

DECYZJA

Na podstawie art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk z dnia 30.10.2017 r. (data wpływu do tut. urzędu 03.11.2017 r.) w sprawie ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego Starosty Elckiego R.7649-3/06 z dnia 21.07.2006 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Elku

orzekam:

- I. Z chwilą gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna wygasić pozwolenie zintegrowane Starosty Elckiego znak: R. 7649-3/06 z 21.07.2006 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Elku, zmienione decyzjami R.7649-4/08 z dnia 07.01.2009 r., R.6222.2.2014 z dnia 03.12.2014 r., R.6222.7.2015 z dnia 03.11.2015 r., R.6222.8.2016 Elk z dnia 26.09.2016 r., R.6222.7.2017 z dnia 23.06.2017 r. oraz R.6222.8.2017 z dnia 29.09.2017 r.**
- II. Ujednolicić tekst pozwolenia zintegrowanego udzielonemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk nadając mu brzmienie:**

udzielam:

Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk, REGON: 790180467, NIP: 848-00-00-948 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Elku.

I. Rodzaj prowadzonej działalności

1. Opis instalacji, zastosowanie urządzeń i technologii.

PEC w Elku Sp. z o.o. eksploatuje instalację o mocy cieplnej nominalnej 63,26 MW_t, której odpowiada moc nominalna wyrażona w energii chemicznej zawartej w paliwie 76,22 MW.

Przedmiotowa instalacja wyposażona jest w trzy kotły typu WR-25 o mocy cieplnej zainstalowanej dla kotła Nr 1 - 29 MW_t i dla kotła Nr 2 i Nr 3 - 20 MW_t każdy oraz mocy cieplnej nominalnej dla kotła Nr 1 - 23,26 MW, a kotła Nr 2 i Nr 3 - 20 MW każdy i wytwarza energię ciepłą z węgla kamiennego na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Elk.

Instalacja wytwarza ciepło poprzez podgrzewanie 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 dwóch sezonów:

- sezon grzewczy (od początku października do końca maja) kiedy instalacja pracuje na cele centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej,
- sezon letni (od początku czerwca do końca września) kiedy instalacja pracuje na cele ciepłej wody użytkowej.

Każdy z eksploatowanych trzech kotłów typu WR-25 wyposażony jest w urządzenia odpylające. Kocioł WR-25 Nr 1 posiada odpylanie dwustopniowe składające się z dwóch równoległych multicyklonów osiowych typu MOS-28 i baterii cyklonów typu C41-1120B, charakteryzujące się odpylaniem spalin do poziomu $< 400 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$. 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 odpylaniem spalin do poziomu $< 30 \text{ mg/m}^3_{\text{u}}$.

W kotłach spalany jest węgiel kamienny (miał węglowy MIIA). Dostarczany jest on transportem kolejowym na własną bocznice kolejową, również może być dowożony bezpośrednio na skład opału samochodami samowyładowczymi. Składowanie miału węglowego na składzie opału prowadzone jest zgodnie z Polską Normą PN-76/G-07010 oraz instrukcją składowania opału w instalacji. Kotły są nawęglane z zasobników węglowych a te z kolei zasilane są węglem z hałdy poprzez:

- lej zasypowy;
- przenośniki taśmowe;
- pługi przestawne dwustronne z napędem ręcznym.

W miejscu połączenia przenośników zamontowana jest waga tensometryczna przy pomocy której węgiel przenoszony przez taśmę przenośnika jest ważony. Po zważeniu opał trafia do zasobników skąd pod własnym ciężarem zsuwa się do palenisk poszczególnych kotłów. Spalanie paliwa odbywa się w 3 w/w kotłach. Ilość pracujących kotłów zależy od aktualnego zapotrzebowania ciepła przez miejski system ciepłowniczy. Zainstalowane kotły 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 obmurzem typu ciężkiego.

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

Tabela. Charakterystyka i parametry zainstalowanych kotłów i wentylatorów

Typ kotła	WR-25	WR-25	WR-25
Numer kotła	1	2	3
Ilość [szt.]	1	1	1
Rodzaj otrzymywanego czynnika	woda	woda	woda
Moc cieplna maksymalna trwała $[MW_t]$	29	20	20
Moc cieplna nominalna $[MW_t]$	23,26	20	20
Moc nominalna w paliwie $[MW_{ch}]$	28,02	24,1	24,1
Maksymalne ciśnienie robocze $[Mpa]$	1,8	1,8	1,8
Temperatura wody na wylocie $[^{\circ}C]$	155	155	155
Pojemność wodna $[m^3]$	12	12	12
Powierzchnia ogrzewalna $[m^2]$	1279,2	1279,2	1279,2
Sprawność $[\%]$	83	83	83
Temp. spalin za kotłem $[K]$	433	433	433
Urządzenia do spalania i odprowadzania spalin			
Wentylator spalin, typ, ilość sztuk	Typ WPWD-801, 8A-promieniowy kocioł Nr 1 – 2 szt. kocioł Nr 2 – 1 szt. kocioł nr 3 – 1 szt.		
Wydajność wentylatora spalin $[m^3/s]$	15		
Wentylator powietrza pierwotnego, typ	Typ WW0aX63L2		
Wydajność went. powietrza pierwotnego	6,7 m^3/s		

Proces spalania w kotłach Nr 1, 2 i 3 jest identyczny tzn. w komorze paleniskowej kotła spalaniu podlega warstwa miału węglowego umieszczona na przesuwającym się ruszcie.

Powietrze niezbędne w procesie spalania dostarczane jest do komory paleniskowej kotła przy użyciu wentylatorów powietrza pierwotnego.

Spaliny odprowadzane są kanałami umieszczonymi na tylnej ścianie kotła i wprowadzane do atmosfery emitorem żelbetonowym o wysokości 120 m i średnicy wewnętrznej u wylotu 2,8m. Popioły lotne wychwytywane przez urządzenia odpylające i następnie odprowadzane do procesu gaszenia żużlu na poziomie odżużlania. Połączone na mokro z żużlem zostają odprowadzone za pomocą transportera jako stały odpad na utwardzony plac żużlowy.

