdującym się w budynku Stacji Uzdatniania Wody, dla ścieków technologicznych odprowadzanych wylotem W1,
- wylot W2 dla wód i ścieków odprowadzanych wylotem W2.

**VI.6. Wszystkie badania monitoringowe będą wykonywane zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki rejestrowane i przechowywane oraz przedkładane do wglądu na każde żądanie organu.**

#### **VI.7. Ustalam następujące metody monitorowania gospodarki odpadami.**

Monitoring odpadów powinien być prowadzony w oparciu o karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2019 r., poz. 819). Zbiorcze zestawienie danych powinny być sporządzane zgodnie z Ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2019 r., poz. 701 ze zm.). Dane te są przekazywane Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego w terminie do 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

#### **VI.8. Dodatkowe wymagania w zakresie monitorowania emisji**

Nie nakłada się dodatkowych obowiązków w zakresie monitorowania emisji poza wymagania, o których mowa w art. 147 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396, z późn. zm.) oraz wymagania określone w przepisach wydanych na podstawie art. 148 ust.1 ww. ustawy.

#### **VI A. ZAKRES, SPOSÓB I TERMIN PRZEKAZYWANIA ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA COROCZNEJ INFORMACJI POZWALAJĄCEJ NA PRZEPROWADZENIE OCENY ZGODNOŚCI Z WARUNKAMI OKREŚLONYMI W POZWOLENIU, W ZAKRESIE NIEOBJĘTYM PRZEPISAMI ART. 149 USTAWY Z DNIA 27 KWIECZNIA 2001 R. PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA (DZ. U. Z 2019 R., POZ. 1396, Z PÓŻN. ZM.).**

Nie nakłada się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

#### **VII. OKREŚLAM SPOSÓB POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU USZKODZENIA APARATURY POMIAROWEJ SŁUŻĄCEJ DO MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH.**

**VII.1.** W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej monitorującej przebieg procesu technologicznego, należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową poszczególnych urządzeń technicznych.

**VII.2.** W przypadku, gdy brak aparatury pomiarowej może przyczynić się do wzrostu emisji zanieczyszczeń do środowiska, bądź spowodować zagrożenie bezpieczeństwa należy zawiadomić Wojewodę Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

## **VIII. OKREŚLAM SPOSOBY OSIĄGNIĘCIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI ORAZ PODNIESIENIA EFEKTYWNOŚCI WYKORZYSTANIA ENERGII.**

**VIII. 1.** Do czasu uruchomienia instalacji odsiarczania spalin dla kotłów OP-130 -stosowanie węgla o niskiej zawartości siarki (do 0,8%), gwarantujące dotrzymanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów emisji i standardów jakości środowiska.

**VIII.2.** Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować w oparciu o stosowne instrukcje.

**VIII.3.** Zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce cieplnej.

**VIII.4.** Prowadzący instalację jest zobowiązany do podejmowania remontu instalacji i jego przeprowadzenia w sposób i terminie zgodnym z zatwierdzoną procedurą zakładową.

**VIII.5.** Utrzymywanie wysokiej dyspozycyjności urządzeń odpylających (elektrofiltrów), na poziomie 99% w szczególności kotła K5.

**VIII.6.** Do czasu uruchomienia instalacji odazotowania spalin dla kotłów OP-130 stosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczanego powietrza (dysze OFA) do spalania na wszystkich kotłach co zapewnia niską emisję NOx. Po uruchomieniu instalacji odazotowania spalin palniki niskoemisyjne i dysze OFA stosowane będą w ramach potrzeb jako element sterowania operacyjnego instalacji.

**VIII.7.** Ograniczenie wielkości emisji niezorganizowanej ze składowisk węgla poprzez zagęszczanie zwałów węgla przy pomocy walców i prowadzenie taśmociągów transportujących wilgotny miął węglowy w zamkniętych galeriach.

**VIII.8.** Regulowanie wysokości przy sypaniu zwałów i rozładowywaniu, zgodnie z instrukcją eksploatacji urządzeń nawęglania.

**VIII.9.** Uśrednianie jakości paliwa w celu ograniczenia wielkości emisji chwilowej zanieczyszczeń.

**VIII.10.** Przeprowadzanie okresowych przeglądów wentylatorów i urządzeń obrotowych, celem wyeliminowania nadmiernego zużycia elementów będących źródłem hałasu do środowiska.

**VIII.11.** Stosowanie wentylatorów o niskim poziomie mocy akustycznej oraz tłumików akustycznych.

**VIII.12.** Wykorzystywanie sprzętu załadowniczego i rozładowniczego, który zmniejsza wysokość z której spada paliwo do wlewu w celu ograniczenia powstawania lotnego pyłu (paliwa stałe).

