

R.6222.9.2024

DECYZJA

Na podstawie art. 192, art. 218 pkt 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j.: Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) w związku z art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk w sprawie zmiany decyzji Starosty Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r., udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku

orzekam:

na wniosek strony zmienić w części decyzję - pozwolenie zintegrowane wydane przez Starostę Ełckiego dnia 13.11.2017 r. znak: R.6222.9.2017 (*zmienione decyzją znak: R.6222.8.2018 z dnia 04.05.2018 r., sprostowane postanowieniem znak: R.6222.3.2019 z dnia 15.01.2019 r., następnie zmienione decyzją znak: R.6222.11.2022 z dnia 07.10.2022 r. i znak: R.6222.8.2023 z dnia 22.09.2023 r.*) w następujący sposób:

I. W rozdziale I punkt 1 „Opis instalacji, zastosowanie urządzeń i technologii” otrzymuje brzmienie:

PEC w Ełku Sp. z o.o. eksploatuje instalację do spalania paliw o mocy cieplnej nominalnej 57,5 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 68,32 MW_{ch}

Instalacja wyposażona jest w dwa kotły opalane węglem kamiennym:

- a) kocioł typu WR-25-013 (kocioł K-2), jednak przerobiony i obecnie dysponujący mocą nominalną 20 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 24,1 MW_{ch},
- b) kocioł typu WR-25-013 (kocioł K-3), jednak przerobiony i obecnie dysponujący mocą nominalną 20 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 24,1 MW_{ch},

oraz dwa kotły biomasowe:

- a) kocioł biomasowy typu AVR-S 5500 (kocioł K-4) o mocy nominalnej 5 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 5,75 MW_{ch}
- b) kocioł biomasowy typu VP-19 (kocioł K-5) o mocy nominalnej 12,5 MW_t której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 14,37 MW_{ch}

Instalacja wytwarza energię ciepłą z węgla kamiennego i biomasy na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego. Wytwarzanie ciepła odbywa się poprzez podgrzanie nośnika ciepła w postaci gorącej wody oraz nośnika ciepła na potrzeby uzupełnienia jego ubytków w miejskim systemie ciepłowniczym.

Produkcja ciepła odbywa się przez cały rok z wyodrębnieniem następujących podokresów:

- Podokres pierwszy trwający 744 godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się jednoczesną pracę dwóch kotłów opalanych węglem, które w tym czasie zużyją ok. 3300 Mg węgla oraz pracę jednego kotła opalanego biomasą (12,5 MW), który w tym podokresie zużyłby ok. 3740 Mg biomasy. W czasie tego podokresu kotły węglowe pracowałyby z wydajnością ok. 75% wydajności nominalnej, a kocioł biomasowy z wydajnością maksymalną.
- Podokres drugi trwający 2880 godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jednego kotła węglowego, który w tym czasie zużyje ok. 6350 Mg węgla oraz pracę dwóch kotłów biomasowych, które zużyłyby ok. 18 670 Mg biomasy. W czasie tego podokresu kocioł węglowy (nr 2 lub nr 3) pracowałby z wydajnością ok. 80% wydajności nominalnej, a kotły biomasowe z wydajnością maksymalną
- Podokres trzeci trwający 2184 godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę dwóch kotłów biomasowych, które zużyłyby ok. 8950 Mg biomasy. Kotły te pracowałyby z wydajnością od 80% do 100% wydajności nominalnej
- Podokres czwarty trwający 2208 godzin w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę jednego kotła biomasowego (5,75MW), który zużyłby ok. 2540 Mg biomasy. Kocioł biomasowy pracowałby z wydajnością ok. 70% wydajności nominalnej.
- Podokres piąty trwający 744 godziny w roku. W czasie tego podokresu przewiduje się pracę dwóch kotłów węglowych, które zużyłyby ok. 2700 Mg węgla oraz dwóch kotłów biomasowych, które zużyłyby ok. 5100 Mg biomasy. Kotły węglowe pracowałyby z wydajnością ok. 80% wydajności nominalnej, a kotły biomasowe z wydajnością 100%.

W roku, w czasie działania instalacji zużycie paliwa będzie wynosiło:

- a) 15500 Mg węgla
- b) 56800 Mg biomasy

Ciepłownia będzie czynna 8760 godzin w roku, jednak z różnym obciążeniem i różną aktywnością jej źródeł.

