

DECYZJA

Na podstawie art. 192 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku znak: EKO-EO-000060-2021 z dnia 01.03.2021r. (data wpływu dn. 05.03.2021 r.) uzupełnionego wnioskiem znak: EKO-EO-000145-2021 z dnia 07.07.2021 r. (data wpływu dn. 09.07.2021 r.) oraz wnioskiem znak: EKO-EO-000163-2021 z dnia 30.07.2021 r. (data wpływu dn. 03.08.2021 r.) przedłożonego przez Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg

orzekam:

zmienić na wniosek strony decyzję Marszałka Województwa Warmińsko Mazurskiego znak: OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2020 r. zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.16.2020 z dnia 10.11.2020 r. udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, z siedzibą przy ul. Elektrycznej 20a, 82-300 Elbląg (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A w następujący sposób:

1. Punkt I decyzji pn. „Rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji” otrzymuje brzmienie:**I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI I PARAMETRY INSTALACJI.**

Podstawowym zadaniem instalacji jest produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych miasta Elbląga oraz produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Pozwolenie obejmuje instalację o mocy nominalnej **292,1 MWt** do spalania paliw oraz instalacje i urządzenia pomocnicze:

1. 1 kocioł parowy OP-130 K5 o parametrach:

- nominalna moc cieplna w paliwie - 49,9 MW_t,
- nominalna moc cieplna w parze - 43 MW,
- nominalny przepływ pary z kotła – 56,5 t/h
- sprawność kotła – 86,2%

wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,03% (określonej pomiarowo), odpylającym spaliny z kotła K5.

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_t

wraz z elektrofiltrem o sprawności odpylania 99,86 % (określonej teoretycznie), odpylający spaliny z kotła K1.

3. Mobilna instalacja ciepłownicza (MIC) - 4 Kotły mobilne, wodne, opalane olejem opałowym lekkim. Parametry dla jednego kotła:

- nominalna moc cieplna w paliwie: 11,9 MW_t,
- sprawność 88,3 %
- moc cieplna brutto (obciążenie nominalne) 10,5 MW.

4. 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS) o parametrach

- nominalna moc cieplna w paliwie: 39,3 MWt,
- ciśnienie robocze dopuszczalne: 1,6 MPa,
- sprawność kotła: 96,6%,
- maks. przyrost temperatury wody sieciowej w kotle: 40°C.

5. Zespół urządzeń do transportu mialu węglowego z placów składowych do kotła K5

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 kotła.

6. 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 m³/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 m³, wyposażonych w układ odpylania (filtrocyklon i wentylator). Jeden zbiornik przeznaczony jest do magazynowania **biomasy rolniczej**, a dwa do magazynowania **biomasy pochodzenia leśnego**. Ze zbiorników magazynowych za pomocą przenośników ślimakowych i taśmowych z zabudowanymi wagami biomasa podawana jest alternatywnie na jeden z dwóch przenośników zgrzebłowych 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 m³/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).

7. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K5

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. 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 załadowniczego) 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 załadowniczych) oraz dwóch stanowisk załadunku popiołu zroszonego (przy użyciu przenośników ślimakowych zraszających).

8. Zespół urządzeń do transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltru kotła K1

Wytrącony w elektrofiltrze pył wpada do trzech lejów strefowych i transportowany jest za pomocą zintegrowanych z poszczególnymi lejami pompami ciśnieniowymi do zbiornika popiołu. Transport popiołu do zbiornika magazynowego (retencyjnego) odbywa 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 załadawczego i wprowadzany na dachu do zbiornika magazynowego.

9. 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)

Kocioł OP-130 nr 5 rozpalany jest palnikami na olej opałowy lekki, a następnie opalany jest paliwem stałym (węglem).

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

10. 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.

11. 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 m³/h oraz mechaniczno-chemicznej oczyszczalni ścieków o wydajności 17 m³/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 żwirowym filtrze kierowane są na filtr węglowy, a następnie odpływają do wylotu W1.

12. 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 NO_x tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym.

Instalacja odazotowania spalin (SNCR) składa się z:

- dwóch zbiorników magazynowych mocznika o pojemności 19 m³ każdy wraz z punktem rozładunku z cystern transportowych;
- stacji pomp mocznika;
- zbiornika wody zdeminalizowanej;
- stacji pomp wody zdeminalizowanej;
- stacji dawkowania uwodnionego mocznika.

Do redukcji emisji dwutlenku azotu – 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 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.

