

**DOŚ.6223.4.2022.AP2**

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 192, art. 208, art. 214, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak OŚ-PŚ.7222.39.20 z dnia 29.06.2020 r. z późn. zm. na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20 a,

### **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.MS z dnia 10.11.2020 r., decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.1.2021.AZ z dnia 29.09.2021 r. oraz decyzją Prezydenta Miasta Elbląg znak DOŚ.6223.1.2022.AP2 z dnia 26.05.2022 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<sub>t</sub>,
- 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<sub>t</sub>

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<sub>t</sub>,
- sprawność 88,3 %

- moc cieplna brutto (obciążenie nominalne) 10,5 MW.
- 4. 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS K2, K3, K4) 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 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 rolniczego**, a dwa do magazynowania **biomasy pochodzenia drzewnego**. 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 m<sup>3</sup>, pojemność użytkowa V = 200 m<sup>3</sup>). System transportu biomasy jest wentylowany i odpylany za pomocą filtrocyklonów.

Z zasobnika, za pośrednictwem trzech, niezależnych linii podajników ślimakowych, 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 rozładunku, magazynowania i transportu pneumatycznego biomasy do kotła K5**

Biomasa w formie pyłu biomasowego

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 jest podawany do czterech rurociągów, którymi biomasa jest doprowadzana do palników zamontowanych w kotle. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik. Powietrze do transportu pyłu biomasowego podawane jest z dmuchaw zamontowanych w sprężarkowni.

### 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 boksów magazynowych 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 zgarniakiowym 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 zgarniakiowy i trafia do separatora magnetycznego bębnowego. Kolejnymi przenośnikami zgarniakiowymi oczyszczona biomasa jest transportowana do dozatorów trójsłimakowych, 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 magnesy. 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> (V<sub>u</sub> = 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 kotle. Każdy rurociąg zasila tylko jeden palnik.

### **8. 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 załadunkowego) 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).

#### **9. 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 załadowniczego i wprowadzany na dachu do zbiornika magazynowego.

#### **10. Jeden turbozespół - T-1**

##### **Parametry charakteryzujące turbozespół:**

Turbina jednokadłubowa, upustowo-kondensacyjna

moc elektryczna 25 MW<sub>e</sub>

moc cieplna 47 MW<sub>t</sub>

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).

**11. 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.

#### **12. 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 żwirowym filtrze kierowane są na filtr węglowy, a następnie odpływają do wylotu W1.

#### **13. 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<sub>x</sub> tworzących się podczas spalania biomasy na ruszcie wibracyjnym.

Instalacja odazotowania spalin (SNCR) składa się z:

- dwóch zbiorników magazynowych mocznika o pojemności 19 m<sup>3</sup> 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 – NO<sub>x</sub> 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<sub>x</sub>. 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 – spalanie węgla kamiennego**

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

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

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

Źródło emisji	Kocioł	Substancja emitowana	Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>	
			ze spalania biomasy	
			do 31.12.2024 r.	od 1.01.2025 r.
E1	OP-130 nr K5	NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	400	400
		SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	800	200
		Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	100	30

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) określone są dla gazu suchego w warunkach umownych - temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa

Standardy emisyjne 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.

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 <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
			ze spalania biomasy
1	BBS90	Pył	20
		Dwutlenek siarki	200
		Tlenki azotu	250

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) 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 biomasa o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 76,7 MW<sub>t</sub> przedstawiono w tabeli poniżej.

**Poziomy BAT-AELs 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 <sup>1)</sup>	
			ze spalania biomasy	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E10	BBS90	Pył, mg/Nm <sup>3</sup>	15	22
		SO <sub>2</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	100	215
		NO <sub>x</sub> , mg/Nm <sup>3</sup>	225	275
		HCl, mg/Nm <sup>3</sup>	25 <sup>2)</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	-
		CO, mg/ Nm <sup>3</sup>	250 <sup>3)</sup>	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) 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/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.

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 <sub>3</sub>	13,68 Mg/a
CO	227,96 Mg/a

**Emisja z kotłów mobilnych (emitory E19 ÷ E22)**

**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 <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
			ze spalania oleju napędowego
1	MIC nr 1÷ 4	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200

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

Czas pracy każdego z emitorów E19 ÷ E22 wynosi maksymalnie: 744 h/rok w 2020 r. oraz 2 160 h/rok w 2021 r. i 6000 h/rok w kolejnych latach z uwzględnieniem, że kotły MIC będą pracować zamiennie z kotłami KRS.

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

Emisja roczna z emitorów 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 emitorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2021 r.

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

Emisja roczna z emitorów E19 ÷ E22 (sumaryczna) w 2022 r. i w kolejnych latach

dwutlenek azotu	118,03 Mg/a
dwutlenek siarki	67,44 Mg/a
pył ogółem	16,86 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 <sup>3</sup> <sub>u</sub> przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych <sup>1)</sup>
			ze spalania gazu ziemnego
E23	KRS K2	Pył	5
E24	KRS K3	Dwutlenek siarki	35
E25	KRS K4	Tlenki azotu	100
		Tlenki węgla	100

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub>) 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 z uwzględnieniem, że kotły KRS będą pracować zamiennie z kotłami MIC.