**VIII.13.** Umieszczanie przenośników w bezpiecznych, otwartych przestrzeniach ponad ziemią w celu uniknięcia uszkodzeń przez pojazdy lub inny sprzęt (paliwa stałe).

- VIII.14.** Wykorzystywanie przenośników zamkniętych z dobrze zaprojektowanym, solidnym sprzętem do ekstrakcji i filtracji w punktach przesyłowych przenośnika taśmowego w celu uniknięcia emisji pyłu (paliwa stałe).
- VIII.15.** Racjonalizacja systemu transportu w celu ograniczenia powstawania i rozprzestrzeniania się pyłu w miejscu przeładunku (paliwa stałe).
- VIII.16.** Prowadzenie systemu ścisłej kontroli procesowej eliminującej przypadki nieuzasadnionej, nadmiernej konsumpcji wody i energii.
- VIII.17.** Wykorzystywanie dobrych praktyk w zakresie projektowania i konstrukcji a także zapewnienie odpowiedniej konserwacji sprzętu (wszystkie typy paliw).
- VIII.18.** Energa Kogeneracja Sp. z o.o. dla wszystkich eksploatowanych obiektów posiada wdrożony i funkcjonujący Program Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią Grupy Energa (PZŚ i ZE EMAS) potwierdzony certyfikatami zgodności w zakresie zarządzania środowiskowego:

- Certyfikat zgodności z wymaganiami normy PN-EN ISO 14001:2015
- Certyfikat zgodności z wymaganiami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we wspólnocie (EMAS).

Obowiązujące w Elektrociepłowni Elbląg procedury systemu zarządzania środowiskowego ISO 14001 i EMAS zapewniają spełnienie wszystkich wymagań BAT 1 określonych w konkluzjach BAT. W celu utrzymania certyfikatu system wymaga stałego nadzoru i aktualizacji zgodnie z wymaganiami normy.

Od 17 sierpnia 2021 r. w celu spełnienia wymagań określonych w konkluzjach BAT:

- prowadzone będą cykliczne pomiary eksploatacyjne (sprawnościowe) bloku/kotła pozwalające na określanie jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawność ogólna bloku/kotła netto). Po każdej modyfikacji (modernizacji) bloku/kotła, która mogłaby znacząco wpłynąć na jednostkowe zużycie paliwa netto, będą przeprowadzane pomiary eksploatacyjne celem aktualizacji wskaźnika jednostkowego zużycia paliwa netto (sprawności ogólnej bloku/kotła netto) (BAT 2),
- w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, prowadzący instalację stosuje odpowiednią kombinację technik oraz zapewnia optymalne spalanie poprzez następujące działania (BAT 6):
  - przeprowadzanie remontów i modernizacji zgodnie z przyjętą polityką utrzymaniową urządzeń, która uwzględnia zalecenia producentów;
  - monitoring emisji spalin, system sterowania i nadzoru pracy urządzeń wytwórczych, w tym procesu spalania, systematyczną kontrolę paliwa dostarczanego do instalacji oraz wykorzystywanego w procesie spalania,
  - w istniejących jednostkach wytwórczych stosowane są najlepsze dostępne paliwa. W kotłach OP-130 stosowany jest węgiel o wartości opałowej i zawartości popiołu wynikających z doświadczeń eksploatacyjnych. W kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi.

W obu instalacjach jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy lekki.

- aby ograniczyć emisję amoniaku do powietrza wiążącą się ze stosowaniem selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) na kotłach OP-130 zostanie przeprowadzona optymalizacja pracy instalacji odazotowania spalin. Na kotle BBS90 K1, na którym stosowana jest metoda selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) zastosowano wielopoziomowy wtrysk mocznika pozwalający na wielowariantową kontrolę emisji NO<sub>x</sub> i NH<sub>3</sub> w spalinach, a w razie potrzeby przeprowadzona zostanie optymalizacja/modernizacja istniejącego układu – BAT 7;
- w celu zapobiegania emisjom do powietrza utrzymywana jest wysoka dyspozycyjność urządzeń odpylających (elektrofiltrów) na poziomie 99% oraz wysoka dyspozycyjność innych urządzeń do redukcji emisji, w tym układu odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów K5 i K6 oraz SNCR dla kotła biomasowego BBS90 K-1. Ponadto prowadzone są bieżące przeglądy eksploatacyjne i planowane remonty zgodnie z zatwierdzonym harmonogramem. W procesie inwestycyjnym uwzględniane są wysokie wymagania dotyczące skuteczności oraz dyspozycyjności urządzeń redukujących emisje (BAT 8);
- w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej oraz ograniczenia emisji do powietrza paliwo spalane w Elektrociepłowni poddawane będzie badaniom zgodnie z BAT 9 tj.
  - węgiel kamienny: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
  - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn);

Częstotliwość badań węgla i biomasy zgodnie z założonym harmonogramem.