2. Podstawowe parametry instalacji.

2.1 Zdolność produkcyjna

- moc nominalna instalacji (w paliwie) – 76,22 MW
- moc cieplna maksymalna trwała instalacji – 69 MW_t
- moc cieplna nominalna instalacji w paliwie – 63,26 MW_t,

2.2. Zużycie surowców i energii

Rodzaj surowca/materiału/energii	Zużycie maksymalne jednostkowe
Węgiel kamienny (miał)	
z kotła WR 25-013 (nr 1)	5,5 Mg/h
z kotła WR 25-013 (nr 2)	5,5 Mg/h
z kotła WR 25-013 (nr 3)	5,5 Mg/h
Woda technologiczna (pobór ze studni)	20 m ³ /h
Moc elektryczna, ogółem:	600 MW
Linia Nr 1	460 MW
Linia Nr 2	140 MW

2.3. Bilans masowy instalacji za rok 2005 w przeliczeniu na 1 TJ wyprodukowanej energii

Zużycie węgla kamiennego (miał)	42 Mg/TJ	21 000 Mg/rok
Zużycie wody	26,6 m ³ /TJ	13 300 m ³ /rok
Zużycie energii elektrycznej	5,3 MWh/TJ	2 650 MWh/rok
Ilość wytworzonych odpadów paleniskowych	6 Mg/TJ	3 000 Mg/rok
Ilość odprowadzanych ścieków	2,3 Mg/TJ	1 150 Mg/rok
Ilość wytworzonego pyłu	0,15 Mg/TJ	75 Mg/rok
Ilość wytworzonego SO ₂	0,66 Mg/TJ	330 Mg/rok
Ilość wytworzonych NO _x	0,198 Mg/TJ	99 Mg/rok
Ilość wytworzonego tlenku węgla	0,2 Mg/TJ	100 Mg/rok
Ilość wytworzonego dwutlenku węgla	129 Mg/TJ	64 500 Mg/rok
Ilość zużytych olei	0,002 Mg/TJ	1,0 Mg/rok

2.4. Zestawienie produkcji za ostatnie lata

Lp.	Nazwa produktu	Jednostka	Wielkość produkcji			
			2002 r.	2003 r.	2004 r.	2005 r.
1.	Energia cieplna	TJ/rok	480,8	489,4	481,3	506,0

3. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

3.1. Awarie układów odpylających

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

3.2. Awaria układu odzūżlania

Awaria układu odzūżlania nie skutkuje zmiennymi parametrami w zakresie emisji innych substancji i ich iloŝci do ŝrodowiska niŝ w warunkach odbiegających od normalnych.

3.3. Praca wszystkich kotłów z maksymalnym obciążeniem

Maksymalna trwała moc cieplna kotłów wynosi 69 MW. Moc zamówiona przez odbiorców wynosi:

- na potrzeby c.o. – 53,87 MW
- na potrzeby c.w.u. – 9,94 MW

Jak wynika z bilansu analizowania instalacja jest w stanie zaopatrzy odbiorców miasta w noŝnik ciepła nawet przy maksymalnym obciążeniu kotłów, poniewaŝ moc zamówiona przez odbiorców (63,81 MW) nie przekracza mocy maksymalnej trzech kotłów (69 MW), uruchomienie wszystkich jednostek nie spowoduje zwiększenia emisji z tytułu pogorszenia parametrów spalania.

3.4. Inne niŝ normalne parametry paliwa

Instalacja otrzymuje paliwo od stałego dostawcy. Paliwo to charakteryzuje się stosunkowo stałymi parametrami. Dostawca jednak zastrzeŝ w umowie moŝliwoŝ dostaw o minimalnych wartoŝciach, które będą rzutowały na: zuŝycie paliwa, wielkoŝ emisji do powietrza, iloŝ odpadów paleniskowych itp. Paliwo o parametrach gorszych posiada moŝe ewentualną charakterystyk: wartoŝ opałowa $Q_w = 22\ 000\ \text{kJ/kg}$, zawartoŝ popiołu $A_r = 20\%$, zawartoŝ siarki $S_c = 0,8\ \%$.

4. Ocena stanu technicznego instalacji

Stan techniczny instalacji jest dobry. Przy dopuszczeniu do eksploatacji np. kotła lub innych urzdzen podlegających dozorowi technicznemu są przestrzegane wszystkie przepisy wymagane w tym zakresie. Wszystkie ww. urządzenia są dopuszczone do eksploatacji przez Urząd Dozoru Technicznego. Inne urządzenia i instalacje po kaŝdej modernizacji lub remoncie są indywidualnie dopuszczane do ruchu. Zainstalowane maszyny i urządzenia podlegają systematycznej kontroli i przeglądom. Wszystkie urządzenia podlegające Urzędowi Dozoru Technicznego posiadają ŝwiadectwa sprawnoŝci i dopuszczenia do eksploatacji.

5. Wariantowe moŝliwoŝci wykorzystania instalacji i urzdzen.

Kaŝdy z kotłów stanowi niezaleŝne ŝrdło wytwarzające energi cieplną i pracuje w zakresie od 5,8%-100% mocy max trwałej. Moŝliwe są wszelkie warianty pracy kotłów. Praca kotłów związana jest z sezonem grzewczym i letnim. Iloŝ pracujących kotłów uzaleŝniona jest od zapotrzebowania na ciepło. Instalacja nawet pojedynczego kotła zachowuje stabilnoŝ pracy i wydajnoŝci poszczególnych ukłdw zarówno przy normalnej jak i zmniejszonej wydajnoŝci produkcji. Zastosowane rozwiązania w kaŝdych warunkach zapewniają zgodnoŝ funkcjonowania instalacji z wymogami okreŝlonymi w przepisach.