Każdy z eksploatowanych dwóch kotłów typu WR-25 wyposażony jest w urządzenia odpylające. Kotły WR-25 Nr 2 i Nr 3 posiadają, odrębnie dla każdego kotła, odpylanie dwustopniowe składające się z dwóch równoległych multicyklonów osiowych typu MOS-28 i elektrofiltru, charakteryzujące się odpylem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$. Każdy z kotłów biomasowych również posiada, odrębnie dla każdego kotła odpylanie dwustopniowe, przy czym dla kotła biomasowego o mocy 5 MW_t składa się ono z multicyklonu MZ5000 i jednokomorowego elektrofiltra, a w przypadku kotła biomasowego o mocy 12,5 MW_t są to multicyklon BCM-12.50 i jednokomorowy elektrofiltr. W przypadku obydwu kotłów biomasowych układ odpylania charakteryzuje się odpylem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$.

W kotłach węglowych spalany jest węgiel kamienny (miał węglowy MIIA), jak również może być spalana biomasa. W kotłach biomasowych spalana jest biomasa o wartości opałowej od 7500 - 13000 kJ/kg i wilgotności do 55 %. Paliwo w postaci węgla dostarczane jest transportem kolejowym na własną bocznice kolejową, jak również może być ono dostarczane bezpośrednio na skład opału samochodami samowyładowczymi. Biomasa z kolei dostarczana jest samochodami samowyładowczymi. Składowanie miazgu

węglowego i biomasy na składzie opału prowadzone jest zgodnie z wymaganymi normami oraz instrukcją składowania opału w instalacji.

Kotły węglowe są nawęglane z zasobników węglowych, a te z kolei zasilane są węglem z hałdy poprzez lej zasypowy, przenośniki taśmowe i pługi przestawne dwustronne. Następnie węgiel trafia do zasobników skąd pod własnym ciężarem zsuwa się do palenisk poszczególnych kotłów. Biomasa z kolei transportowana jest ze składu opału do magazynu, a stamtąd poprzez podłogi ruchome każdego z kotłów, i podajniki (hydrauliczny na kotła nr 4 i taśmociągowy dla kotła nr 5) dostarczone do odrębnych dla każdego kotła palenisk.

Zainstalowane kotły węglowe są kotłami wodnymi, wodnorurkowymi z paleniskiem rusztowym mechanicznym. Są one wyposażone w podwójne ruszty mechaniczne taśmowe ze strefową regulacją powietrza podmuchowego, z napędami posuwu regulowanymi przemiennikami częstotliwości. Kotły posiadają ściany ekranowe, wykonane ze swobodnie ułożonych rur, obudowanych obmurem typu ciężkiego. Oba kotły biomasowe z kolei stanowią pionowe walczaki, które są konstrukcji płomieniówkowej z paleniskami wyposażonymi w ruszty z napędami hydraulicznymi z częścią stałą i ruchomą. Posuw rusztów dostosowany jest do wydajności palenisk. Paleniska są konstrukcji murowanej z obmurem andaluzytowym. Kotły stanowią zewnętrzne wymienniki, bez obmurza, zaizolowane termicznie. Oba kotły biomasowe wyposażone są w odrębny ekonomizer kondensacyjny, dostarczający dodatkowe ilości ciepła z kondensacji pary wodnej w spalinach.

Wszystkie kotły wyposażone są w system sygnalizacji i blokad oraz zamontowane w panelach sterowniczych elektroniczne układy sterowania parametrami pracy.

TABELA. Charakterystyka i parametry kotłów i wentylatorów

Typ kotła	WR-25	WR-25	AVR-S 5500	VP-19
Numer kotła	K-2	K-3	K-4	K-5
Ilość [szt.]	1	1	1	1
Rodzaj otrzymywanego czynnika	woda	woda	woda	woda
Moc cieplna nominalna [MW _t]	20	20	5	12,5
Moc nominalna w paliwie [MW _{ch}]	24,1	24,1	5,75	14,37
Maksymalne ciśnienie robocze [Mpa]	1,8	1,8	1,6	1,6
Temperatura wody na wylocie [°C]	155	155	150	130
Pojemność wodna [m ³]	12	12	19,8	35,5
Powierzchnia ogrzewalna [m ²]	1279,2	1279,2	283	739
Sprawność [%]	83	83	87	87
Temp. spalin za kotłem [K]	433	433	433	433
Urządzenia do spalania i odprowadzania spalin				
Wentylator spalin, typ, ilość sztuk	Typ WPWD-801, 8A-promieniowy kocioł Nr 2 – 1 szt.	AGRO F&E pst =	OWENT typ WPPO-50 1 szt. N=1490 1/min Ns= 200	

	kocioł Nr 3 – 1 szt.	4700Pa Ns = 75 kW	kW pst=6500 Pa
Wydajność wentylatora spalin [m ³ /s]	15	8,3	13,5
Wentylator powietrza pierwotnego, typ	Typ WW0aX63L2	AGRO F&E pst = 1000 Pa	OWENT 4 szt. n=2900 1/min Ns= 11kW,5.5kW,4kW,2.2kW
Wydajność wentylatora powietrza pierwotnego [m ³ /s]	6,7	2,22	5,55