- aby ograniczyć emisje do wody lub powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 10) oraz monitorowanie emisji do powietrza lub wody podczas innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 11):
  - ujęto we wdrożonych w Energa Kogeneracja Sp. z o.o. procedurach systemowych Programu Zarządzania Środowiskowego i Zarządzania Energią EMAS wymagania dotyczące sterowania operacyjnego oraz gotowości i reagowania na awarie i inne zagrożenia,
  - wykonywane są bieżące plany remontowe oraz inwestycyjne,
  - przegląd, rejestrowanie i ocena emisji podczas innych niż normalne warunki użytkowania realizowane jest w ramach ciągłych pomiarów emisji dla kotłów OP-130 i kotła BBS90 K1,
  - monitorowanie emisji do wody w sytuacjach awaryjnych realizowane jest poprzez badania próbek wody lub ścieków pobranych w trakcie tych zdarzeń;
- w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 12) stosowane są następujące działania:
  - każdy kocioł wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłami wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
  - jednostki wytwórcze pracują na najwyższych możliwych parametrach czynnika roboczego wynikających z parametrów znamionowych zainstalowanych kotłów i turbin,
  - systematyczna wymiana urządzeń na nowe o wyższej sprawności,

- kotły OP-130 K5, K6 wyposażone są w obrotowe podgrzewacze powietrza, kocioł BBS90 K1 wyposażony jest w trzystopniowy rurowy podgrzewacz powietrza,
  - kotły OP-130 wyposażone są w rurosuszarki, w których następuje wstępne osuszenie i podgrzanie węgla za pomocą spalin, w kotle BBS90 charakter paliwa oraz projekt kotła ogranicza wstępny podgrzew paliwa,
  - zaawansowany system kontroli (wysoki stopień monitoringu podstawowych parametrów pracy kotłów i urządzeń pomocniczych, wysoki stopień zautomatyzowania podstawowych procesów spalania paliw, system ciągłych pomiarów emisji dla kotłów węglowych OP-130 i kotła biomasowego BBS90 K1),
  - w bloku BB20p woda zasilająca regenerowana jest w wymiennikach regeneracyjnych nisko i średnioprężnych zasilanych z upustów turbiny T-1. W kotłach OP-130 regeneracja wody zasilającej występuje w wymiennikach nisko, średnio i wysokoprężnym w przypadku pracy turbiny T-6. Ze względu na konfigurację pracy i konstrukcje turbin T-2 i T-5 nie ma zastosowania regeneracji wody zasilającej,
  - wszystkie jednostki wytwórcze pracują w systemie skojarzonego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej i oddają ciepło do publicznej sieci systemu ciepłowniczego. Każdy z kotłów OP-130 wyposażony jest w dodatkowy wymiennik, który odzyskuje ciepło ze spalin i przekazuje je bezpośrednio do sieci ciepłowniczej,
  - wszystkie elementy instalacji, w których może wystąpić niepożądana strata ciepła, w tym w szczególności obmurza kotłów, turbiny, wymienniki i rurociągi wraz z armaturą są wyposażane w warstwy izolacyjne, rewitalizowane w razie konieczności, podczas planowanych remontów,
  - rewitalizacja turbin wykonywana jest zgodnie z rocznym harmonogramem remontów,
- aby ograniczyć zużycie wody i ilość uwalnianych zanieczyszczonych ścieków, w ramach BAT 13 stosowane są następujące techniki:
- woda do celów technologicznych pobierana jest z rzeki Elbląg. Woda z miejskiej sieci wodociągowej jest pobierana do celów technologicznych tylko w przypadku braku możliwości poboru wody z rzeki (zbyt wysokie chlorki). Woda wykorzystywana jest wówczas wyłącznie na potrzeby produkcji wody zdemineralizowanej. Zbiorniki retencyjne wody zdemineralizowanej o łącznej pojemności 2500 m<sup>3</sup>, pozwalają zminimalizować pobór wody miejskiej tylko w sytuacjach krytycznych,
  - dla kotłów OP-130 K5, K6: stosowane jest mokre odżużlanie. Żużel z dna kotła spada do wanny wypełnionej wodą i po schłodzeniu za pomocą taśmociągów kierowany jest do zbiornika wspólnego dla wszystkich kotłów OP-130. Zastosowana metoda nie generuje powstawania ścieków, natomiast woda zużywana jest w nieznacznym stopniu tylko do uzupełnienia ubytków w wannie pod kotłami. Istnieją ograniczenia techniczne uniemożliwiające modernizację,
  - dla kotła BBS90 K1: stosowany jest mokry system odżużlania ze względu na ograniczenia techniczne uniemożliwiające schładzanie żużla w postaci suchej. Zastosowana metoda schładzania wykorzystuje wody w obiegu zamkniętym i brak odprowadzania ścieków do środowiska. Woda jest zużywana w nieznacznym stopniu tylko do uzupełnienia ubytków w obiegu zamkniętym.
- aby zapobiec zanieczyszczeniu niezanieczyszczonych strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody w ramach BAT 14 stosowane są następujące działania:
- strumień ścieków technologicznych (oczyszczone wody popłuczne ze Stacji Uzdatniania Wody) oraz wód pochłodniczych odprowadzany jest przez wylot W1.