2. Punkt II.1. decyzji pn. „Dopuszczalna wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji” otrzymuje brzmienie:

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

Emisja z kotła parowego OP-130 i emitora E1

Emitorem E1 są odprowadzane wyłącznie spaliny z kotła OP-130 nr K5 o zmniejszonej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie do poziomu 49,9 MW. Dla emitora E1 obowiązują standardy emisyjne dla średnich istniejących źródeł spalania, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860).

Standardy emisyjne dla emitora E1, obowiązujące od dnia 01.07.2020 r. – istniejące średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾	
			ze spalania węgla kamiennego	
			do 31.12.2024r.	od 1.01.2025 r.
E1	OP-130 nr K5	NO _x , mg/Nm ³	400	400
		SO ₂ , mg/Nm ³	1500	400
		Pył, mg/Nm ³	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Czas pracy emitora E1 wynosi 8760 h/rok.

Emisja z emitora E1 od 01.07.2020 r. do 31.12.2024 r.

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a
 dwutlenek siarki 1006,42Mg/a
 pył ogółem 67,09 Mg/a

Emisja z emitora E1 od 01.01.2025 r.

dwutlenek azotu 268,38 Mg/a
 dwutlenek siarki 268,38 Mg/a
 pył ogółem 20,15 Mg/a

Emisja z kotła parowego BBS90 i emitora bloku BB20p - E10

Standardy emisyjne obowiązujące dla kotła BBS90 od 01.01.2016 r. dla emitora E10 – nowe duże źródło spalania wg dyrektywy IED.

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			ze spalania biomasy
1	BBS90	Pył	20
		Dwutlenek siarki	200
		Tlenki azotu	250

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Emisja roczna z emitora E10

dwutlenek azotu 227,96 Mg/a
 dwutlenek siarki 182,37 Mg/a
 pył ogółem 18,24 Mg/a

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

Poziomy BAT-AEL_s przy spalaniu biomasy od 17.08.2021r. dla emitora E10 – istniejące duże źródło spalania wg konkluzji BAT

Źródło emisji	Kocioł	Zanieczyszczenie	Graniczne poziomy emisji BAT-AELs ¹⁾	
			ze spalania biomasy	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E10	BBS90	Pył, mg/Nm ³	15	22
		SO ₂ , mg/Nm ³	100	215
		NO _x , mg/Nm ³	225	275
		HCl, mg/Nm ³	25 ²⁾	-
		HF, mg/Nm ³	<1,5	-
		Hg, µg/Nm ³	5	-
		NH ₃ , mg/Nm ³	15	-
		CO, mg/ Nm ³	250 ³⁾	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 6% dla paliw stałych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

2) Górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm³ w przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia roczna zawartość chloru wynosi wagowo ≥ 0,1 % suchej masy. Średnia dobowo zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

3) Poziom wskaźnikowy

Emisja z emitora E10 od 17.08.2021 r.

pył ogółem	13,68 Mg/a
dwutlenek siarki	91,19 Mg/a
dwutlenek azotu	205,17 Mg/a
HCl	22,80 Mg/a
HF	1,37 Mg/a
Hg	0,0046 Mg/a
NH ₃	13,68 Mg/a
CO	227,96 Mg/a

Emisja z kotłów mobilnych (emitory E19 ÷ E22) – w okresie od 01.12.2020 r. do 31.03.2021 r. (w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS również w kolejnych sezonach grzewczych)

Standardy emisyjne obowiązujące dla kotłów mobilnych (emitory E19 ÷ E22) – nowe średnie źródło spalania wg dyrektywy MCP

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			ze spalania oleju napędowego
1	MIC nr 1÷ 4	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Czas pracy każdego z emitatorów E19 ÷ E22 wynosi maksymalnie: 744 h/rok w 2020 r. oraz 2 160 h/rok w 2021 r. i w kolejnych latach w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS.

Przed każdym okresem eksploatacyjnym kotłów mobilnych (emitory E19÷E22) przewidziane jest przeprowadzenie rozruchu tych źródeł.

Emisja roczna z emitatorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2020 r.

dwutlenek azotu	8,36 Mg/a
dwutlenek siarki	14,64 Mg/a
pył ogółem	2,08 Mg/a

Emisja roczna z emitatorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2021 r. i w kolejnych latach w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS

dwutlenek azotu	24,28 Mg/a
dwutlenek siarki	42,52 Mg/a
pył ogółem	6,04 Mg/a

Emisja z kotłów rezerwowo - szczytowych (emitory E23 ÷ E25)

Standardy emisyjne obowiązujące dla kotłów rezerwowo - szczytowych (emitory E23 ÷ E25) – nowe duże źródło spalania wg dyrektywy IED

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych ¹⁾
			ze spalania gazu ziemnego
E23 E24 E25	KRS nr 1 KRS nr 2 KRS nr 3	Pył	5
		Dwutlenek siarki	35
		Tlenki azotu	100
		Tlenki węgla	100

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m³_u) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Sumaryczny czas pracy emitorów E23 ÷ E25 wynosi 8760 h/rok dla każdego emitora.