Proces spalania w kotłach węglowych jest identyczny tzn. w komorze paleniskowej kotła spalaniu podlega warstwa mialu węglowego umieszczona na przesuwającym się ruszcie. Powietrze niezbędne w procesie spalania dostarczane jest do komory paleniskowej kotła przy użyciu wentylatorów powietrza pierwotnego. Proces spalania w kotłach biomasowych przebiega podobnie.

Spaliny z kotłów węglowych oraz kotłów biomasowych odprowadzane są kanałami umieszczonymi na tylnej ścianie danego kotła i - w przypadku kotłów węglowych - wprowadzane są do atmosfery emitorem żelbetowym o wysokości 120 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 2,8 m, a w przypadku kotła biomasowego o mocy:

- 5 MW_t - oddzielnym emitorem stalowym o wysokości 30 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 1 m.
- 12,5 MW_t - oddzielnym emitorem stalowym o wysokości 35 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 1,26 m

II. W rozdziale I punkt 2.1. „Zdolność produkcyjna” otrzymuje brzmienie:

- moc cieplna nominalna – 57,5 MW_t
- moc nominalna w paliwie – 68,32 MW_{ch}

III. W rozdziale I punkt 2.2. „Zużycie surowców i energii” otrzymuje brzmienie:

Rodzaj surowca/materiału/energii	Zużycie maksymalne jednostkowe
Węgiel kamienny (miał) dla kotła WR-25 Nr 2 dla kotła WR-25 Nr 3	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
	3,943 Mg/h (W _d = 22000 kJ/kg)
	20 m ³ /h
Woda technologiczna (pobór ze studni)	
Biomasa dla kotła nr 4	2,759 Mg/h (W _{d min} = 7500 kJ/kg)
dla kotła nr 5	7,389 Mg/h (W _{d min} = 7500 kJ/kg)

Moc elektryczna ogółem	1000 kW
Linia Nr 1	500 kW
Linia nr 2	500 kW

IV. W rozdziale I w punkcie 3 „Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych” ppkt 3.1., 3.2., 3.3., i 3.4. otrzymują brzmienie:

3.1. Awarie układów odpylających

Awaria układu odpylającego któregośkolwiek z kotłów skutkuje niemożliwością jego dalszej pracy. Ponowna praca kotłów jest możliwa dopiero po usunięciu awarii

3.2. Awaria układu odżużlania

Awaria układu odżużlania kotłów węglowych jak również awaria układu odpopielania kotłów biomasowych nie skutkuje zmiennymi parametrami w zakresie emisji innych substancji i ich ilości do środowiska niż w warunkach nieodbiegających od normalnych.

3.3. Praca wszystkich kotłów z maksymalnym obciążeniem

Moc cieplna nominalna instalacji wynosi 57,5 MW_t, a moc nominalna w paliwie – 68,32 MW_{ch}. Instalacja będzie pracowała przez cały rok jednak z różnym obciążeniem i różną aktywnością jej źródeł. Nawet uruchomienie wszystkich jednostek nie spowoduje zwiększenia emisji z tytułu pogorszenia parametrów spalania.

3.4. Inne niż normalne parametry paliwa

Instalacja otrzymuje węgiel i biomasę od dostawców zewnętrznych. Paliwo to charakteryzuje się stosunkowo stałymi parametrami – dla węgla - wartość opałowa $Q_w = 22\,000$ kJ/kg, zawartość popiołu $A_r = 20\%$, zawartość siarki $S_c = 0,6\%$, dla biomasy – wartość opałowa $Q_w = 7\,500 - 13\,000$ kJ/kg i wilgotność 35 - 55%. Prowadzący instalację dopuszcza jednak możliwość dostaw o minimalnych wartościach, które będą rzutowały na zużycie paliwa, wielkość emisji do powietrza, ilość odpadów paleniskowych itp. Minimalne parametry jakie może posiadać paliwo to dla węgla: wartość opałowa $Q_w = 20\,000$ kJ/kg, a dla biomasy: wartość opałowa $Q_w = 6\,000$ kJ/kg i wilgotność 60%.”