- Strumień ścieków technologicznych (ścieki przemysłowe z bloku BB20p, wody popłuczne z płukania sit, wody ze sprężarkowni) oraz wód opadowych odprowadzany jest przez wylot W2 do rzeki Elbląg. Wody opadowe odprowadzane są tym samym wylotem co ścieki przemysłowe ze względu na podczyszczanie ich wraz ze ściekami przemysłowymi do wymaganych zawartości substancji zanieczyszczających. Parametry ścieków są ściśle kontrolowane oraz określone w pozwoleniu wodnoprawnym na wspólne korzystanie z wód, polegające na wprowadzeniu do rzeki Elbląg wód opadowych i roztopowych,
- w celu ograniczenia ilości odpadów przesyłanych do unieszkodliwienia ze spalania (BAT 16) realizowane są następujące działania:
    - odzysk popiołów paleniskowych jako materiału budowlanego – produkcja betonu,
    - regeneracja złoża katalitycznego w ramach przyszłych czynności obsługowych instalacji odazotowania spalin SCR,
  - aby ograniczyć emisje hałasu, w ramach BAT 17 stosowane są następujące działania:
    - urządzenia utrzymywane są w należyтым stanie technicznym. W budynkach, w których umiejscowione są urządzenia powodujące nadmierny hałas zamykane są drzwi i okna. Urządzenia obsługiwane są przez doświadczony personel. Unika się przeprowadzania hałaśliwych działań w nocy. Ograniczana jest emisja hałasu podczas wykonywania czynności konserwacyjnych. Prowadzenie procesów produkcyjnych w reżimie ograniczającym konieczność eksploatacji urządzeń o dużej mocy akustycznej w porze nocnej,
    - wymiana podczas okresowych modernizacji wyeksploatowanych urządzeń charakteryzujących się złym stanem technicznym na nowe urządzenia o mniejszej mocy akustycznej. W przypadku zakupu nowych urządzeń – potencjalnych źródeł hałasu muszą one spełniać wymagania w zakresie dopuszczalnego poziomu hałasu,
    - wyciszenie i odpowiednie kierowanie emisji hałasu wydmuchów pary i zaworów bezpieczeństwa. Tam, gdzie jest to niezbędne, są zastosowane odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe (np. tłumiki),
    - stosowanie obudów dźwiękochłonno-izolacyjnych dla maszyn i urządzeń charakteryzujących się ponadnormatywną emisją hałasu. Urządzenia powodujące nadmierny hałas są zabudowane izolacją akustyczną,
    - lokalizowanie nowych obiektów i urządzeń emitujących hałas w miejscach oddalonych od terenów podlegających ochronie akustycznej. Prawidłowa, wzajemna lokalizacja źródeł hałasu i obiektów podlegających ochronie akustycznej,
  - w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej (BAT 18) stosowane są następujące działania:
    - wysoki stopień monitoringu podstawowych parametrów pracy kotłów i innych urządzeń pomocniczych i rozbudowaną bazę danych pomiarowych,
    - wysoki stopień zautomatyzowania podstawowych procesów spalania paliw,
    - stosowanie systemów ciągłych pomiarów emisji do sterowania procesem spalania w kotłach węglowych OP-130 K5, K6,
    - zastosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczonego powietrza (dysze OFA) do spalania w kotłach OP-130 nr 5,6, w celu redukcji NO<sub>x</sub>.
  - w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 19) stosowane są następujące działania:
    - ze względu na ograniczenia techniczne stosowane jest mokre odżużlanie. Żużel z dna kotła spada do wanny wypełnionej wodą i po schłodzeniu za pomocą