Graniczne poziomy emisji powiązane z BAT (AELs, poziom wskaźnikowy) dla emitorów E23÷E25 – nowe duże źródło spalania wg konkluzji BAT

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Graniczne poziomy emisji BAT-AEL _s ¹⁾	
			ze spalania gazu ziemnego	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E23 E24 E25	KRS nr 1 KRS nr 2 KRS nr 3	NO _x mg/Nm ³	60	85
		CO, mg/Nm ³	15 ²⁾	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm³) określone są dla gazu suchego przy znormalizowanej zawartości tlenu wynoszącej 3% dla paliw gazowych, temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa

2) Poziom wskaźnikowy

- Emisja roczna dla każdego z emitorów E23 ÷ E25 od 01.01.2022 r.

pył ogółem	1,87 Mg/a
dwutlenek siarki	13,12 Mg/a
dwutlenek azotu	22,51 Mg/a
tlenek węgla	5,62 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	chlorowodór	0,011	0,000143
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,012
				Pył PM10	0,004	0,012
				Pył PM2,5	0,0028	0,0084
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,004	0,004
				Pył PM10	0,004	0,004
				Pył PM2,5	0,0028	0,0028
E11	Zbiornik Retencyjny popiołu	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,01	0,0876
				Pył PM10	0,01	0,0876
				Pył 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 PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227
E13	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227
E14	Zbiornik magazynowy Biomasy	1988	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,0318
				Pył PM10	0,016	0,0318
				Pył PM2,5	0,0112	0,02227

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
E15	Układ odpylania przenośników Biomasy	3974	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,241	0,958
				Pył PM10	0,241	0,958
				Pył PM2,5	0,1687	0,67
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył PM10	0,36	0,813
				Pył PM2,5	0,252	0,569
E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,36	0,813
				Pył PM10	0,36	0,813
				Pył PM2,5	0,252	0,569
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,016	0,1402
				Pył PM10	0,016	0,1402
				Pył PM2,5	0,0112	0,0981

Parametry spalnego paliwa:

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%

3. Gaz :

- wartość opałowa (LHV) $\geq 31,0 \text{ MJ/m}^3$
- liczba Wobbego* 45,0- 56,9 MJ/m^3

*warunki odniesienia (298,15 K, 101,325 kPa).

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.07.2020 r. do 31.12.2020 r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	87,41
dwutlenek siarki	1203,43
Tlenki azotu jako NO ₂	504,70

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2021 r. do 16.08.2021r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	91,37
dwutlenek siarki	1231,31
Tlenki azotu jako NO ₂	520,62

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 17.08.2021 r. do 31.12.2021r.:

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	83,73
dwutlenek siarki	1097,61
Tlenki azotu jako NO ₂	473,55

Łączna emisja z całej instalacji w przypadku nie uruchomienia kotłów KRS i dalszej pracy MIC w kolejnych sezonach grzewczych

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	89,73
dwutlenek siarki	1140
Tlenki azotu jako NO ₂	498,28

Natomiast po uruchomieniu 3 kotłów KRS wnioskowana łączna emisja przedstawia się następująco

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2022 r. do 31.12.2024 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	89,31
dwutlenek siarki	1136,76
Tlenki azotu jako NO ₂	541,53

Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2025 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	42,40
dwutlenek siarki	399,16
Tlenki azotu jako NO ₂	541,53

3. Punkt III.1 decyzji pn. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” otrzymuje brzmienie:**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 wyłączania odpowiadają zapisom z instrukcji eksploatacji kotłów i dokumentacji systemu ciągłych pomiarów emisji.

III.1.1. Kocioł OP-130

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:

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

Koniec rozruchu:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – wyłączone

Wydajność kotła OP-130 większa lub równa wydajności minimalnej

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

- 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).
- z postoju źródła wynosi 4,0 godz., przy zużyciu w tym czasie 6000 kg oleju opałowego (1500 kg/h).

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:

- Wentylatory powietrza – włączone
- Palniki paliwa rozpałkowego – włączone
- Wydajność 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 – wyłączone
- 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 - wyłączone
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 1.0 godz.