Minimalne parametry pracy instalacji występują w czasie trwania sezonu letniego, gdy niewielka czŝ odbiorców korzysta z energii cieplnej na potrzeby ciepłej wody uŝytkowej.

II. Źródła emisji substancji lub energii do ŝrodowiska oraz wielkoŝci dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania.

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

Źródła emisji

Do źródeł emisji należą trzy kotły wodne wodnorurkowe typu WR-25-013 z paleniskiem rusztowym wyposażonym w ruszty mechaniczne taśmowe o łącznej mocy nominalnej w paliwie 76,22 MW i mocy cieplnej maksymalnej trwałej 69 MW_t. Łączna moc cieplna nominalna wynosi 63,26 MW_t.

Tabela. Źródła emisji

Nr kotła	Typ kotła	Moc cieplna MW _t		Sprawność kotła %
		nominalna	maksymalna trwała	
K-1	WR25-013	23,26	29	83
K-2	WR25-013	20	20	83
K-3	WR25-013	20	20	83

Wszystkie kotły są sprzężone z urządzeniami ochrony powietrza. Kocioł Nr 1 sprzężony jest z zespołem odpylającym II-stopniowym (2 równoległe Multicyklony MOS-28 i bateria cyklonów C41-1120B). Kotły Nr 2 i Nr 3 sprzężone są z odrębnym dla każdego kotła zespołem odpylającym II-stopniowym (2 równoległe Multicyklony MOS-28 i elektrofiltr).

Tabela Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza

Nr kotła/typ kotła	Data	Typ, zespół urządzeń	Sprawność odpylania	
			katalogowa	pomiarowa
Nr 1/WR-25		Dwa równoległe multicyklony osiowe MOS-28 i bateria cyklonów typu C41-1120B	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$
Nr 2/WR-25	do 25.11.2016 r.	Dwa równoległe multicyklony osiowe MOS-28 i bateria cyklonów C41-1120B	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$
	od 26.11.2016 r.	Dwa równoległe multicyklony osiowe MOS-28 i elektrofiltr	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$
Nr 3/WR-25	do 25.11.2017 r.	Dwa równoległe multicyklony osiowe MOS-28 i dwie baterie cyklonów CS-8x710	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 400 \text{ mg/m}^3_u$
	od 26.11.2017 r.	Dwa równoległe multicyklony osiowe MOS-28 i elektrofiltr	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$	$\leq 30 \text{ mg/m}^3_u$

Miejscem emisji jest emitor A1 o parametrach

Tabela Parametry techniczne emitora

Nazwa emitora	Wysokość H [m]	Średnica D [m]	Temperatura spalin [°C]	Natężenie przepływu [Nm ³ /h]	Prędkość wylotowa spalin [m/s]	Czas pracy [h/rok]	Urządzenie ochronne atmosfery
A1 Komin żelbetonowy	120,0	2,8	362	44953,52	3,85	8760	Zespół odpylania spalin na kotłach

Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza

1. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla każdego źródła powstawania - kotła

Źródło powstawania	Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		do 31.12.2015 r.	do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023
Kocioł K-1	Dwutlenek siarki SO_2	1500	1500	400
	Tlenki azotu, w przeliczeniu na dwutlenek azotu NO_2	400	400	300
	Pył	400	400	30
Kocioł K-2	Dwutlenek siarki SO_2	1500	1500	400
	Tlenki azotu, w przeliczeniu na dwutlenek azotu NO_2	400	400	300
	Pył	400	400	30
Kocioł K-3	Dwutlenek siarki SO_2	1500	1500	400
	Tlenki azotu, w przeliczeniu na dwutlenek azotu NO_2	400	400	300
	Pył	400	400	30

2. Dopuszczalne wielkości emisyjne dla substancji wprowadzanych do powietrza dla miejsca wprowadzania - emitor

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
	Dwutlenek siarki SO_2	Tlenki azotu, w przeliczeniu na dwutlenek azotu NO_2	Pył
do 31.12.2015 r.	1500	400	400
do 31.12.2022 r.	1500	400	400
od 01.01.2023 r.	400	300	30

3. Roczna emisja dopuszczalna z instalacji

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna [Mg/rok]
1.	Dwutlenek siarki	407,87
2.	Dwutlenek azotu	108,76
3.	Pył całkowity	108,76

2. Emisja hałasu do środowiska.

Źródła hałasu

Głównymi źródłami hałasu są:

- budynki, w których zlokalizowane są kotły
- stacja uzdatniania wody
- umieszczone na zewnątrz hali kotłów urządzenia odpylające z wentylatorami odciagu spalin, silnikami oraz czepniami powietrza wentylatorów podmuchu w ścianach budynków głównych instalacji.

Dopuszczalne poziomy hałasu poza zakładem

Nie określa się dopuszczalnych wielkości hałasu, gdyż teren nie graniczy z terenami wymienionymi w art. 113 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zmianami) oraz w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112), teren lokalizacji instalacji należy do terenów niewyszczególnionych, dla których nie są określone dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku.

3. Gospodarka odpadami i działalność w zakresie odzysku odpadów.

3.1.Podstawowe źródła powstawania odpadów:

- instalacja do spalania paliw,
- konserwacje i remonty maszyn i urządzeń technologicznych,
- pomieszczenia biurowe i warsztatowe,
- środki transportu.

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

a) odpadów niebezpiecznych:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytwarzania Mg/rok
1.	13 02 05	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych.	0,40
2.	13 02 06	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe.	0,30
3.	16 02 09	Transformatory i kondensatory zawierające PCB.	0,30
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	0,15 0,05
5.	16 06 02	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe (zasilacze służące do podtrzymania napięcia).	0,02

b) odpadów innych niż niebezpieczne:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów wytwarzanych	Ilość przewidziana do wytwarzania Mg/rok
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych.	10 000,00
2.	12 01 13	Odpady spawalnicze.	0,04
3.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02.	0,20
4.	16 01 03	Zużyte opony.	0,50
5.	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06.	1,00
6.	17 04 05	Żelazo i stal.	2,00

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

Wszystkie powstające na terenie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o., Ciepłowni, przy ul Ciepłej 10, 19-300 Elk odpady gromadzone będą selektywnie a postępowanie z nimi będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz w przepisach ustawy prawo ochrony środowiska.