- taśmociągów kierowany jest do zbiornika wspólnego dla wszystkich kotłów OP130.
- aby zapobiec emisjom NO<sub>x</sub> do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N<sub>2</sub>O ze spalania węgla kamiennego (BAT 20) stosowane są następujące techniki:
    - każdy kocioł wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłami wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartości CO,
    - wszystkie kotły OP-130 (K-5, K-6) zostały wyposażone w układ niskoemisyjnego spalania pod względem NO<sub>x</sub>. Powyższa technologia polega na odmiennej od tradycyjnej dystrybucji powietrza wtórnego dostarczanego do kotła poprzez zastosowanie strumieniowych, niskoemisyjnych palników oraz umieszczonych nad palnikami dysz powietrza trzeciego, tzw. Dysz OFA,
    - każdy kocioł OP-130 posiada indywidualną instalację SCR, natomiast stacja rozładunku, magazynowania i dystrybucji jest wspólna dla kotłów OP-130 (K-5, K-6). Każda z instalacji umożliwia redukcję NO<sub>x</sub> (rozumianych jako suma NO<sub>2</sub> i NO w przeliczeniu na O<sub>2</sub>=6% spalin suchych) do poziomu zgodnego ze standardami emisyjnymi,
  - aby zapobiec emisjom SO<sub>x</sub>, HCl, HF do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 21) stosowane są następujące techniki:
    - półsucha instalacja odsiarczania spalin dla kotłów OP-130,
    - spalanie węgla o zawartości siarki na poziomie do 2%,
  - aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyłe do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 22) stosowane są następujące techniki:
    - elektrofiltr kotła nr 5 (K-5) i elektrofiltr kotła nr 6 (K-6) o sprawności odpylania powyżej 99%,
    - filtr workowy za reaktorem półsuchej instalacji odsiarczania spalin,
    - filtr tkaninowy na zbiorniku popiołu nr 1 i nr 2.
  - aby zapobiec emisjom rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 23) stosowane są następujące techniki:
    - elektrofiltr kotła nr 5 (K-5) i elektrofiltr kotła nr 6 (K-6) o sprawności odpylania powyżej 99%,
    - półsucha instalacja odsiarczania spalin,
    - filtr workowy za reaktorem półsuchej instalacji odsiarczania spalin,
    - filtr tkaninowy na zbiorniku popiołu nr 1 i nr 2,
    - instalacje odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130.
  - aby zapobiec emisjom NO<sub>x</sub> do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N<sub>2</sub>O ze spalania biomasy stałej (BAT 24) stosowane są następujące techniki:
    - kocioł BBS90 wyposażony jest w automatyczny układ regulacji zawartości tlenu w spalinach utrzymujący optymalny dobór mieszanki paliwowo powietrznej. Ponadto sterowanie operacyjne kotłem wspomagane jest ciągłym pomiarem zawartość CO,
    - kocioł BBS90 posiada system sterowania wszystkich poziomów dysz i powietrza pierwotnego,
    - blok BB20p został wyposażony w instalację wtryskiwania uwodnionego mocznika do komory paleniskowej kotła parowego BBS90;



- aby zapobiec emisjom SO<sub>x</sub>, HCl i HF do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 25) w kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi,
- aby ograniczyć emisje pyłu i metali zawartych w pyłe oraz emisje rtęci do powietrza ze spalania biomasy stałej (BAT 26 i BAT 27) na kotle BB20p stosuje się elektrofiltr o sprawności odpylania powyżej 99% i filtr tkaninowy na zbiorniku retencyjnym popiołu, ponadto stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi.

#### **VIII A. WYMAGANIA ZAPEWNIAJĄCE OCHRONĘ GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH, W TYM ŚRODKI MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE EMISJOM DO GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH ORAZ SPOSÓB ICH SYSTEMATYCZNEGO NADZOROWANIA.**

Środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych, określono w rozdziale IV: ppkt IV.5.2 „Ustalę miejsca i metody magazynowania odpadów” oraz ppkt IV.5.4. „Ustalę dodatkowe warunki magazynowania odpadów”, gdzie określono sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

#### **IX. OKREŚLAM SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI.**

W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

#### **X. USTALAM DODATKOWE WYMAGANIA.**

- X.1.** Opracowane wyniki pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza prowadzący instalację będzie przedkładał Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa.
- X.2.** Opracowane wyniki pomiaru hałasu do środowiska prowadzący instalację będzie przedkładał Marszałkowi Województwa Warmińsko-Mazurskiego i Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska niezwłocznie, nie później niż w ciągu 30 dni od daty ich wykonania.
- X.3.** Wyniki pomiarów ilości i jakości pobieranej wody oraz wyniki analiz i pomiarów ścieków należy rejestrować i przechowywać.
- X.4.** W razie wystąpienia awarii przemysłowej zobowiązuje się prowadzącego instalację do natychmiastowego zawiadomienia o tym fakcie Państwowej Straży Pożarnej oraz Warmińsko-Mazurskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, a także do przekazania ww. organom: informacji o okoliczności awarii, informacji o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, informacji umożliwiających dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska, informacji o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu.