V. W rozdziale I pkt 5. „Wariantowe możliwości wykorzystania instalacji i urządzeń” otrzymuje brzmienie:

Każdy z kotłów stanowi niezależne źródło wytwarzające ciepło. Kotły węglowe pracują w zakresie od 5,8% do 100% mocy nominalnej, kotły bomasowe z kolei w zakresie od 20% do 100 % mocy nominalnej. Możliwe są wszystkie warianty pracy kotłów. Praca kotłów jak i ich ilość uzależniona jest od zapotrzebowania na ciepło. Instalacja nawet pojedynczego kotła zachowuje stabilność pracy i wydajności poszczególnych układów zarówno przy nominalnej

jak i zmniejszonej wydajności produkcji. Zastosowane rozwiązania w każdych warunkach zapewniają zgodność funkcjonowania instalacji z wymogami określonymi w przepisach.

Minimalne parametry pracy instalacji występują w czasie trwania okresu letniego, gdy niewielka część odbiorców korzysta z ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej.

VI. W rozdziale II pkt 1 „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje brzmienie:

„Źródła emisji”

Źródłami emisji są:

- a) kocioł wodny typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej 20 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 24,1 MW_{ch} (K-2)
- b) kocioł wodny typu WR-25 o mocy cieplnej nominalnej 20 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 24,1 MW_{ch} (K-3)
- c) kocioł biomasowy o mocy cieplnej nominalnej 5 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 5,75 MW_{ch} (K-4)
- d) kocioł biomasowy o mocy cieplnej nominalnej 12,5 MW_t i mocy nominalnej w paliwie 14,37 MW_{ch}

Łączna moc cieplna nominalna instalacji wynosi 57,5 MW_t, a łączna moc nominalna w paliwie 68,32 MW_{ch}.

TABELA. Źródła emisji

Nr kotła	Typ kotła	Moc cieplna		Sprawność kotła [%]
		nominalna [MW _t]	nominalna w paliwie [MW _{ch}]	
K-2	WR-25	20	24,1	83
K-3	WR-25	20	24,1	83
K-4	AVR-S 5500	5	5,75	87
K-5	VP-19	12,5	14,37	87

Wszystkie kotły są sprzężone z urządzeniami ochrony powietrza. Kotły K-2 i K-3 sprzężone są z odrębnym dla każdego kotła zespołem odpylającym II-stopniowym (2 równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr). Kocioł biomasowy K-4 sprzężony jest z zespołem odpylającym II-stopniowym (multicyklon MZ5000 i jednokomorowy elektrofiltr). Kocioł biomasowy K-5 sprzężony jest z zespołem odpylającym II-stopniowym (multicyklon BCM-12.50 i elektrofiltr)

TABELA. Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza

Nr kotła/typ kotła	Zespół urządzeń, typ	Sprawność odpylania	
		katalogowa	pomiarowa
Nr 2 / WR-25	dwa równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr	≤ 30 mg/m ³ _u	≤ 30 mg/m ³ _u
Nr 3 / WR-25	Dwa równoległe multicyklony MOS-28 i elektrofiltr	≤ 30 mg/m ³ _u	≤ 30 mg/m ³ _u

Nr 4 / AVR-S 5500	multicyklon MZ5000 i jednokomorowy elektrofiltr	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$
Nr 5 /VP-19	Multicyklon BCM-12.50 i elektrofiltr	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$

Miejszem emisji jest emitor A1 dla kotłów węglowych, emitor A2 dla kotła biomasowego 5 MW_t i emitor A3 dla kotła biomasowego 12,5 MW_t.

TABELA. Parametry techniczne emitora

Nazwa emitora	Wysokość H [m]	Średnica D [m]	Temperatur a spalin [K]	Natężenie przepływu [Nm ³ /h]	Prędkość wylotowa spalin [m/s]	Urządzenia ochronne atmosfery
A1 Komin żelbetowy	120	2,8	362	44953,52	3,85	Zespół odpylania na kotłach oraz elektrofiltry
A2 Komin stalowy	30	1	350	30000	10,6	
A3 Komin stalowy	35	1,26	403	32000	10,5	

1. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza

Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego źródła powstania – kotła wynoszą jak niżej:

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla kotłów węglowych K-2 i K-3

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Kocioł węglowy K-1	pył ogółem	100	100	30
	SO ₂	1500	1100	400
	NO ₂	400	400	400
Kocioł węglowy K-2	pył ogółem	100	100	30
	SO ₂	1500	1100	400
	NO ₂	400	400	400