**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-AELs <sup>1)</sup>	
			ze spalania gazu ziemnego	
			Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
E23	KRS K2	NO <sub>x</sub> mg/Nm <sup>3</sup>	60	85
E24	KRS K3			
E25	KRS K4	CO, mg/Nm <sup>3</sup>	15 <sup>2)</sup>	-

1) Dopuszczalne wielkości emisji (mg/Nm<sup>3</sup>) 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
E5	Zbiornik magazynowy biomasy nr 1	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,002315
				Pył PM10	0,0012	0,002315
				Pył PM2,5	0,00084	0,00162
E6	Zbiornik magazynowy biomasy nr 2	1929	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,0012	0,0023148
				Pył PM10	0,0012	0,002315
				Pył PM2,5	0,00084	0,00162
E7	Zbiornik wysyłkowy biomasy	8760	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,001	0,00876
				Pył PM10	0,001	0,00876
				Pył PM2,5	0,0007	0,00613
E8	Młynownia	5840	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył PM10	0,06	0,35
				Pył PM2,5	0,042	0,2453
E9	Młynownia	5840	odpowietrzenie zbiornika	Pył ogółem w tym:	0,06	0,35
				Pył PM10	0,06	0,35
				Pył PM2,5	0,042	0,2453
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
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:

- wartość opałowa 7-21 MJ/kg
- Zawartość popiołu do 10 %
- Zawartość siarki do 0,4%
- Wilgotność paliwa do 60 %

3. Gaz :

- wartość opałowa (LHV)  $\geq 31,0$  MJ/m<sup>3</sup>
- liczba Wobbego\*45,0- 56,9 MJ/m<sup>3</sup>

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

4. Olej opałowy lekki:

- Wartość opałowa – do 44,0 MJ/kg
- Zawartość siarki do 0,2%.

**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 <sub>2</sub>	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 <sub>2</sub>	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 <sub>2</sub>	473,55

**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	97,66
dwutlenek siarki	1215,83
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	541,42

**Łączna emisja z całej instalacji w okresie od 01.01.2025 r.**

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
	[Mg/rok]
Pył ogółem	50,70
dwutlenek siarki	477,78
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	541,42

**3. 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:

**od dnia 01.12.2020 r. do dnia 24.03.2022 r.**

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW<sub>t</sub>, opalany węglem kamiennym,
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW<sub>t</sub>, 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<sub>t</sub> każdy, opalane olejem napędowym,

**od dnia 25.03.2022 r.**

- 1 kocioł parowy typu OP-130 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 49,9 MW<sub>t</sub>, opalany węglem kamiennym i biomasą
- 1 kocioł biomasowy typu BBS90 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie na poziomie 76,7 MW<sub>t</sub>, opalany biomasą,

- 4 kotły wodno-olejowe o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 11,9 MW<sub>t</sub> każdy, opalane olejem napędowym,
- 3 kotły wodne gazowe rezerwowo-szczytowe (KRS) o nominalnej mocy cieplnej 39,3 MW<sub>t</sub> 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,
- odpowietrzenia dwóch zbiorników magazynowych biomasy i zbiornika wysyłkowego biomasy (dla kotła OP-130),
- młynownia biomasy (dla kotła 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).

**4. Pkt VIII. 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:**

- wartość opałowa 7-21 mj/kg
- zawartość popiołu do 10 %
- zawartość siarki do 0,4%
- wilgotność paliwa do 60 %

**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.

**Spalanie oleju opałowego lekkiego o parametrach:**

- wartość opałowa – do 44,0 mj/kg.
- zawartość siarki do 0,2%.

**5. Pozostałe zapisy decyzji Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29.06.2020 r. znak OŚ-PŚ.7222.39.2020 z późn. zm., pozostają bez zmian.**

### **Uzasadnienie**

Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg, pismem znak: EKO/KW/2022/EO/00528 z dnia 12.12.2022 r. (data wpływu dn. 15.12.2022 r.) wystąpiła do Prezydenta Miasta Elbląg z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego znak: OŚ-PŚ.7222.39.2020 z dnia 29.06.2019 r. z późn. zm. udzielającą Energa Kogeneracja Sp. z o.o. w Elblągu, ul. Elektryczna 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.

Po przeanalizowaniu wniosku stwierdzono, iż zawiera on braki formalne, w związku z powyższym pismem z dnia 20.12.2022 r. wezwano Spółkę do uzupełnienia wniosku w zakresie: zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację za przestępstwa przeciwko środowisku, wskazując 7- dniowy termin na jego uzupełnienie.

W związku z nieuzupełnieniem przez Spółkę wniosku w podstawowym terminie 7 dni, organ pismem z dnia 02.01.2023 r. ponownie wezwał podmiot do przedłożenia ww. zaświadczeń wyznaczając 7- dniowy termin na uzupełnienie.