#### **XI. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA**

Pozwolenie jest wydane **na czas nieoznaczony**.

**Określa się termin dostosowania przedmiotowej instalacji do nowych wymagań określonych w niniejszej decyzji wynikających z opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej 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 (notyfikowana jako dokument nr C(2017) 5225, do 17 sierpnia 2021 roku.**

- 2. Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016, na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017, z dnia 17.05.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 oraz z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019.**

## **Uzasadnienie**

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg, pismem z dnia 12.09.2019 roku, znak: EKO-EO-000251-2019 wystąpiła do Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego z wnioskiem o wydanie tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017, z dnia 17.05.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 oraz z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, 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.

Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 2 ust.1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019, poz.1839) organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji jest Marszałek Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

Decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 udzielono Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu

obowiązującego pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a oraz stwierdzono wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20a (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) decyzją Wojewody Warmińsko – Mazurskiego z dnia 16.02.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/06/07, na prowadzenie instalacji sklasyfikowanej jako instalacje w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a, sprostowaną postanowieniem Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03.2007 r., znak: ŚR.V.6619/1/07, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: znak: OŚ.PŚ.7650-17/08 z dnia 30.10.2008 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11, z dnia 9.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11 (sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24.05.2011 r., znak: OŚ.PŚ.7650-2/10/11), z dnia 22.11.2011 r. znak: OŚ-PŚ.7222.16.2011, z dnia 2.08.2012 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2012, z dnia z dnia 20.03.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.1.2014, z dnia 21.07.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.26.2014 r., z dnia 1.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.79.2014, z dnia 15.12.2014 r., znak: OŚ-PŚ.7222.118.2014 oraz z dnia 25.01.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 (uzupełnioną postanowieniem tut. Organu z dnia 7 marca 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015 i zmienioną decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 30.03. 2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.67.2015).

Decyzja Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016 została zmieniona decyzjami tut. Organu: z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017, z dnia 17.05.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 oraz z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego dokonana decyzją tut. Organu z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017 miała charakter porządkowy i była wynikiem przeglądu posiadanego przez Spółkę pozwolenia zintegrowanego w odniesieniu do aktualnych wymagań prawnych oraz dostosowania zapisów decyzji do istniejącego w Elektrociepłowni stanu faktycznego, który uległ zmianom od czasu uzyskania przez Spółkę pozwolenia zintegrowanego i dotyczyła:

- uzupełnienia w pkt I.8. zapisów dotyczących sposobu rozpalania kotła parowego BBS90;
- aktualizacji w pkt I.9. i IV 3 informacji dotyczącej ilości transformatorów wchodzących w skład stacji elektroenergetycznej 110kV;
- uzupełnienia w pkt II.1 zapisów dotyczących warunków uznawania za dotrzymaną, maksymalną wielkość emisji substancji, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21.07.2015 roku, w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138) oraz sprostowania zapisów dat, których zakres był błędnie wpisany;
- usunięcia z pkt VIII.5. pozwolenia zintegrowanego zapisów dotyczących informacji o dyspozycyjności urządzeń odpylających kotła K-8;
- w zakresie informacji dot. ścieków wprowadzanych do środowiska i poboru wód powierzchniowych (Rozdział II, pkt 3 i 4) ustalenia maksymalnej ilości ścieków wprowadzanych do wód w m<sup>3</sup> na sekundę oraz maksymalnej ilości pobieranej wody w m<sup>3</sup> na sekundę. W przypadku ilości pobieranej wody z rzeki Elbląg oraz odprowadzanych wylotem nr 1 wód chłodniczych  $Q_{maxs}$  zostało podane w rozbiciu na: okres poza grzewczy (około 157 dni w ciągu roku), okres grzewczy (około 200 dni w ciągu roku) oraz okres zwiększonej ilości wód chłodniczych (około 8 dni w ciągu roku). Okres zwiększonej ilości wód chłodniczych to faza zmiany pracujących turbozespołów, w której jednocześnie pracują dwa