Odpady z miejsc powstawania do miejsc gromadzenia przewożone będą transportem własnym – wózkami widłowymi, ładowarkami, pojazdami dostawczymi a w przypadku mniejszych ilości odpadów przenoszone będą ręcznie do specjalnych szczelnych pojemników, przeważnie w zamykanych pomieszczeniach lub zabezpieczonym placu. W dalszej kolejności przekazywane firmom lub prywatnym odbiorcom do wykorzystania bądź unieszkodliwiania.

Odpady takie jak: mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych, syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe, transformatory i kondensatory zawierające PCB, baterie i akumulatory niklowo – kadmowe (zasilacze), odpady spawalnicze, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania, ścierki i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, zużyte opony, przekazywane będą firmom specjalistycznym na podstawie umów, posiadającym stosowne zezwolenia na transport, odzysk lub utylizację odpadów.

Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 będą przekazywane do unieszkodliwiania lub odzysku odpowiednim firmom, w tym zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne będą zwracane sprzedawcy przy zakupie nowego sprzętu.

Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych przekazywane będą osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym na ich własne potrzeby, część odpadów będzie wykorzystywana przez przedsiębiorstwo do utwardzania własnego terenu albo przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Odpady o kodzie 17 01 07 – zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych będą oddawane firmom posiadającym stosowne zezwolenia albo osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami.

Żelazo i stal przekazywane będzie firmom posiadającym stosowne zezwolenia albo osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym na ich własne potrzeby.

3.4. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

Wytwarzane odpady magazynowane będą na terenie Wnioskodawcy w Elku przy ul. Ciepłej 10, w sposób zgodny z wymogami określonymi w art. 25 ustawy o odpadach.

3.4.1. Odpady niebezpieczne.

1. Odpady z grupy 13 – 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.
2. Odpady z grupy 16 tj. transformatory i kondensatory zawierające PCB są urządzeniami działającymi i mieszczą się w stacji transformatorowej. W momencie wyłączenia z użytkowania zostaną przekazane specjalistycznej firmie. Natomiast zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (zużyte świetlówki, zużyte monitory komputerowe) oraz baterie i akumulatory niklowo – 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.

1. Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych czasowo magazynowane będą na placu odpadów paleniskowych, uszczelnionym płytami betonowymi i ogrodzonym murem betonowym.
2. Odpady spawalnicze magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach, w wydzielonej części budynku – hali kotłów z betonową podłogą.
3. 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.
4. 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.

3.5. Zezwalam na prowadzenie działalności w zakresie odzysku niżej wymienionych odpadów innych niż niebezpieczne:

- a) mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych o kodzie 10 01 80 w ilości 1000,00 Mg / rok.

- 3.5.1. Działalność w zakresie odzysku odpadów prowadzona będzie na terenie Ciepłowni Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o. przy ul. Ciepłej 10, do którego przedsiębiorstwo posiada tytuł prawny. Proces odzysku będzie odbywał się za pomocą działań określonych jako R 3 w załączniku nr 1 do ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 1987 z późn. zm.). Odpad wykorzystywany będzie do utwardzania powierzchni terenu Ciepłowni, między innymi placu węglowego.

- 3.5.2. Powyższa działalność nie powinna zakłócać stanu wody na gruncie – zgodnie z art. 29 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. – Prawo wodne (t.j Dz. U. z 2015 r. poz. 469 z późn. zm.) oraz odbywać się w sposób zgodny z ochroną środowiska.

3.5.3 Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Magazynowanie odpadów przeznaczonych do odzysku odbywać się będzie na terenie Wnioskodawcy, przy ul. Ciepłej 10, na placu odpadów paleniskowych, uszczelnionym płytami betonowymi i ogrodzonym murem betonowym.

4. Gospodarka wodno-ściekowa

4.1. Zaopatrzenie w wodę i odprowadzanie ścieków :

Zaopatrzenie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w wodę dla potrzeb technologicznych jest realizowane z istniejącego zakładowego ujęcia wód głębinowych .

Woda jest pobierana dla celów technologicznych, mycia samochodów i zabezpieczenia przeciw pożarowego, z jednej studni głębinowej zlokalizowanej na terenie PEC. W skład ujęcia wodnego wchodzi następujące obiekty :

- a) Studnia Nr 1 z agregatem pompowym
- b) Zbiorniki retencyjne / 2 szt. /
- c) Sieć wodociągowa
- d) Hydrofornia

4.1.1. Zaopatrzenie w wodę

Parametry	Studnia Nr 1
Rok budowy	1987
Wydajność eksploatacyjna (m ³ /h)	32,0
Depresja eksploatacyjna (m)	6,53
Głębokość studni (m)	50,0
Uwagi	Strefa ochrony bezpośredniej o promieniu 10m

Cały obszar PEC jest uzbrojony w sieć wodociagową. Ścieki opadowe z utwardzonych terenów składowych , powierzchni komunikacyjnych, dachów i terenów zielonych ujęte są w system zakładowej kanalizacji deszczowej. Koncentracja spływu powierzchniowego następuje systemem wpustów żeliwnych, zebranych w 3 nitki kanalizacyjne, zakończone osadnikami o pojemności $V = 28,5 \text{ m}^3$.

Dalej ścieki opadowe odprowadzane są przy pomocy pomp zatapialnych typu KP 350 f. GRUNFOS o wydajności $10 \text{ m}^3/\text{h}$, przy wysokości podnoszenia 5,0 m, do zbiorników retencyjnych wody. Woda ze zbiorników retencyjnych spływa grawitacyjnie do stacji uzdatniania wody i dalej do wykorzystania na cele technologiczne Ciepłowni.