W dniu 12.01.2023 r. do tut. organu wpłynęło uzupełnienie przedmiotowego wniosku.

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<sub>t</sub> znajdującej się w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a w zakresie przekwalifikowania kotła BBS90 na źródło wielopaliwowe, w którym spalana będzie różnego rodzaju biomasa” sporządzone przez „ENERGOPOMIAR” Sp. z o.o. ul. Gen. J. Sowińskiego 3, 44-100 Gliwice.

Wniosek opracowany został w zakresie określonym w art. 214 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.) zgodnie z którym wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami.

Pismem z dnia 20.01.2023 r. zawiadomiono stronę o wszczęciu z dniem 15.12.2022 r. postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Konieczność zmiany obecnego pozwolenia zintegrowanego wynika z podjętych przez Spółkę decyzji w zakresie przekwalifikowania kotła BS90 na źródło wielopaliwowe, w którym spalana będzie różnego rodzaju biomasa o szerokim asortymencie, co pozwoli na zwiększenie elastyczności i dyspozycyjności pracy bloku. Planowane do spalania w kotle BS90 paliwo biomasowe to m. in.: pelet z łuski słonecznika, Palm Kernell Shell (rozdrobiona łupina orzecha palmy), łupiny orzecha Masłosza. Zgodnie § 2 pkt 1 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) przez biomasę rozumie się produkty składające się z substancji roślinnych pochodzących z rolnictwa lub leśnictwa, które mogą być wykorzystywane jako paliwo w celu odzyskania zawartej w nich energii, oraz następujące rodzaje odpadów:

a) odpady roślinne z rolnictwa i leśnictwa,

b) odpady roślinne z przemysłu przetwórstwa spożywczego, jeżeli odzyskuje się wytwarzaną energię cieplną,

c) włókniste odpady roślinne z procesu produkcji pierwotnej masy celulozowej i z procesu produkcji papieru z masy, jeżeli odpady te są spalane w miejscu produkcji, a wytwarzana energia cieplna jest odzyskiwana,

d) odpady korka,

e) odpady drewna, z wyjątkiem odpadów drewna zanieczyszczonego impregnatami lub powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie, w skład których wchodzi w szczególności odpady drewna pochodzącego z budowy, remontów i rozbiórki obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej;

W związku z powyższym przy doborze i spalaniu paliwa biomasowego należy przestrzegać zapisów ww. rozporządzenia.

Dodatkowo w toku prowadzonego postępowania o zmianę pozwolenia zintegrowanego Spółka uzupełniła złożony wniosek o dodatkową zmianę zapisów obowiązującego pozwolenia w kwestii wyłączenia z eksploatacji trzech turbozespołów T2, T5 oraz T6.

Powyższe zmiany wynikają z podjętych przez Spółkę decyzji dotyczących wyłączenia z eksploatacji turbozespołów współpracujących z kotłami węglowymi, co skutkuje trwałym odłączeniem ich od układu połączeń elektrociepłowni.

W pracy pozostaje turbozespół nr 1 pracujący z kotłem parowym BBS90 (K1) i zgodnie z oświadczeniem Spółki warunki poboru wód powierzchniowych oraz odprowadzania ścieków nie ulegną zmianie.

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 przekwalifikowaniu kotła BBS90 na źródło wielopaliwowe, w którym spalana będzie różnego rodzaju biomasa o szerszym asortymencie, oraz wyłączeniu z eksploatacji trzech turbozespołów współpracujących z kotłami węglowymi, a także uzupełnieniu zapisów dotyczących jakości spalanego oleju opałowego w kotłach Mobilnej Instalacji Ciepłowniczej (MIC). 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 instalację, 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.

Postępowanie, którego przedmiotem była zmiana pozwolenia zintegrowanego nie kwalifikuje się do wymienionych w art. 218 poś, w związku z powyższym nie mają zastosowania przepisy ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.). 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 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.

Mając na uwadze powyższe organ pismem z dnia 18.04.2023 r. poinformował Stronę o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania końcowych oświadczeń i uwag w terminie 3 dni od daty otrzymania zawiadomienia. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie do tut. Urzędu nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając wniosek strony, w oparciu o wskazane we wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.

### **Pouczenie**


1. Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Prezydenta Miasta Elbląg w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Zgodnie z treścią **art. 127a** ustawy Kodeks postępowania administracyjnego:

**§ 1.** W trakcie biegu 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 prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w **§ 2**) nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Opłatę skarbową za wydanie decyzji pobrano na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.) w kwocie 1005,50 zł (słownie: jeden tysiąc pięć złotych pięćdziesiąt gr).

 Z up. PREZYDENTA MIASTA  
*Marek Plichowski*  
DYREKTOR DEPARTAMENTU  
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Energa Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20 a, 82-300 Elbląg
2. a/a [113434/2022/P]

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu - email: [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie Delegatura w Elblągu ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg