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla kotła biomasowego K-4

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Kocioł biomasowy K-4	pył ogółem	100	100	50
	SO ₂	400	400	400
	NO ₂	400	400	400

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla kotła biomasowego K-5

Źródło	Emitowane substancje	[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia
Kocioł biomasowy K-5	pył ogółem	30
	SO ₂	200
	NO ₂	300

2. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego miejsca wprowadzania – emitora wynoszą jak niżej:

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla emitora kotłów węglowych K-1 i K-2 (A1)

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Emitor żelbetowy A1	pył ogółem	100	100	30
	SO ₂	1500	1100	400
	NO ₂	400	400	400
	pył ogółem	100	100	30
	SO ₂	1500	1100	400
	NO ₂	400	400	400

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla emitora kotła biomasowego K-4 (A2)

Źródło	Emitowane substancje	do 31.12.2024	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
		[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia		
Emitor stalowy A2	pył ogółem	100	100	50
	SO ₂	400	400	400
	NO ₂	400	400	400

TABELA. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla emitora kotła biomasowego K-5 (A3)

Źródło	Emitowane substancje	[mg / Nm ³] spaliny suche, 6 % tlenu odniesienia
Emitor stalowy A3	pył ogółem	30
	SO ₂	200
	NO ₂	300

3. Dopuszczalna roczna emisja z instalacji wynosi jak niżej:

TABELA. Dopuszczalna roczna emisja z instalacji

Substancja	do końca 2024 r.	od 1.1.2025 r. do 31.12.2029 r.	od 1.1.2030 r.
	[Mg / rok]		
pył ogółem	27,884	27,884	10,873
SO ₂	420,636	328,789	111,528
NO ₂	118,871	118,871	118,871

VII.W rozdziale VI. w pkt VI.3. Zakres monitoringu emisji w ppk VI.3.2.Monitoring emisji do powietrza dodaje się zapis o brzmieniu:

Prowadzący instalację zobowiązany jest do:

- lokalizacji stanowisk pomiarowych zgodnie z normą PN-Z-04030-7 na emitorze A3,
- wykonania wstępnych pomiarów wielkości emisji z emitora A3 zgodnie z art. 147 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska w terminie 4 miesięcy od uruchomienia urządzenia i przedłożenia wyników do Starostwa Powiatowego w Ełku oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty zakończenia pomiarów.

VIII.W rozdziale II w punkcie 3 „Gospodarka odpadami” ppkt 3.1., 3.2., 3.3., 3.4., 3.4.1. i 3.4.2. otrzymują brzmienie:

3.1. Podstawowe źródła powstawania odpadów:

- a) instalacja do spalania paliw,
- b) konserwacje i remonty maszyn i urządzeń technologicznych
- c) pomieszczenia biurowe i warsztatowe
- d) środki transportu

3.2.Dopuszczam do wytwarzania w ciągu roku następujące ilości i rodzaje odpadów w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

- a) odpady niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]	Skład odpadu
1	13 01 10	mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2	Odpad składa się z: węglowodorów aromatycznych i alifatycznych, związków metali, siarki, fosforu, chloru, azotu, wody, baru, cynku, wanadu, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne

2	13 02 05	mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	1	Odpad składa się z: węglowodorów aromatycznych i alifatycznych, związków metali, siarki, fosforu, chloru, azotu, wody, baru, cynku, wanadu, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne
3	13 02 06	syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,9	Odpad składa się z: węglowodorów aromatycznych i alifatycznych, związków metali, siarki, fosforu, chloru, azotu, wody, baru, cynku, wanadu, ołowiu. Odpady posiadają właściwości łatwopalne
4	16 02 13	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 - zużyte świetlówki - zużyte monitory komputerowe	0,2 0,2	Odpady składają się z: tworzyw sztucznych (polietylen, polipropylen, poliamid), metali (miedź, aluminium, metale ziem rzadkich), węglowodory alifatyczne i aromatyczne. Odpady posiadają właściwości toksyczne
5	16 06 01	baterie i akumulatory ołowiowe	0,2	Odpady składają się z: ołowiu, związków ołowiu, niklu, kadmu i związków tych metali, kwasu siarkowego, tworzywa typu bakelit lub PE. Odpady posiadają właściwości żrące, trujące
6	16 06 02	baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia)	0,08	Odpady składają się z: niklu, kadmu i związków tych metali, kwasu siarkowego, tworzywa typu bakelit lub PE. Odpady posiadają właściwości żrące, trujące

b) odpady inne niż niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytworzenia [Mg/rok]	Skład odpadu
1	10 01 01	żuźle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04)	1500	Odpady składają się z: tlenków krzemu, glinu i żelaza. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
2	10 01 80	mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 000	Odpad składa się z: glinokrzemiany, tlenki żelaza, wapnia, magnezu, potasu i innych w śladowych ilościach, ok. 14% stanowi węgiel organiczny. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych

3	12 01 13	odpady spawalnicze	0,08	Odpady składają się z: metali i stopów metali nieżelaznych, głównie aluminium. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
4	15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,6	Odpady składają się z: papieru (celuloza, wypełniacze niorganiczne), włóknin bawełniano-syntetycznych (celuloza, poliestry), tworzyw sztucznych (poliestry, polietylen). Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
5	16 01 03	zużyte opony	1	Odpady składają się z: gumy syntetycznej lub naturalnej, kordonu, drutu stalowego. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
6	16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,2	Odpady składają się z: metali, tworzyw sztucznych, szkła. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
7	16 02 16	elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,05	Odpady składają się z: żywicy akrylowej, polimerów, metali żelaznych. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
8	17 01 07	zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	4	Odpady składają się z: węglanów, krzemianów, glinokrzemianów. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych
9	17 04 05	żelazo i stal	4	Odpady składają się z: żelaza, stali. Odpady nie posiadają właściwości niebezpiecznych

3.3. Sposoby dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Wszystkie powstające na terenie instalacji przy ul. Ciepłej 10 w Ełku odpady zbierane będą, transportowane i przetwarzane zgodnie z zasadami gospodarowania odpadami określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz w przepisach ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Odpady z miejsc wytworzenia do miejsc magazynowania przenoszone będą taśmociągami lub transportem własnym (wózkami widłowymi, ładowarkami, pojazdami dostawczymi) a w przypadku mniejszych ilości odpadów przenoszone będą ręcznie. W dalszej kolejności przekazywane do przetworzenia.

Odpady takie jak: mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych, mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych, syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe, baterie i akumulatory ołowiowe, baterie i akumulatory nikłowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia), elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, odpady spawalnicze, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, zużyte opony przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia.

Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 będą przekazywane do unieszkodliwiania lub odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia, przy czym zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 będą zwracane sprzedawcy przy zakupie nowego sprzętu.

Żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04), mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych, zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadów materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 oraz żelazo i stal będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia albo osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami na ich własne potrzeby.

3.4. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowania odpadów

Wytwarzane odpady magazynowane będą na terenie instalacji w Ełku przy ul. Ciepłej 10, w sposób zgodny z wymogami określonymi w ustawie o odpadach.

3.4.1. Odpady niebezpieczne

- a) odpady z grupy 13 – mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych, mineralne oleje silnikowe mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych oraz syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe magazynowane będą w specjalnych pojemnikach z pokrywą, w wiacie garażowej sprzętu ciężkiego, z betonową podłogą w specjalnie wydzielonym i zabezpieczonym miejscu,
- b) odpady z grupy 16 - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (zużyte świetlówki i zużyte monitory komputerowe), baterie i akumulatory ołowiowe oraz baterie i akumulatory nikłowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymywania napięcia) magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach, w budynku stacji transformatorowej, w wydzielonym pomieszczeniu z betonową podłogą.

3.4.2. Odpady inne niż niebezpieczne

- a) żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych 10 01 04) oraz mieszanki popiołowo – żużłowe z mokrego

- odprowadzania odpadów paleniskowych czasowo magazynowane będą na placu odpadów paleniskowych, uszczelnionym płytami betonowymi ogrodzonym murem betonowym,
- b) odpady spawalnicze magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach w wydzielonej części budynku – hali kotłów z betonową podłogą,
 - c) sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 gromadzone będą w szczelnych pojemnikach z pokrywą, na wydzielonym terenie placu manewrowego, uszczelnionego płytami betonowymi i ogrodzonego murem,
 - d) zużyte opony, zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06, żelazo i stal magazynowane będą na ogrodzonym placu manewrowym, uszczelnionym płytami betonowymi i każdy odpad na wydzielonym terenie tego placu,
 - e) zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 magazynowany będzie w pojemnikach w budynku biurowym na terenie instalacji w wydzielonym pomieszczeniu z betonową podłogą,

IX. W rozdziale II punkt 3.5. otrzymuje brzmienie:

Prowadzący instalację zapewni warunki przeciwpożarowe na terenie zakładu zlokalizowanego w Ełku przy ul. Ciepłej 10, określone w operacie przeciwpożarowym, opracowanym dnia 15.10.2024 r. przez inż. poż. Piotra Kuklińskiego - nr dyplomu SGSP: 3383/2011, uzgodnionym przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Ełku postanowieniem z dnia 26 listopada 2024 r., znak: PZ.52805.17.2024.1

- X. Pozostałe ustalenia zawarte w decyzji Starosty Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Dnia 02.10.2024 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk wystąpiło z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Starostę Ełckiego znak: R.6222.9.2017 z dnia 13.11.2017 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni C-III zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku.

Do wniosku dołączono nowy operat przeciwpożarowy wraz z postanowieniem uzgadniającym ten operat i zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację. Wniosek został uzupełniony 27.11.2024 r. i 09.12.2024 r.

Wniosek o zmianę pozwolenia zgodnie z art. 214 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn.zm.) zawiera dane, o których mowa w art. 184 i art. 208, mające związek z planowanymi zmianami.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania węgla i biomasy związana jest z modernizacją i rozbudową przedmiotowej instalacji oraz zwiększeniem jej zdolności produkcyjnej.

Obecnie posiadane przez prowadzącego instalację pozwolenie zintegrowane nie uwzględnia obecności i emisji z ciepłowni spalin i zanieczyszczeń z nowo wybudowanego kotła opalanego biomasą. Budowa kotła opalanego biomasą prowadzona była na podstawie pozwolenia na budowę – decyzja Starosty Ełckiego nr 437/2020 (B.6740.30.110.2020 z dnia 3.08.2020 r.). Dla tej inwestycji nie wydano decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Brak potrzeby jej uzyskania potwierdził Prezydent Miasta Ełku pismem, znak MK-OE.6220.5.2020.RG z dnia 22.07.2020 r. Mając na uwadze powyższą rozbudowę zachodzi potrzeba uwzględnienia pracy tego kotła w cytowanym wyżej pozwoleniu zintegrowanym dla ciepłowni i potwierdzenia, że sumaryczne oddziaływania emisji z komina za kotłami opalanymi węglem i kotłów opalanych biomasą – nie spowodują łącznie naruszania standardów środowiska – w zakresie dotrzymywania dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, w otoczeniu ciepłowni. Nowy kocioł biomasowy został dopuszczony do eksploatacji decyzjami UDT z dnia 27.08.2024 wydanych dla urządzeń (zespół kotłowy tj. kocioł o numerze fabrycznym 23.174 i numerze ewidencyjnym N2227009632 oraz ekonomizer o numerze fabrycznym 23.175 i numerze ewidencyjnym N2227009633). Decyzja – pozwolenie na użytkowanie wydane przez Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Ełku dnia 20.09.2024 r. nr PINB.5121..11.30.2024 dla całej inwestycji stało się prawomocne dnia 24.09.2024 r.

Nowy kocioł osiąga moc energetyczną netto równą 12,5 MW_t i sprawność energetyczną 87 %. Będzie w nim spalana wyłącznie biomasa o parametrach – wartość opałowa 7500 kJ/kg – 13000 kJ/kg i wilgotność do 55 %. Przy takiej sprawności energetycznej kotła biomasowego, jego moc brutto, wprowadzana z paliwem do kotła wyniesie 14,37 MW_{ch}. Sumaryczna, docelowa moc nominalna, całej ciepłowni wyniesie 57,5 MW_t (20 MW_t – kocioł węglowy nr 2, 20 MW_t kocioł węglowy nr 3, 5 MW_t – kocioł biomasowy nr 4 i 12,5 MW_t – kocioł biomasowy nr 5), a odpowiadająca jej moc wprowadzana z paliwem – węglem i biomasą do kotłów wynosi 68,32 MW_{ch} (24,1 MW_{ch} – kocioł węglowy nr 2, 24,1 MW_{ch} kocioł węglowy nr 3, 5,75 MW_{ch} – kocioł biomasowy nr 4 i 14,37 MW_t – kocioł biomasowy nr 5). Spaliny z kotła opalanego biomasą odprowadzane są do powietrza oddzielnym, nowym kominem o wysokości 35 m i średnicy niezadaszonego wylotu 1,26 m.

Eksploatacja nowego kotła biomasowego wpłynie także na ilość i rodzaj wytwarzanych przez instalację odpadów. W wyniku tej eksploatacji nastąpi zwiększenie ilości odpadów niebezpiecznych. W zakresie odpadów innych niż niebezpieczne przewiduje się zwiększenie wytwarzania w wyniku spalania biomasy mieszanki popiołowo-żużłowej z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych (kod odpadu 10 01 80) do ilości ok. 10000 Mg rocznie oraz zwiększenie ilości innych rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne.