Dopuszczalne warunki poboru wody :

$$\begin{aligned} Q_{\max} & - 15,00 \text{ m}^3/\text{h} \\ Q_{\text{d.max}} & - 200,00 \text{ m}^3/\text{d} \end{aligned}$$

Teren bezpośredniej strefy ochronnej dla ujęcia musi być ogrodzony i oznaczony .

Zobowiązuje się użytkownika do :

- utrzymania urządzeń wodnych w stanie sprawności technicznej,
- przestrzegania zakazów obowiązujących na terenie strefy ochronnej,
- wykonywania analiz wody 2 razy w roku,
- prowadzenia rejestru dobowego zużycia wody (odczyt wodomierza) i wpis do książki eksploatacyjnej ujęcia,
- woda będzie używana do wszystkich celów oprócz spożycia dla ludzi,
- co trzy lata instalację należy poddawać przeglądowi i próbie ciśnieniowej,
- przestrzegania zasad higieny sanitarnej i BHP w trakcie eksploatacji ujęcia.

4.2. Średnie wielkości zagospodarowanych wód opadowych :

4.2.1. Ustalam maksymalne dopuszczalne wielkości i stan ścieków zagospodarowanych w systemie zamkniętym :

Powierzchnia zlewni $F = 62101 \text{ m}^2$

Spływ wód opadowych $Q = 619,6 \text{ l/s}$

Roczna ilość ścieków opadowych - $19810 \text{ m}^3 / \text{rok}$

Wody opadowe odprowadzane są poprzez 3 nitki kanalizacyjne do 2 zbiorników retencyjnych.

Zobowiązuje się inwestora urządzeń oczyszczających ścieki deszczowe do :

- właściwej eksploatacji urządzeń służących do zagospodarowania wód deszczowych w systemie zamkniętym do celów technologicznych Ciepłowni C-III,
- podpiąć kanalik odwadniający /opaski/ do zamkniętego systemu kanalizacji deszczowej Ciepłowni

Pozostałe ścieki odprowadzane są do Oczyszczalni Miejskiej w Nowej Wsi Elckiej .

III. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko

Instalacja nie oddziałuje transgranicznie w sposób istotny przyrodniczo na środowisko.

IV. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii.

Poważną awarią przemysłową instalacji może być zdarzenie lub pożar powstały w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu prowadzące do powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi oraz wpływu na środowisko. Zagrożenie pożarowe instalacji w zakresie typowo przemysłowym dotyczy gospodarki paliwem stałym i powstałych ewentualnych samozapłonów. PEC Sp. z o.o. posiada instrukcje dotyczącą postępowania i bezpieczeństwa pożarowego na wypadek awarii oraz zasad ratownictwa w przypadku wystąpienia pożaru, która określa zadania i tryb postępowania awaryjnego.

Przedmiotowa instalacja nie została zaklasyfikowana do zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju (Dz. U. z 2016 r. poz. 138) z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o. nie stosuje substancji sklasyfikowanych w załączniku do powyższego rozporządzenia.

V. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego wykazano, że instalacja do spalania paliw w Ciepłowni spełnia wymogi Najlepszej Dostępnej Techniki (BAT) m.in poprzez:

1. Metody ochrony środowiska wodnego:

- prowadzenie rejestru ilości pobieranej wody i racjonalne nią gospodarowanie,
- istnieją oddzielne systemy kanalizacyjne,
- system kanalizacji sanitarnej posiada spływ grawitacyjny,
- ścieki socjalno-bytowe odprowadzane są kanalizacją miejską do mechaniczno-biologicznej oczyszczalni ścieków,
- chłodzenie pomp obiegowych i pomp mieszania gorącego odbywa się w układzie zamkniętym,
- wykorzystanie wód opadowych i roztopowych a także ścieków przemysłowych po przejściu przez neutralizator do gaszenia żużlu i uzupełnienia ubytków sieci ciepłej,

2. Metody ochrony powietrza:

- dobór właściwego paleniska,
- dobór właściwego kotła,
- dobór paliwa,
- optymalizacja procesów spalania,
- prowadzi okresowy monitoring emisji,
- prowadzi redukcje emisji halogenów, gazów pogłębiających efekt cieplarniany, metali ciężkich

3. Metody zapobiegania i ograniczania ilości powstających odpadów

- stosowanie dobrej jakości surowca o niskim udziale popiołu,
- zapewnienie optymalnych parametrów pracy kotłów,
- zmniejszenie ilości zużywanych olejów poprzez stosowanie ekologicznych olejów o wydłużonym okresie użyteczności,
- zakup towarów o dłuższym okresie użytkowania (światłówki, baterie),
- zakup materiałów, produktów i urządzeń dobrej jakości,
- wyznaczenie pojemników do selektywnej zbiórki poszczególnych odpadów,
- wyznaczenie miejsc czasowego magazynowania odpadów na terenie instalacji,
- przekazanie odpadów w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska do firm posiadających stosowne uprawnienia, zezwolenia.

4. Metody doboru technologii bezpiecznej dla środowiska.

Wybór technologii bezpiecznej dla środowiska poprzedzany jest ekspertyzami w zakresie wpływu na poszczególne komponenty środowiska. PEC Sp. z o.o. w Ełku sam zakup technologii poprzedza wyborem z zastosowaniem wielokryterialnych technik decyzyjnych.

5. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej:

Właściciel instalacji dla zapewnienia efektywnej gospodarki surowcowej stosuje:

Węgiel

- zapewnienie stałych parametrów węgla przez dostawcę,
- badanie jakości każdej partii węgla w laboratorium posiadającym wdrożony system jakości,

Substancje do uzdatniania wody

- zastosowanie aparatury kontrolno-pomiarowej w celu efektywnego zużycia surowca,
- wykonywanie 1 raz na trzy doby badań w celu określenia parametrów twardości wody,

6. Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej

Instalacja jest wytwórcą energii w postaci gorącej wody do zasilania miejskiej sieci ciepłowniczej. Jej wytwarzanie jest ściśle określone instrukcjami i kontrolowane przez system pomiarowy i obsługę kotłów oraz uzależniony od zapotrzebowania na ciepło.

VI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych oraz monitoring środowiska.

VI.1. Zakres monitoringu procesów technologicznych i parametrów technicznych

Monitoring procesów technologicznych obejmuje:

- zużycie energii elektrycznej – notowania miesięczne dla całej instalacji,
- zużycie surowców – notowania miesięczne,
- zużycie poszczególnych substancji chemicznych – notowania miesięczne

Przedsiębiorstwo monitoruje parametry procesu technologicznego decydujące o powtarzalności czynności będących źródłem emisji i wielkości tej emisji. Monitoring komputerowy połączony jest z wizualizacją na ekranie, rejestracją i zapisywaniem parametrów techniczno-technologicznych. Prowadzony jest monitoring następujących procesów technologicznych:

- monitoring procesu spalania – obejmuje prowadzenie obserwacji, rejestrację i regulację parametrów takich jak: ilość paliwa, ilość powietrza do spalania, temperatura wody z i do kotła, przepływ wody przez kocioł, ciśnienie w komorze paleniskowej, zawartość O₂ i CO w spalinach, temperatura spalin
- monitoring pracy kotłów – prowadzony jest system sterowania i nadzoru

VI.2. Monitoring ilości ujmowanej wody

Zakres monitoringu:

- rejestr ilości pobieranej wody z ujęć własnych – raz na dobę
- rejestr ilości pobieranej wody wodociągowej (w sytuacjach awaryjnych) – raz na dobę

W przypadku poboru wody ze studni głębinowej właściciel instalacji jest zobowiązany do wykonania dwa razy do roku jej badań fizyko- chemicznych.

VI.3. Zakres monitoringu emisji

VI.3.1. Monitoring ścieków

Monitoring ścieków wprowadzanych do miejskich urządzeń kanalizacyjnych obejmuje:

1. Dla ścieków kanalizacji sanitarnej:

- określenie ilości odprowadzanych ścieków zgodnie z umową zawartą z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji w Ełku Sp. z o.o.
- pobór kontrolnych próbek ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych winien być wykonywany w obecności właściciela instalacji z miejsc umożliwiających ocenę ogólnej ilości zanieczyszczeń w ściekach z całej instalacji tj. w ostatniej studziennie na terenie instalacji przed wylotem do kanalizacji.

2. Dla ścieków kanalizacji deszczowej:

- określenie ilości odprowadzanych wód opadowych i roztopowych zgodnie z pozwoleniem zintegrowanym.

VI.3.2. Monitoring emisji do powietrza

Zgodnie z załącznikiem Nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji

oraz pomiarów ilości pobranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542) Przedsiębiorstwo wykonuje pomiary okresowe dwa razy w roku, na każdym kotłach, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) a raz w sezonie pozagrzewczym (kwiecień-wrzesień). Uzyskane wyniki są wykorzystywane do sporządzenia wymaganych prawem sprawozdań oraz udostępniane jednostkom kontrolującym oraz archiwizowane przez okres 5 lat.

W czasie prowadzenia pomiarów każdorazowo prowadzone powinny być badania parametrów paliwa w zakresie: wartości opałowej, zawartości siarki i zawartości popiołu.

VI.3.3. Monitoring hałasu

W bezpośrednim otoczeniu instalacji nie występuje zabudowa mieszkaniowa, w związku z tym nie jest wymagany ciągły pomiar hałasu.

Należy wykonywać jednokrotny pomiar hałasu urządzeń o największym udziale w poziomie hałasu po każdej istotnej przebudowie instalacji.

VI.3.4. Ewidencja wytwarzanych i poddawanych odzyskowi odpadów.

Prowadzący instalację wypełnia wymogi w zakresie ewidencji i sprawozdawczości gospodarki odpadami. Prowadzony zakres ewidencji odpadów spełnia wymagania art. 66 i 67 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 1987 z późn. zm.).

W celu zapewnienia ilościowej i jakościowej kontroli wytwarzanych odpadów prowadzona jest ewidencja odpadów zgodnie z klasyfikacją odpadów zawartą w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1923). Ewidencja prowadzona jest odrębnie dla każdego rodzaju odpadu z zastosowaniem karty ewidencji odpadu oraz kartą przekazania odpadu. Do prowadzenia ewidencji odpadów stosuje się obowiązujące wzory dokumentów na potrzeby ewidencji odpadów określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1973). Dokumenty na potrzeby ewidencji odpadów są przechowywane przez okres 5 lat.

W oparciu o prowadzoną dokumentację Specjalista BHP ppoż i Ochrony Środowiska PEC w Ełku Sp. z o.o. sporządza zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilościach odpadów oraz o sposobach gospodarowania nimi.

Prowadzona jest również dokumentacja dotycząca rodzaju, ilości i miejsc występowania PCB oraz sposobu ich eliminowania. Właściciel instalacji przekłada informacje o rodzaju, ilości i miejscach występowania PCB Wojewodzie Warmińsko-Mazurskiemu do 31 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

VI.4. Zakres monitoringu jakości środowiska

VI.4.1. Monitoring jakości powietrza

Wykonywane są okresowe pomiary emisji do środowiska, wyniki których wykazują dotrzymanie standardów emisyjnych. Obliczenia symulacyjne rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu nie wykazują przekroczeń stężeń emisji uznanych za dopuszczalne w powietrzu i pozostawiają duży bufor bezpieczeństwa. Nie wskazuje się wobec tego na potrzebę monitorowania jakości powietrza.