turbozespoły. Faza ta charakteryzuje się chwilowym wzrostem zapotrzebowania na wodę chłodzącą. Może ona wystąpić wyłącznie poza sezonem grzewczym i trwa jednorazowo około 3 godzin. W ciągu roku łączny czas nie przekracza 24 godz. (8 dni). Warunki poboru wód powierzchniowych rzeki Elbląg oraz odprowadzania ścieków do rzeki Elbląg nie ulegają zmianie. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych do rzeki Elbląg oraz miejsca i sposób poboru prób do badań pozostają niezmiennione.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie nie stanowiła istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Następnie zmiana pozwolenia dokonana decyzją tut. Organu z dnia 17 maja 2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 była wynikiem przeprowadzonej w 2018 r. optymalizacji kotła biomasowego BB20p obejmującej zmianę udziału procentowego stosowanej mieszaniny paliw (udziału biomasy leśnej i udziału biomasy agro), zmiany sposobu odżużlenia kotła z suchego na mokry, a także zmiany sposobu magazynowania żużla. W pozwoleniu zintegrowanym usunięto zapisy dotyczące przetwarzania i zbierania odpadów. Spółka wyjaśniła, że odpady o kodzie 10 01 01 - żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) nie były nigdy poddawane odzyskowi i że prowadzący instalację nie zamierza poddawać ich odzyskowi, w związku z czym zapisy decyzji dotyczące odzysku ww. odpadu należy usunąć. Podobnie w przypadku zbierania odpadów o kodzie 13 03 07\* - mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, od dawna były zbierane i prowadzący instalację nie zamierza zbierać ww. odpadów. Ponadto w powyższej decyzji, w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592), uwzględniono punkt dotyczący warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Powyższe zawarte zostało w nowo dodanym punkcie II.6 decyzji.

Powyższa zmiana pozwolenia zintegrowanego nie stanowiła istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019 była wynikiem przeprowadzonej przez tut. Organ analizy posiadanego przez Spółkę pozwolenia zintegrowanego w związku z wejściem w życie 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. Tut. Organ w piśmie z dnia 18.09.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.85.2017 poinformował prowadzącego instalację o rozpoczęciu, na podstawie art. 215 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, analizy przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego

w oparciu o ww. Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. Wyniki analizy przedstawione zostały prowadzącemu instalację w piśmie tut. Organu z dnia 16.02.2018 r., znak: OŚ-PŚ.7222.85.2017. W przedmiotowym piśmie wezwano jednocześnie prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego. Zgodnie z zapisami art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 z późn. zm.), do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego nie stosuje się przepisów art. 224 ust. 3 i 4 ustawy Prawo ochrony środowiska i dla tych instalacji ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza: wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej – w dokumentach referencyjnych BAT, objętych standardami emisyjnymi. W niniejszej decyzji zgodnie

z wnioskiem strony określono dopuszczalną wielkość emisji dla źródeł spalania paliw obowiązującą w terminach od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. tj. od czasu zakończenia obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego, zgodnie ze standardami emisyjnymi określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2018 r. poz. 680 z późn. zm.). W okresie tym spaliny z kotłów K5 i K6 mogą być odprowadzane do powietrza emitorem E1 o wysokości 100 m lub nowym emitorem E.1.1. o wysokości 70 m. Spaliny z kotła parowego BBS90 odprowadzane będą emitorem E10. Łączna moc kotłów podłączonych do emitora E1 lub E.1.1. wyniesie 248 MWt. Moc kotła parowego BBS90 wynosi 76,7 MWt. Od dnia 17.08.2021 r. dla ww. emitatorów będą obowiązywały poziomy emisji wynikające z konkluzji BAT. Spaliny z kotłów węglowych (OP-130 nr K5 i K6) od momentu zakończenia rozruchu instalacji będą odprowadzane emitorem E.1.1. a spaliny z kotła BBS90 odprowadzane będą emitorem E10.

Ponadto w decyzji określono parametry spalanych paliw tj. węgiel kamienny oraz biomasa leśna i rolna (pelet) oraz pelet z drewna energetycznego obowiązujące w okresach do 30.06.2020 r., od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. oraz od 17.08.2021 r.

Ze względu na modyfikacje instalacji oraz dostosowanie instalacji do konkluzji BAT zmianie uległy także roczne emisje z całej instalacji określone dla okresów od 01.07.2020 r. do 16.08.2021 r. oraz po 17.08.2021 r.

W związku z wyłączeniem z eksploatacji kotła parowego OP-130 (K7) oraz montażem instalacji odazotowania spalin metodą SCR dla kotłów OP-130 (K5 i K6) oraz instalacji odsiarczania i odpylania dla kotłów OP-130 (K5 i K6) powstaną dwa nowe źródła emisji tj. zbiornik produktu odsiarczania spalin oraz zbiornik sorbentu.

Zgodnie z BAT 4, określono także częstotliwość oraz metodykę monitorowania emisji zanieczyszczeń w okresie od 17.08.2021 r. Dodatkowo określono emisję amoniaku z procesów pomocniczych na emitorze E3 i E4 oraz emisję pyłu ogółem, pyłu PM 10 oraz emisję pyłu PM 2,5 z odpowietrzeń zbiornika produktu odsiarczania spalin PPR oraz zbiornika sorbentu.

We wniosku przedstawiono wyniki obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu z uwzględnieniem wszystkich źródeł emisji zlokalizowanych na terenie do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że określone we wniosku emisje zanieczyszczeń z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. We wniosku wykazano także, iż dotrzymany jest poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM<sub>2,5</sub> określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W związku z powyższym, ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza określono w wielkościach wnioskowanych przez stronę, dla warunków normalnego funkcjonowania instalacji, przy jej prawidłowej eksploatacji.

W zakresie gospodarki odpadami pozwolenie wymagało dostosowania poprzez uwzględnienie dodatkowych kodów odpadów przewidzianych do wytworzenia w związku z eksploatacją instalacji. Lista odpadów dopuszczonych do wytwarzania wymagała rozszerzenia o nowe rodzaje wytwarzanych odpadów o kodach: 06 02 03\* - wodorotlenek amonowy, 10 01 82 - mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych. Poza tym zwiększeniu uległa również ilość wytwarzanych olejów odpadowych. Do pozwolenia dodano również opisy miejsc magazynowania i sposoby gospodarowania nowymi rodzajami wytwarzanych odpadów.

Instalacja będąca przedmiotem niniejszej decyzji spełnia wymagania zawarte w dokumentach o których mowa w art. 204 ust. 1 i art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska, wynikające z najlepszych dostępnych technik poprzez taki dobór metod prowadzenia instalacji, aby powodować możliwie najniższe wielkości emisji zanieczyszczeń do środowiska we wszystkich jego komponentach. Instalacja nie będzie powodować przekroczeń granicznych wielkości emisyjnych

określonych w konkluzjach BAT.

W decyzji określono termin dostosowania przedmiotowej instalacji do nowych wymagań określonych w niniejszej decyzji wynikających z opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej 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 (notyfikowana jako dokument nr C(2017) 5225, do 17 sierpnia 2021 roku.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie nie stanowiła istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 217 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późn. zm), organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania.

Zgodnie z art. 217 ust. 2 ww. ustawy, w pozwoleniu, o którym mowa w ust. 1, organ właściwy do wydania pozwolenia:

- 1) ujednocza tekst pozwolenia;
- 2) stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia.

Ponadto zgodnie z art. 217 ust. 3 ww. ustawy do pozwolenia, o którym mowa w ust. 1, nie stosuje się przepisów art. 208, art. 210 i art. 218.

Wobec powyższego w przypadku wydania nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.) przed wydaniem decyzji orzekającej co do istoty sprawy Stronie przysługuje prawo zapoznania się z aktami, wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W piśmie z dnia 8.10.2019 r. poinformowano Stronę o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania końcowych oświadczeń i uwag w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia. W wyznaczonym terminie do tut. Organu nie wpłynęły żadne uwagi i oświadczenia.

Wobec powyższego przychyłono się do wniosku Strony i wydano nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania tj. od 25.07.2016 r. Ponadto w niniejszej decyzji stwierdzono wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego udzielonego Energa Kogeneracja Sp. z o.o. decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25.07.2016 r., znak: OŚ-PŚ.7222.46.2016, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego: z dnia 21.12.2017 r., znak: OŚ-PŚ.7222.90.2017, z dnia 17.05.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.47.2018 oraz z dnia 15.07.2019 r., znak: OŚ-PŚ.7222.11.2019.

Ponadto uwzględniono prośbę Wnioskodawcy dotyczącą prawidłowej pisowni nazwy Spółki. Spółka wyjaśniła, że w ostatnim czasie zmieniona została w Grupie Energa zasada pisowni nazw spółek, dlatego też nazwa Spółki aktualnie brzmi Energa Kogeneracja Sp. z o.o.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

## Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Warmińsko – Mazurskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich Stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze Stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe Strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Z upoważnienia  
Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego

Grzegorz Piotr Drozdowski  
Z-ca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska

### Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg
2. Minister Środowiska - email: [pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
3. Urząd Miasta Elbląg – ePUAP
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie – ePUAP
5. 2 x a/a

Za zmianę pozwolenia uiszczono w dniu 16.09.2019 r. opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł, zgodnie z ustawą z 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.). Opłatę wniesiono przelewem na konto Urzędu Miasta Olsztyna – 63 1020 3541 0000 5002 0290 3227.