Z przedstawionych w opracowaniu obliczeń wykonanych zgodnie z obowiązującą metodyką referencyjną wynika, że nawet dla największych emisji jakie mogą wystąpić w przyszłości, dla już trzech emitorów ciepłowni przy ul. Ciepłej w Ełku – nie wystąpią w wyniku tej emisji stężenia w powietrzu wyższe niż odpowiednie poziomy dopuszczalne i/lub poziomy odniesienia i to na poziomie + 15 m npt. Dotrzymywanie standardów emisyjnych, nawet najwyższych możliwych w przepisach – gwarantuje, dla przypadków pracy ciepłowni – dotrzymanie stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, nawet na poziomie 4 piętra budynków znajdujących się w obszarze znaczących oddziaływań emisji z ciepłowni.

Starosta Ełcki wypełniając art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn.zm.), przesłał Ministrowi Klimatu i Środowiska zapis wniosku w postaci elektronicznej.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie stanowi istotną zmianę instalacji w rozumieniu art. 3 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, tj. spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, która może powodować zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, zatem organ prowadzący postępowanie na podstawie art. 218 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w dniu 09.12.2024 r. zgodnie z art. 30 i art. 33 ust. 1 ustawy 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 2024 r. poz. 1112) zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu poprzez podanie do publicznej wiadomości informacji o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego oraz możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym i wniesienia uwag w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia. W wyznaczonym terminie nie wniesiono żadnych uwag.

Zgodnie z zapisem art. 184 ust. 4 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska do wniosku o wydanie pozwolenia należy dołączyć w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów – operat przeciwpożarowy spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W związku z powyższym, Wnioskodawca z uwagi na zmiany w ilości i rodzaju wytwarzanych przez instalację odpadów dołączył nowy operat przeciwpożarowy. Tut. organ zgodnie z art. 183c ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn.zm.) pismem z dnia 09.12.2024 r. wystąpił do Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ełku z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli przekazując kopię niezbędnej dokumentacji tj. wniosku, o którym mowa w art. 184 ust. 1, oraz operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, wraz z postanowieniem, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Dnia 31.12.2024 r. wpłynęło do tut. urzędu postanowienie Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Ełku znak: PZ.52805.17.2024.4 z dnia 31.12.2024 r. opiniujące pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym i postanowieniu uzgadniającym ten operat.

Następnie mając na uwadze zapis art. 10 § 1 Kpa Starosta Ełcki podał do publicznej wiadomości informację o zebraniu materiału dowodowego stanowiącego podstawę do wydania ww. decyzji oraz możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym i wniesienia uwag w terminie 14 dni od dnia ukazania się obwieszczenia tj. od dnia 13 stycznia 2025 r. do 27 stycznia 2025 r. W wyznaczonym terminie nie wniesiono żadnych uwag.

Na podstawie art. 147 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia, jest zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z emitora nowego kotła biomasowego VP-19 (K-5) dlatego też Starosta Ełcki zobowiązał Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku do przeprowadzenia wstępnych pomiarów po uruchomieniu urządzenia w terminie 4 miesięcy po uruchomieniu urządzenia (zgodnie z wnioskiem Wnioskodawcy).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 07 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2023 r. poz.

1706) przedmiotowa instalacja podlega obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji w sposób okresowy, z częstotliwością dwa razy w roku.

W związku z powyższym oraz po rozpatrzeniu wniosku z którego wynika, że przemawia za tym słuszny interes strony, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Starosty Ełckiego w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 § 1 i § 2, art. 127a § 1 i § 2, art. 129 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 572)).

Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 253,00 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy złote) - na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 z późn. zm.). Potwierdzenie wpłaty z dnia 01.10.2024 r. w aktach sprawy.

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej w Ełku Sp. z o.o.
ul. Kochanowskiego 62
19-300 Ełk

2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa /e-puap
2. Marszałek
Województwa Warmińsko-Mazurskiego
ul. Głowackiego 17
10-447 Olsztyn/e-puap
3. Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska
Delegatura w Giżycku
ul. Łuczańska 5
11-500 Giżycko/e-puap

Z up. STAROSTY
Monika Cieślak
Naczelnik Wydziału
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Sporządziła:

Główny Specjalista Monika Jankowska-Krupa
tel. (87) 615 65 53
e-mail: monika.jankowska@powiat.elk.pl