VI.5. Zasady gromadzenia i przekazywania wyników monitoringu

1. Wyniki pomiarów okresowych emisji występujących w poszczególnych komponentach środowiska są ewidencjonowane i przechowywane w formie dokumentów pisanych lub/i zapisów elektronicznych w siedzibie PEC Sp. z o.o.
2. Okresowe zestawienia zbiorcze są do wglądu na każde żądanie uprawnionego organu kontrolnego oraz przekazywane właściwemu organowi w przewidzianym terminie.

3. Zgodnie z art. 147 ust. 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.) wszystkie wyniki prowadzonych pomiarów emisji są przechowywane przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.
4. Wyniki monitoringu zarówno wody surowej jak i uzdatnionej są archiwizowane w formie pisemnej i przechowywane przez okres 5 lat.
5. Gromadzenie zmierzonych parametrów technicznych pracy instalacji polega na zapisie parametrów pracy, zdarzeń sumarycznych i raportów na nośniku elektronicznym lub wydruku komputerowym.

VI. 6. Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

1. Zestawienie roczne rodzajów i ilości odpadów wytwarzanych oraz przetwarzanych w instalacji w procesie odzysku należy przedłożyć Staroście Elckiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego za rok poprzedni.
2. Zestawienie roczne zużycia surowców, materiałów i paliw w instalacji w ciągu roku należy przedstawić Staroście Elckiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska do dnia 31 marca danego roku kalendarzowego za rok poprzedni

VIII. Termin ważności pozwolenia

Pozwolenie jest wydane na czas nieoznaczony

UZASADNIENIE

Dnia 06.11.2017 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk wystąpiło z wnioskiem o wydanie jednolitego tekstu pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Starostę Elckiego znak: R.7649-3/06 z dnia 21.07.2006 r. dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Elku, zmienionego decyzjami R.7649-4/08 z dnia 07.01.2009 r., R.6222.2.2014 z dnia 03.12.2014 r., R.6222.7.2015 z dnia 03.11.2015 r., R.6222.8.2016 Elk z dnia 26.09.2016 r., R.6222.7.2017 z dnia 23.06.2017 r. oraz R6222.8.2017 z dnia 29.09.2017 r.

Zgodnie z art. 217 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. Mając na uwadze powyższe, zgodnie z wnioskiem Strony, w przedmiotowej decyzji uwzględnione zostały wszystkie zmiany wprowadzone do pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Starosty Elckiego z dnia 26.09.2006 r. znak: R.7649-1/05/06, od dnia jego wydania.

Jak stanowi art. 217 ust. 2 ww. ustawy, w ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, właściwy organ dokonuje ujednolicenia tekstu pozwolenia, a także stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia. Biorąc pod uwagę powyższe niniejszą decyzją organ stwierdził wygaśnięcie decyzji Starosty Elckiego z dnia 21.07.2006 r. znak: R.7649-3/06 zmienionej decyzjami R.7649-4/08 z dnia 07.01.2009 r., R.6222.2.2014 z dnia 03.12.2014 r., R.6222.7.2015 z dnia 03.11.2015 r., R.6222.8.2016 Elk z dnia 26.09.2016 r., R.6222.7.2017 z dnia 23.06.2017 r. oraz R6222.8.2017 z dnia 29.09.2017 r.

Ponadto zgodnie z art. 217 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, postępowanie w sprawie ujednolicenia obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie podlega przepisom art. 208, art. 210 oraz art. 218 ww. ustawy.

Po analizie zgromadzonego materiału organ ustalił, że:

Dnia 28.04.2006 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o. przy ul. Kochanowskiego 62 wystąpiło z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku.

Do wniosku została dołączona dokumentacja w 2 egz. oraz dowód opłaty rejestracyjnej. Wnioskodawca nie złożył wniosku o wyłączenie z udostępniania opinii publicznej części dokumentacji wnioskowej.

Wstępna analiza wniosku wykazała, że przedmiotowa instalacja, zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości tzn. kwalifikuje się do instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW_t. W związku z powyższym dla przedmiotowej instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko /Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z późn. zmianami, organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest Starosta.

Analizowana instalacja została oddana do użytku przed dniem 31.10.2000 r. i w związku z powyższym zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 września 2003 r. w sprawie późniejszych terminów do uzyskania pozwolenia zintegrowanego (Dz. U. Nr 177, poz. 1736), terminem uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla tej instalacji jest 30.06.2006 r.

Wszczynając postępowanie organ, zgodnie z art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, obwieszczeniem z dnia 08.05.2006 r. podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji oraz o możliwości składania uwag i wniosków w terminie 21 dni. Obwieszczenie wywieszono na tablicy informacyjnej Starostwa Powiatowego w Ełku, Urzędu Miasta w Ełku oraz umieszczono na stronie internetowej Starostwa Powiatowego w Ełku. W wyznaczonym terminie 21 dni od ukazania się obwieszczenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Zgodnie z art. 61 § 1 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zmianami) zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania.

Przedstawiony wniosek spełnił wymogi określone w art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późn. zmianami) i na jego podstawie Starosta Ełcki dnia 21.07.2006 r. wydał decyzje znak R.7649-3/06 – pozwolenie zintegrowane dla instalacji do spalania paliw w Ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Ciepłej 10 w Ełku.

Udzielając ww. pozwolenia tut. organ przeanalizował przedstawione we wniosku informacje dotyczące prowadzonej działalności, szczegółowe zasady i procedury jej prowadzenia, w tym metody ochrony poszczególnych komponentów środowiska oraz techniki ochrony środowiska jako całości, polegające na doborze technologii bezpiecznych dla środowiska oraz efektywnej gospodarce materiałowo-surowcowej.

Po analizie dokumentacji stwierdzono, że zastosowane w instalacji rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne spełniają wymogi najlepszej dostępnej techniki, a eksploatacja

instalacji nie powoduje przekroczeń standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny.

Zgodnie z art. 211 ust. 3a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska tut. organ wystąpił do Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o uzgodnienie projektu niniejszego pozwolenia, które zostało uzgodnione bez zastrzeżeń.

Dnia 03.12.2014 r. Starosta Ełcki decyzją R/6222.2.2014 zmienił z urzędu pozwolenie zintegrowane w zakresie czasu na jaki zostało wydane oraz w zakresie sprawozdawczości. Zmiana ta wynikała z tego, że dnia 5 września 2014 r. weszła w życie ustawa z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska raz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101), wdrażająca zapisy Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola).

Zgodnie z treścią art. 28 ust. 2 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego, dla instalacji, które były eksploatowane w dniu wejścia w życie nowych przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska (tj. dotyczących instalacji mogących powodować znaczące zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości) oraz będą nadal objęte obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego:

- zmienia z urzędu, w zakresie czasu, na jaki zostały wydane,
- analizuje, i jeżeli to konieczne, zmienia z urzędu, w celu dostosowania do wymagań wynikających z przepisów art. 211 ust 5 (zgodność monitoringu z konkluzjami BAT) i ust. 6 pkt 3 (ochrona powierzchni ziemi) i 12 (dodatkowe obowiązki sprawozdawcze) ustawy, o której mowa w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą zmieniającą Prawo ochrony środowiska

Znowelizowana ustawa nakładała obowiązek wprowadzenia do zapisów pozwolenia dodatkowych obowiązków sprawozdawczych. W związku z tym, zgodnie z wymogami art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy Prawo ochrony środowiska ww. decyzją zobowiązano prowadzącego instalację do przesłania rocznych informacji pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

Dnia 22.10.2015 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk wystąpiło z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Do wniosku dołączono „Analizę ryzyka możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi oraz wód gruntowych w toku eksploatacji instalacji IPPC do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW – Ciepłowni CIII przy ul. Ciepłej 10 w Ełku” opracowaną przez Usługi dotyczące ochrony powietrza Andrzej Jamiołkowski, Słupy k/Olsztyna, październik 2015 r.

Ocena ryzyka nie wskazywała na możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi oraz wód gruntowych na terenie zakładu, w związku z tym odstąpiono od wymogu przedłożenia przez przedsiębiorstwo *Raportu początkowego*, o którym mowa w art. 208 ust. 2 pkt 4 lit. a) ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r, poz. 1232 z późn. zmianami).

Od dnia 1 stycznia 2016 r. zgodnie z art. 23 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101), w związku z art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w odniesieniu do instalacji Wnioskodawcy zmianie uległa definicja źródła spalania paliw – nie są już nimi oddzielnie każdy z kotłów, ale zgodnie z „pierwszą zasadą łączenia” jest nim zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw, o których mowa w ust. 1 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska w przypadku gdy gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW.

W związku z powyższym nominalna moc cieplna źródła stanowić będzie sumę nominalnych mocy każdego z kotłów i wynosić będzie 87 MW.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz zgodnie z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546) od dnia 1 stycznia 2016 r. standardy emisyjne dla źródła spalania paliw określać należy na podstawie wartości wskazanych w załączniku nr 2 do rozporządzenia, przy czym należy brać pod uwagę nie nominalną moc cieplną każdego kotła, ale nominalną moc cieplną źródła jako całej instalacji (§ 7 ww. rozporządzenia).

Jednakże zgodnie z art. 146b ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późn. zm.), prowadzący instalację może uzyskać derogację w tym zakresie (obowiązywanie przez okres od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. standardów emisyjnych takich jakie zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.). Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o. dnia 18.02.2015 r. złożyło do Starosty Ełckiego dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródła spalania paliw warunków do uzyskania derogacji w zakresie standardów emisyjnych. Dnia 14.04.2015 r. Starosta Ełcki zgodnie z art. 145a ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska przesłał ww. dokumenty Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska oraz Ministrowi Środowiska.

Biorąc pod uwagę to, że dla przedmiotowej instalacji ma zastosowanie art. 146b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, termin od którego wnioskodawcę obejmują standardy emisyjne wynikające z załącznika nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546) jest przesunięty na dzień 1 stycznia 2023 r. W okresie między 1 stycznia 2016 r. a 31 grudnia 2022 r. zgodnie z dyspozycją art., 146b ust 1 ustawy Prawo ochrony środowiska obowiązywać będą wielkości emisji, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

W związku z koniecznością dostosowania instalacji do standardów emisyjnych w zakresie emisji pyłów, które to standardy określa ustawa – Prawo ochrony środowiska i wydane na jej podstawie akty wykonawcze, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o. zwróciło się do Starosty Ełckiego z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Powstała konieczność wyposażenia kotłów węglowych w bardziej efektywne urządzenia odpylające. Stąd też dotychczasowe urządzenia odpylające na kotle Nr 2 (bateria cyklonów typu C41-1120B) i kotle Nr 3 (dwie baterie cyklonów CS-8x710) zostały zastąpione odrębną dla każdego z tych kotłów instalacją odpylania elektrofiltrowego. Starosta Ełcki decyzją z dnia 26.09.2016 r. znak: R.6222.8.2016 zmienił decyzje R.7649-3/06 z dnia 21.07.2006 r.

Ponadto Starosta Ełcki decyzjami R.6222.7.2017 r. z dnia 23.06.2017 r. i R.6222.8.2017 z dnia 29.09.2017 r. zmienił na wniosek strony pozwolenie zintegrowane. Zmiany związane były z modernizacją kotła K-2 i K-3, które polegały na zainstalowaniu wysokosprawnych elektrofiltrów oraz ograniczeniu jego mocy nominalnej i maksymalnej trwałej do 20 MW.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego 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 2017 r. poz. 1257)).

Z up. STAROSTY
Halina Pruszyńska-Ełk
Naczelnik Wydziału
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Dokonano opłatę skarbową w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych)

Monika Cieślak *MC*

Główny Specjalista

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej w Elku Sp. z o.o.
ul. Kochanowskiego 62
19-300 Elk
2. a/a *19.11.2017. MC*

Do wiadomości:

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