III.1.3. KOTŁY WODNE GAZOWE REZERWOWO-SZCZYTOWE

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
- Wydajność kotła poniżej wydajności minimalnej

Koniec rozruchu:

- Wentylator powietrza - włączony
- Podawanie paliwa – włączone
- Otwarcie kłapy na powrocie kotła
- Wydajność kotła większa lub równa wydajności minimalnej.

Rozruch kotła gazowego wynosi 59 min., przy zużyciu w tym czasie ok. 1500 Nm³ gazu.

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:

- Zejście mocą palnika do mocy minimalnej
- 2 minutowy czas wybiegu wentylatora palnika

- Wentylator powietrza – włączony
- Zamknięcie klapy na powrocie kotła
- 5 minutowy czas wybiegu pompy podmieszania i pompy ekonomizera
- Wyłączenie pomp

Czas trwania wyłączenia kotła wynosi ok. 12 minut.

4. Punkt IV.1 decyzji pn. „Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

IV.1. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Głównymi źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są zainstalowane w zakładzie:

do dnia 30.11.2020 r.

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),

od dnia 01.12.2020 r. do dnia 20.12.2021 r. (w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS również w kolejnych sezonach grzewczych przewidziana jest praca 4 kotłów wodno – olejowych MIC w okresie od grudnia do marca):

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),
- 4 kotły wodno - olejowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 11,9 MW_t każdy, opalane olejem napędowym – praca w sezonie grzewczym od grudnia do marca,

od dnia 21.12.2021 r.

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW_t, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW_t, opalany biomasą (pelety z biomasy pochodzenia rolniczego i pelety z drewna energetycznego),
- 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS) o nominalnej mocy cieplnej 39,3 MW_t każdy, opalane gazem ziemnym.

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,
- 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).

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 dla kotła OP - 130 nr K5 (od 01.07.2020 r.)	8760	100	5,0	2,5	394
E10	Emitor kotła BBS 90	8760	55	1,9	21,5	446
E19	Emitor kotła MIC nr1	2160	15	0,9	11,6	528
E20	Emitor kotła MIC nr2	2160	15	0,9	11,6	528
E21	Emitor kotła MIC nr3	2160	15	0,9	11,6	528
E22	Emitor kotła MIC nr4	2160	15	0,9	11,6	528
E23	Kocioł wodny nr 1	8760	33	1,4	12,5	433
E24	Kocioł wodny nr 2	8760	33	1,4	12,5	433
E25	Kocioł wodny nr 3	8760	33	1,4	12,5	433
E2	Wylot z absorbera oparów HCl	13	10,0	0,16	0 zadaszony	283
E3	Zbiornik popiołu lotnego nr 1	3000	18,6	0,08x0,10	0 zadaszony	281
E4	Zbiornik popiołu lotnego nr 2	1000	34,7	0,82	0,11	281
E11	Zbiornik retencyjny popiołu	8760	21,5	0,155x 0,33	0 wyrzut poziomy	281
E12	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E13	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E14	Zbiornik magazynowy biomasy	1988	35,5	0,14x 0,14	0 wyrzut poziomy	281
E15	Układ odpylania przenośników biomasy	3974	4,3	0,64	20,83	281
E16	Budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281

E17	Budynek rozładunku biomasy	2258	5,1	0,78	20,93	281
E18	Zbiornik przykotłowy biomasy	8760	25,4	0,16	22,10	281

Emitory E19 ÷ E22 będą pracować w okresie 01.12.2020 r. ÷ 31.03.2021r. (w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS dopuszcza się pracę mobilnej instalacji ciepłowniczej również w kolejnych sezonach grzewczych).

Emitory E23 ÷ E25 będą pracować od dnia 21.12.2021 r. - termin przekazania kotłów KRS do eksploatacji.

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: kocioł K5 (OP-130 parowy) - elektrofiltr poziomy, dwusekcyjny, trzystrefowy o skuteczności odpylania 99,03%;
- 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/m³
- emitor E4 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2 - filtr tkaninowy, gwarantowane zapylenie za filtrem 20 mg/m³

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/m³
- emitor E12 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E13 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E14 - zbiornik magazynowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E15 - układ odpylania przenośników biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E16 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E17 - budynek rozładunku biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³
- emitor E18 - zbiornik przykotłowy biomasy - filtrocyclon, gwarantowane zapylenie za filtrem 10 mg/m³

IV.1.3. Ustalam warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

IV.1.3.1. Równocześnie mogą pracować następujące instalacje energetycznego spalania paliw:

- do 30.11.2020r. oraz od 01.04.2021r. kocioł OP-130 (K5) oraz kocioł BBS90 (K1) w warunkach normalnych, przez okres 8760 godzin w roku z różnym obciążeniem,

- od 01.12.2020r. do 31.03.2021r. – jeden kocioł OP-130 (K5), kocioł biomasowy (K1) oraz cztery kotły mobilne (MIC nr 1 ÷ MIC nr 4). W przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS, dopuszcza się pracę mobilnej instalacji ciepłowniczej również w kolejnych sezonach grzewczych.
- od 21.12.2021 r. – kocioł OP-130 (K5), kocioł biomasowy (K1) oraz trzy kotły wodne (KRS).

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

5. Pkt IV.2. decyzji pn.: „Ustalam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska” otrzymuje brzmienie:

IV.2. Ustalam 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 zwałowiskach 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.

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 K5	16	8
Wentylator spalin nr 2 dla kotła K5	16	8
Transformator nr 8	16	8
Transformator nr 2	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Chłodnica powietrza sprężarkowni	16	8
Transformator nr 1	16	8
Czerpnia na elewacji PD kotła BBS90 K1	16	8
Wentylator spalin BBS90 kotła K1	16	8
Wylot komina MIC nr 1 ÷4 do 31.03.2021 r.	16	8
Czerpnia prawa kotła MIC nr 1 ÷4 górna - do 31.03.2021 r.	16	8
Czerpnia prawa kotła MIC nr 1 ÷4 dolna do 31.03.2021 r.	16	8
Czerpnia lewa kotła MIC nr 1 ÷4 do 31.03.2021 r.	16	8
Wylot komina kotła wodno – gazowego 1-3	16	8
Czerpnia powietrza wentylatora kotła wodno-gazowego 2 szt. 1-3	16	8
Czerpnia ścienna na elewacji S i N – 5 szt	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
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0
Filtrocyklon FRW250 przy budynku rozładunku biomasy	16	0

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 – od 01.07.2020r.		
Pomieszczenie rozprężacza	16	8
Pomieszczenie pomp zasilających	16	8
Elektrofiltr K5	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
Kotłownia rezerwowo szczytowa	16	8

6. W pkt IV.5.2. decyzji pn.; „Ustalą miejsca i metody magazynowania odpadów” wykreśla się w tabeli odpady o kodzie 10 01 15 i odpady o kodzie 10 01 17

7. Pkt V.1. decyzji pn.: „Zużycie surowców” otrzymuje brzmienie:

V.1. Zużycie surowców

Surowiec	Zużycie Mg/rok
Węgiel	160 000
Biomasa do spalania w kotle K1	173 000
Olej opałowy lekki	240
Olej opałowy lekki na potrzeby mobilnej instalacji ciepłowniczej (MIC)	1 006 kg/h dla jednego kotła (zużycie oleju w warunkach normalnych)
Mocznik	955
Gaz ziemny (zużycie gazu w warunkach normalnych)	4140m ³ /h/kocioł

8. Pkt VI.2. decyzji pn.: „Pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

VI.2. Pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza

VI.2.1. Średnie źródło istniejące, jakim jest kocioł OP-130 K5 (Emitor E1) należy objąć okresowymi pomiarami, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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 z emitora E10 prowadzone będą zgodnie z BAT 4 tj.:

Substancja	Normy	Minimalna częstotliwość monitorowania
NH ₃	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
NO _x	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
CO	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
SO ₂	Ogólne normy EN i EN 14791	Pomiar ciągły
Gazowe chlorki wyrażone jako HCl	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
HF	Brak dostępnej normy EN	Raz w roku

pył	Ogólne normy EN oraz EN 13284-1 i EN 13284-2	Pomiar ciągły
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	EN 14385	Raz w roku
Hg	EN 13211	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.2.5. W okresie funkcjonowania kotłów mobilnych (MIC nr 1 ÷ MIC nr 4) tj. od 01.12.2020r. do 31.03.2021r. a w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS również w kolejnych sezonach grzewczych, kotły te (emitory E19 ÷ E22) należy objąć okresowymi pomiarami emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

VI.2.6. Od dnia 21.12.2021 r. dla 3 kotłów wodnych gazowych rezerwowo-szczytowych, z których spaliny odprowadzane są do powietrza za pomocą emitorów E23 ÷ E25, pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza należy prowadzić zgodnie z wymaganiami Konkluzji BAT (BAT 4), określonymi w poniższej tabeli.

Substancja	Normy ¹⁾	Rodzaj pomiaru
NO _x	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły
CO	Ogólne normy EN	Pomiar ciągły

1) Ogólnymi normami dla pomiarów ciągłych są EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.

Dodatkowo dla zanieczyszczeń objętych standardami emisyjnymi należy prowadzić okresowe pomiary emisji, zgodnie z obowiązującymi przepisami, określonymi w poniższej tabeli.

Substancja	Metodyka	Rodzaj pomiaru
SO ₂	Absorpcja promieniowania IR ¹⁾ lub UV, lub inna metoda optyczna ²⁾ lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Pomiar okresowy
Pył ogółem	Grawimetryczna	Pomiar okresowy

1) IR – promieniowanie podczerwone

2) Metody optyczne pomiaru SO₂ obejmują metodę fluorescencyjną w obszarze ultrafioletu.

VI.2.7. 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.

9. Pkt VIII.1. decyzji pn.: „OKREŚLAM SPOSOBY OSIĄGNIĘCIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI ORAZ PODNIESIENIA EFEKTYWNOŚCI WYKORZYSTANIA ENERGII” otrzymuje brzmienie :

VIII.1.

Spalanie węgla kamiennego o parametrach:

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

Spalanie biomasy o parametrach:

- 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%

Spalanie gazu ziemnego :

- W kotłach gazowych rezerwowo-szczytowych spalany będzie gaz ziemny wysokometanowy, grupy E.

gwarantujących dotrzymanie wymogów najlepszej dostępnej techniki oraz standardów emisji i standardów jakości środowiska.

10. Pkt VIII.6. decyzji pn.: „OKREŚLAM SPOSOBY OSIĄGNIĘCIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI ORAZ PODNIESIENIA EFEKTYWNOŚCI WYKORZYSTANIA ENERGII” otrzymuje brzmienie :

VIII.6. Dla kotła OP-130 stosowanie palników niskoemisyjnych i stopniowania dostarczanego powietrza (dysze OFA) do spalania co zapewnia niską emisję NO_x. W celu ograniczenia emisji związków NO_x tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym bloku BB20p, został on wyposażony w Instalację odazotowania spalin metodą SNCR (Selective Non-Catalytic Reduction).

Urządzenia ochrony powietrza dla kotłów KRS

Każdy kocioł KRS wyposażony będzie w niskoemisyjne palniki gazowe oraz układ recyrkulacji spalin do redukcji emisji NOX. Ponadto każdy kocioł wyposażony będzie w wymiennik ciepła spalin (ekonomizer EKO), w którym odzyskiwane jest ciepło ze spalin wylotowych z kotła. Odzyskana energia cieplna spalin podnosi sprawność kotła, co w konsekwencji zmniejsza zużycie paliwa oraz emisję CO₂.

11. Pkt VIII.18. decyzji pn.: „OKREŚLAM SPOSOBY OSIĄGNIĘCIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI ORAZ PODNIESIENIA EFEKTYWNOŚCI WYKORZYSTANIA ENERGII” otrzymuje brzmienie :

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
- Certyfikat zgodności z wymaganiami normy PN-EN ISO 50001:
- 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 ekzarządzania 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 ogólną 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 uwzględni 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 kotle biomasowym BBS90 stosowane jest paliwo o charakterystyce zgodnej z założeniami projektowymi. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy lekki.
 - W kotłach KRS spalany jest gaz ziemny wysokometanowy, grupy E.
- Na kotle BBS90 K1, na którym stosowana jest metoda selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR) zastosowano wielopoziomowy wtrysk mocznika pozwalający na wielowariantową kontrolę emisji NOx i NH3 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 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.
 - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn);
 - gaz ziemny: LHV, CH4, C2H6, C3, C4+, CO2, N2, liczba Wobbego.

Częstotliwość badań biomasy zgodnie z założonym harmonogramem.

Parametry jakościowe gazu będą przekazywane Spółce przez dostawcę gazu.

- 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 kotła BBS90 K1 i kotłów KRS
 - 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:
 - kocioł BBS90 K1 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,
- 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,
 - kocioł BBS90 K1 wyposażony jest w trzystopniowy rurowy podgrzewacz powietrza,
 - 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 kotła biomasowego BBS90 K1 i kotłów KRS)
 - w bloku BB20p woda zasilająca regenerowana jest w wymiennikach regeneracyjnych nisko i średnioprężnych zasilanych z upustów turbiny T-1,
 - wszystkie jednostki wytwórcze pracują w systemie skojarzonego wytwarzania ciepła i energii elektrycznej i oddają ciepło do publicznej sieci systemu ciepłowniczego.
 - 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,
 - Każdy kocioł KRS wyposażony będzie w wymiennik ciepła (ekonomizer EKO), w którym odzyskiwane jest ciepło ze spalin wylotowych z kotła. Odzyskana energia cieplna spalin podnosi sprawność kotła, co w konsekwencji zmniejsza zużycie paliwa oraz emisję CO₂.
- 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 m³, pozwalają zminimalizować pobór wody miejskiej tylko w sytuacjach krytycznych,
 - dla kotła BBS90 K1: stosowany jest mokry system odzyskiwania ze względu na ograniczenia techniczne uniemożliwiające schładzanie zużła 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 emisję 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,
- aby ograniczyć emisję hałasu, w ramach **BAT 17** stosowane są następujące działania:
 - urządzenia utrzymywane są w należyłym 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,
 - wyciszanie i odpowiednie kierowanie emisji hałasu wydmuchów pary i zaworów bezpieczeństwa. Tam, gdzie jest to niezbędne, są zastosowane odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe (np. tłumiki),
 - stosowanie obudów dźwiękochłonna-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,
- aby zapobiec emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczyć przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO i N₂O 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 NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego lub je ograniczyć, każdy kocioł KRS wyposażony będzie w niskoemisyjne palniki gazowe oraz układ recyrkulacji spalin (**BAT 41**),
- aby zapobiec emisjom CO do powietrza ze spalania gazu ziemnego lub je ograniczyć zapewnione zostanie optymalne spalanie (**BAT44**).
- aby zapobiec emisjom SO_x, 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 emisję pyłu i metali zawartych w pyłe oraz emisję 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.

12. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Warmińsko Mazurskiego z dnia 29.06.2020 r. znak OŚ-PŚ.7222.39.2020 pozostają bez zmian

Uzasadnienie

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, z siedzibą przy ul. Elektrycznej 20 a, 82-300 Elbląg, pismem znak: EKO-EO-000060-2021 z dnia 01.03.2021r. (data wpływu dn. 05.03.2021 r.) uzupełnionym pismem znak: EKO-EO-000145-2021 z dnia 07.07.2021 r. (data wpływu dn. 09.07.2021 r.) oraz pismem znak: EKO-EO-000163-2021 z dnia 30.07.2021 r. (data wpływu dn. 03.08.2021 r.) wystąpiła do Prezydenta Miasta Elbląg z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko Mazurskiego znak: OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2020 r. zmienionej decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.16.2020 z dnia 10.11.2020 r. udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektrycznej 20a, 82-300 Elbląg (NIP 578-20-58-156, REGON 170356044) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej 50 MW znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20A.

Do wniosku załączone zostało opracowanie pn.: Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a w zakresie kotłów wodnych gazowych rezerwowo-szczytowych (KRS)” sporządzone przez zakłady Pomiarowo-Badawcze Energetyki „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o.

Wniosek spełnia wymagania art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2020r. poz. 1219 z póź. zm.).

Pismem znak DOŚ.6223.1.2021.AZ z dnia 17.03.2021r. zawiadomiono stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Konieczność zmiany obecnego pozwolenia zintegrowanego wynika z podjętych przez Spółkę decyzji w zakresie budowy na terenie Elektrociepłowni w Elblągu trzech kotłów wodnych gazowych rezerwowo-szczytowych o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 39,3 MW_t każdy. W chwili uruchomienia kotłów wodnych gazowych rezerwowo-szczytowych KRS, zostanie wycofana z eksploatacji mobilna instalacja ciepłownicza (MIC), która stanowiła zabezpieczenie dostaw mocy cieplnej do miejskiego systemu ciepłowniczego w Elblągu do czasu uruchomienia instalacji kotłów gazowych (KRS). Jednak w przypadku opóźnienia w budowie kotłów KRS, dopuszcza się pracę mobilnej instalacji ciepłowniczej również w kolejnych sezonach grzewczych.

We wniosku przedstawiono zestawienie maksymalnych stężeń zanieczyszczeń, występujących w rejonie Elektrociepłowni Elbląg w wyniku eksploatacji instalacji spalania paliw po uruchomieniu kotłów KRS. Z analizy rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wynika, że eksploatacja instalacji przy uwzględnieniu trzech nowych kotłów rezerwowo-szczytowych, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, 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) oraz w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 845).

We wniosku przedstawiono źródła hałasu od 21.12.2021 r. wynikające z planowanych zmian w instalacji oraz dokonano obliczeń poziomu emisji hałasu, z których wynika, że praca istniejącej Elektrociepłowni wraz z kotłownią rezerwowo-szczytową, z trzema kotłami o mocy 39,3 MW_t w paliwie każdy, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości emisji hałasu w środowisku dla punktów pomiarowych zlokalizowanych na terenach MW - zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej zlokalizowanej po północno-wschodniej części Zakładu przy ulicy Elektrycznej 14 i 18. Ocenę emisji hałasu w środowisku dokonano dla całej Elektrociepłowni, tj. pracy kotłowni rezerwowo-szczytowej wraz z trzema kotłami wodnymi o mocy 39,3 MW_t, pracy kotła K5 z obniżoną mocą i kotła parowego BBS90, urządzeń i instalacji układu nawęglania, dostaw węgla transportem samochodowym i kolejowym oraz odbioru popiołu transportem samochodowym.

Realizacja inwestycji polegającej na budowie kotłów rezerwowo-szczytowych KRS nie spowoduje zmian w zakresie wytwarzanych odpadów.

Planowane zmiany w instalacji nie spowodują zmiany w zakresie sposobu zaopatrzenia w wodę w stosunku do warunków określonych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Ponadto ilość wykorzystywanej wody w związku z planowaną zmianą w instalacji nie zmieni się w stosunku do warunków określonych w pozwoleniu zintegrowanym. Planowane zmiany w instalacji spowodują powstanie dodatkowych ilości ścieków przemysłowych tj. ścieków technologicznych z odpowietrzeń, odwodnień i okresowego odmulania kotłów oraz skroplin. Ścieki przemysłowe pochodzące z odpowietrzeń rurociągów wody sieciowej powstawać będą wyłącznie w czasie rozruchu instalacji oraz w przypadku odstawień remontowych wymagających opróżnień kotła lub odcinka instalacji

rurociągowych z wody. Wszystkie powstałe ścieki kierowane będą do kanalizacji zakładowej, a następnie z pozostałymi ściekami przemysłowymi wylotem W2 do rzeki Elblągu. Z uwagi na fakt, iż rzeczywista ilość ścieków wprowadzanych wylotem W2 do odbiornika jest znacznie niższa niż wskazana w pozwoleniu zintegrowanym dodatkowo ilości ścieków przemysłowych tj. ścieków technologicznych z odpowietrzeń, odwodnień i okresowego odmulania kotłów oraz skroplin w przewidywanej ilości nie spowodują zmiany w stosunku do wskazanych ilości i jakości w obowiązującym pozwoleniu.

Zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, zwanej dalej ustawą POŚ, przez pojęcie: „istotna zmiana instalacji” rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Planowane do przeprowadzenia zmiany w instalacji polegają na budowie na terenie Elektrociepłowni w Elblągu kotłowni rezerwowo-szczytowej, składającej się z 3 kotłów wodnych, o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 39,3 MWt każdy, opalanych gazem ziemnym, eksploatowanych jedynie w okresie zwiększonego zapotrzebowania na ciepło. Planowane zmiany nie spowodują zmiany sposobu funkcjonowania instalacji ani jej rozbudowy, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w tym m.in. w zakresie emisji do powietrza i emisji hałasu. Zgodnie z art. 214 ust. 3 ustawy POŚ, zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby daną instalację jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy POŚ, czyli rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169).

Biorąc pod uwagę powyższe, planowana zmiana nie kwalifikuje jej jako instalacji, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy POŚ i zmiana w ww. zakresie nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo Ochrony Środowiska.

Wobec powyższego przypadku zmiana zintegrowanego pozwolenia nie wymaga 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.). Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Pismem z dnia 10.09.2021r. zawiadomiono Stronę o zakończeniu postępowania informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i złożenia uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków. Wobec powyższego w oparciu o wskazane przepisy orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Prezydenta Miasta Elbląga w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z treścią art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego:

§ 1. W trakcie terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się praw o wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłatę skarbową za wydanie decyzji pobrano na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.). w kwocie 1005,50 zł (słownie: jeden tysiąc pięć złotych 50 gr).

*Z up. PREZYDENTA MIASTA
Marek Pilichowski
Dyrektor Departamentu
Ochrony Środowiska*

Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg
2. Minister Środowiska - email: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie Delegatura w Elblągu
ul. Powstańców Warszawskich 10, 82-300 Elbląg
4. a/a [21359/2021/P]